

Ініціатива прозорості
видобувних галузей

НАЦІОНАЛЬНИЙ ЗВІТ УКРАЇНИ 2014-2015

ЗМІСТ

Національний звіт ІПВГ України 2014-2015	6
1. Резюме	8
2. Перелік скорочень та глосарій термінів.....	15
3. Ініціатива прозорості видобувних галузей у світі та в Україні	17
4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ	19
4.1. Сфера охоплення Звіту ІПВГ	19
4.2. Збір інформації	21
4.3. Звірка даних	22
5. Огляд видобувних галузей України в 2014-2015 рр.	23
5.1. Загальна інформація про видобувні галузі	23
5.2. Видобування кам'яного вугілля.....	25
5.2.1. Запаси вугілля та їх географічне розповсюдження	25
5.2.2. Обсяги видобування і експорту-імпорту вугілля в 2014-2015 рр.	27
5.2.3. Найбільші вугледобувні підприємства в Україні.....	31
5.3. Видобування нафти та природного газу	33
5.3.1. Загальна інформація про нафтогазову галузь України	33
5.3.2. Запаси нафти та природного газу в Україні	37
5.3.3. Видобування нафти та природного газу в Україні у 2014-2015 рр.....	40
5.3.4. Імпорт та експорт нафти і газу	43
5.4. Видобування руд заліза	47
5.4.1. Запаси залізних руд та їх географічне розповсюдження	47
5.4.2. Ключові залізвидобувні підприємства та обсяги видобування в 2014-2015 рр.....	49
5.5. Видобування руд титану	57
5.5.1. Запаси титановмісних руд та їх географічне розповсюдження	57
5.5.2. Основні титанові родовища та компанії, що їх розроблюють	57
5.6. Видобування руд марганцю	62
5.6.1. Запаси марганцевих руд та їх територіальне розповсюдження	62
5.6.2. Основні підприємства галузі та їхні обсяги видобування в 2014-2015 рр.	65
5.6.3. Виробництво та експорт марганцевої продукції в 2014-2015 рр.....	66
5.7. Транспортування нафти і газу територією України	69
5.7.1. Транспортування природного газу	69
5.7.2. Транспортування нафти	73
5.8. Інформація щодо спеціальних дозволів на користування надрами.....	79
5.8.1. Загальна інформація щодо спеціальних дозволів на користування надрами	79
5.8.2. Аналіз спеціальних дозволів на геологічне вивчення нафтогазоносних надр	83
5.9. Суттєві розвідувальні роботи, що проводились в 2014-2015 рр.....	85
5.10. Вплив видобувних галузей на економіку України.....	90
5.10.1. Роль видобувних галузей в економіці країни	90
5.10.2. Капітальні інвестиції у видобувні галузі України	92
5.10.3. Внесок видобувних галузей в зайнятість та доходи населення України	95
5.10.4. Експорт продукції видобувних галузей України	101
5.11. Роль держави у видобувних галузях в 2014-2015 рр.	103

5.11.1.	Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі	103
5.11.2.	Роль держави в галузі видобування нафти та газу	105
5.11.3.	Роль держави в галузі видобування руд заліза та бюджетна підтримка галузі	105
5.11.4.	Роль держави в галузі видобування титановмісних руд.....	107
5.11.5.	Залучення видобувними компаніями кредитів під державні гарантії	107
5.12.	Оцінка регіонального розподілу надходжень від видобувної галузі України.....	112
6.	Нормативне та фінансове регулювання видобувних галузей в 2014-2015 рр.....	121
6.1.	Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин.....	121
6.1.1.	Кодекс України про надра	122
6.1.2.	Гірничий закон України.....	124
6.1.3.	Закон України «Про нафту і газ»	124
6.1.4.	Нормативні акти у сфері оподаткування	125
6.1.5.	Інші нормативні акти	126
6.2.	Функції та повноваження органів державної влади	129
6.3.	Реформування регуляторного та фінансового режиму видобувної галузі у 2014-2015 рр. 131	
6.4.	Фінансовий режим видобувної галузі	135
6.5.	Регуляторний режим видобувної галузі	151
6.5.1.	Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами	151
6.5.2.	Процедура одержання спеціальних дозволів на користування надрами	151
6.5.3.	Доступ до інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб	158
6.5.4.	Договори у видобувних галузях.....	159
6.5.5.	Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин	161
6.5.6.	Використання місцевої складової у видобувній галузі.....	163
6.6.	Бюджетний процес в Україні.....	166
7.	Звірка даних про податки та інші платежі.....	169
Звіт про фактичні результати	170	
7.1.	Узгоджені процедури	171
7.2.	Інформація щодо платежів, які підлягали звірці	172
7.3.	Загальні результати звірки даних про платежі.....	177
7.4.	Результати звірки даних про податкові платежі.....	182
7.4.1.	Податок на доходи фізичних осіб	182
7.4.2.	Податок на прибуток підприємств	184
7.4.3.	Плата (рендна плата) за користування надрами для видобування корисних копалин.....	186
7.4.4.	Податок на додану вартість.....	188
7.4.5.	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	191
7.4.6.	Рендна плата на транспортування нафти і газу	193
7.4.7.	Екологічний податок	195
7.5.	Результати звірки даних про неподаткові платежі	197
7.5.1.	Доходи від власності та підприємницької діяльності	197
7.5.2.	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ) 199	
7.5.3.	Інші неподаткові платежі.....	201
7.6.	Результати звірки даних про платежі за транспортування нафти і газу	213
7.7.	Інформація про витрати видобувних компаній на соціальні цілі.....	215
8.	Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ	218
9.	Додаток 1. Перелік родовищ корисних копалин України	224

10. Додаток 2. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2014-2015 рр.....	228
11. Додаток 3. Список компаній видобувної галузі України, що включені до сфери охоплення Звіту	233
12. Додаток 4. Опитувальний лист для компаній видобувної галузі	254
13. Додаток 5. Річний звіт про сплату податків та інших платежів для підприємств, що відносяться до видобувної галузі.....	288
14. Додаток 6. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин	306
15. Додаток 7. Кінцеві бенефіціарні власники підзвітних організацій відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру.....	321
16. Додаток 8. Істотні умови УРП.....	329
17. Додаток 9. Істотні умови договору концесії	332
18. Додаток 10. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин	335
19. Додаток 11. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2014-2015 рр.	337
20. Додаток 12. Інформація про виконання показників окремих міжбюджетних трансфертів (інші дотації та субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам В 2014-2015 РР.	343
21. Додаток 13. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2014 р.	345
21.1. Податок на доходи фізичних осіб	345
21.2. Податок на прибуток.....	352
21.3. Плата за користування надрами.....	359
21.4. Податок на додану вартість	366
21.5. Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	372
21.6. Рентна плата на транспортування нафти і газу	379
21.7. Екологічний податок	386
21.8. Доходи від власності та підприємницької діяльності.....	392
21.9. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ) 398	
22. Додаток 14. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2015 р.	404
22.1. Податок на доходи фізичних осіб	404
22.2. Податок на прибуток підприємства.....	411
22.3. Плата за користування надрами.....	418
22.4. Податок на додану вартість	425
22.5. Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	432
22.6. Рентна плата на транспортування нафти і газу	439
22.7. Екологічний податок	446
22.8. Доходи від власності та підприємницької діяльності.....	453
22.9. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ) 459	

23. Додаток 15. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів великими компаніями видобувної галузі, які не надали інформації для звіту ІПВГ	465
23.1. Сплата податків та інших платежів великими компаніями видобувної галузі в 2014 році	465
23.2. Сплата податків та інших платежів великими компаніями видобувної галузі в 2015 році	471
24. Додаток 16. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів компаніями видобувної галузі, які не підлягали звірці в звіті ІПВГ	477
24.1. Сплата податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2014 році	477
24.2. Сплата податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2015 році	511
25. Додаток 17. Інформація, отримана від компаній за результатами запитів	545
26. Додаток 18. Інформація, отримана від державних органів та установ за результатами запитів	556
27. Додаток 19. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту	558

Міністру енергетики та вугільної промисловості України,
Насалику І.С.
Україна, Київ, 01601, вул. Хрещатик, 34

НАЦІОНАЛЬНИЙ ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ 2014-2015

Згідно договору А-1 від 27.07.2016 компанія EY була обрана Незалежним Адміністратором з підготовки Звіту ІПВГ України.

У Звіті ІПВГ представлений огляд видобувних галузей України, інформацію щодо нормативного та фіскального регулювання, а також результати звірки даних щодо грошових потоків за податками та іншими платежами на користь держави від видобувних компаній України за 2014 та 2015 рр. в рамках впровадження Ініціативи прозорості видобувних галузей (ІПВГ) в Україні.

Звіт ІПВГ складається з резюме, шести основних розділів та 19 додатків, зокрема:

- ▶ опис ініціативи ІПВГ та ролі України в ній (**розділ 3**)
- ▶ інформація щодо методології та підходу, який був застосований для підготовки Звіту ІПВГ (**розділ 4**)
- ▶ огляд видобувних галузей України (**розділ 5**)
- ▶ інформація щодо особливостей нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей України (**розділ 6**)
- ▶ звіт про звірку даних та виявлені розбіжності (**розділ 7**)
- ▶ рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках впровадження ІПВГ в Україні (**розділ 8**).

Даний документ підготовлений на підставі Стандарту ІПВГ і Технічного Завдання для Незалежного Адміністратора, яке було затверджено Багатосторонньою групою зацікавлених сторін в Україні. Інформація, що міститься у Звіті ІПВГ, заснована на даних, отриманих від надзвичайних користувачів та державних органів, а також даних з відкритих і загальнодоступних джерел (включно з публічними реєстрами) в рамках виконання проекту. Незалежний Адміністратор покладався на надану йому інформацію і не проводив процедур її перевірки або оцінки на предмет повноти, точності і коректності. З усіх питань, пов'язаних з наведеними даними про платежі надзвичайних користувачів та відповідних надходжень державних органів України, необхідно звертатися до відповідних компанії та / або державних органів.

Метою Звіту ІПВГ є підвищення прозорості у видобувних галузях України. Наші процедури не передбачають виявлення шахрайства або помилок, зроблених компаніями або державними органами.

Інформація, що міститься в цьому Звіті, призначена лише для загального ознайомлення і не може розглядатися як консультація з фінансових, бухгалтерських, юридичних, податкових чи будь-яких інших питань. Будь-які рекомендації, наведені у цьому Звіті, носять загальний характер і не можуть бути застосовані для прийняття управлінських, фінансових чи інших рішень. У разі виникнення будь-яких конкретних питань, які передбачають тлумачення законодавства, стандартів обліку чи будь-яких інших джерел наведеної тут інформації чи за потреби в отриманні висновків і рекомендацій ми радимо слід звертатися за професійною консультацією стосовно кожної конкретної ситуації.

Компанія EY не несе відповідальності за збитки або шкоду, заподіяну будь-яким особам в результаті використання відомостей, що містяться в даному документі. Особи, які тим чи іншим чином використовують інформацію, що міститься в цьому документі, роблять це на свій власний ризик.

Будь-яка з частин цього Звіту не може бути зміненою при його публікації та використанні.

При публікації даних з цього Звіту посилання на джерело є обов'язковим.



Олег Светлеуций

Партнер

15 лютого 2017 р.

1. РЕЗЮМЕ

Цей Звіт є другим звітом України у рамках ІПВГ. У ньому розкрито інформацію щодо потоків платежів і надходжень у видобувних галузях у 2014 і 2015 рр. (попередній звіт, підготовлений у 2015 р., містить інформацію щодо 2013 р.). До платежів і надходжень, що розкриті у цьому Звіті, належать як податки і збори (податок на прибуток, рентна плата за користування надрами, екологічний податок тощо), так і низка неподаткових платежів, передбачених законодавством України.

Компанія ЕУ як Незалежний адміністратор провела звірку грошових потоків між державою і видобувними компаніями та визначила суттєві розбіжності між ними.

В сферу охоплення Звіту увійшли грошові потоки щодо галузей, які здійснюють видобування шести видів корисних копалин, як-от: природний газ, нафта, кам'яне вугілля, руди заліза, руди титану і руди марганцю.

За ДНВП «Геоінформ України», станом на початок 2014 р. в надрах України виявлено понад 20 тис. родовищ і рудопроявів 117 видів мінеральної сировини, з яких приблизно половина мають промислове значення і враховуються у Державному балансі запасів корисних копалин.

Внесок видобувних галузей в економіку України

Економічне значення видобувних галузей для України достатньо високе, проте все ж вони не є найбільшим сектором економіки. Внесок видобувних галузей¹ до валового внутрішнього продукту (ВВП) України в 2014 р. перевищив 86 014 млн грн, що становило 5,4% ВВП, а в 2015 р. – 94 824 млн грн, або 4,8% ВВП України.

Капітальні інвестиції. Традиційно видобування корисних копалин вважається капіталомістким сектором економіки. За даними Держстату, частка видобувних галузей в сумарних інвестиціях в основний капітал помітно перевищувала частку цих же галузей у ВВП України протягом останніх шести років. Зокрема, в 2014 р. частка видобувних галузей в сумарних інвестиціях в основний капітал становила 9,0%, а частка в ВВП – 5,4%, в 2015 р. частка видобувних галузей в сумарних інвестиціях в основний капітал – 6,9%, а частка в ВВП – лише 4,8%.

Обсяг інвестицій у 2015 р. зменшився майже удвічі порівняно із піковим значенням у 2012 р. та фактично повернувся (в гривневому еквіваленті) до рівня 2010 р. – точки початку відновлення після кризового падіння в 2009 р. Проте в доларовому еквіваленті інвестиції в основний капітал в 2015 р. впали до мінімального рівня за останні 6 років.

¹ Для цілей визначення внеску видобувних галузей в економіку України, якщо не зазначено інше, під «видобувними галузями» розуміється відповідний вид економічної діяльності – «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В), який включає:

- Добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД-2010 - В05);
- Добування сирої нафти та природного газу (код КВЕД-2010 - В06);
- Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів; надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів (код КВЕД-2010 - В07-В09).

У зв'язку з відсутністю відповідної офіційної статистичної інформації, усі зазначені в даному параграфі дані не включають економічні результати діяльності підприємств, які займаються транспортування нафти та газу.

Приблизно 85% усіх інвестицій в основний капітал у видобувних галузях у 2014-2015 рр. припадало на видобування природного газу, залізної руди та вугілля. Частка інших видобувних галузей незначна та практично не змінювалась протягом 2014-2015 рр.

Більша частина капітальних інвестицій у видобувних галузях фінансується коштом приватних інвесторів. Особливо різке скорочення інвестицій за рахунок державного бюджету відбулося в 2014-2015 рр. Так, в 2015 р. їхній об'єм зменшився в 140 разів порівняно з 2011 р. та становив лише приблизно 11 млн грн, або 0,1% сумарних капітальних інвестицій у видобувні галузі.

Зайнятість населення. Підприємства видобувних галузей в Україні здійснюють вагомий внесок у зайнятість як роботодавці. Проте, внаслідок економічної рецесії з кінця 2013 р.і військових дій у східній частині країни, в 2014-2015 рр. чисельність зайнятих у видобувних галузях знижувалась швидкими темпами. Так, загалом в 2013 р., згідно з даними Держстату, середньооблікова чисельність штатних працівників у видобувних галузях становила 412 тис. осіб, що складало 15,9% штатних працівників у промисловості та 4,2% усіх штатних працівників в Україні. Ці показники фактично не змінювались протягом 2010-2013 рр., але у 2014 р. середньооблікова чисельність штатних працівників у видобувних галузях зменшилась до 309 тис. осіб, а в 2015 р. - до 255 тис. осіб.

Приблизно 70% усіх зайнятих у видобувних галузях можуть бути віднесені до трьох основних регіонів - Донецької, Дніпропетровської та Луганської областей.

Експорт. Через низку причин український газо- і нафтодобувний комплекси функціонують переважно для задоволення внутрішніх потреб українського ринку природного газу і нафти. За даними Держстату спостерігались лише незначні обсяги експорту нафти і газового конденсату та природного газу в окремі роки. Натомість галузі видобування металевих руд та вугілля частково орієнтовані і на експортні потреби. Так, галузь видобування металевих руд демонструвала зростання частки експортованої продукції у 2012-2015 рр. в натуральних одиницях у загальній структурі випуску, хоча загальні обсяги експорту в грошовому еквіваленті знижувались. Ця тенденція пояснюється, перш за все, падінням обсягу внутрішнього споживання залізорудної сировини та відносною стабільністю надходження валютної виручки на тлі знецінення гривні.

Звірка даних про податки та інші платежі

За даними державних органів, сукупні надходження держави від видобувних галузей у 2014 р. склали 57 997,5 млн грн або 11,0% усіх податкових надходжень Зведеного бюджету та Пенсійного фонду України, а в 2015 р., відповідно, - 92 515,3 млн грн чи 13,7%.

За даними ДФС, у структурі надходжень держави від видобувних галузей основна частка припадає на **нафтогазову галузь** (в т.ч., транспортування нафти і газу) - 37 803,0 млн грн або 65,2% сукупних надходжень в 2014 р., та 70 364,9 млн грн або 76,1% - в 2015 р.

Згідно з даними ДФС, найважливішими для державного бюджету **податками**, які сплачують видобувні компанії, є плата за користування надрами (18 714,7 млн грн в 2014 р. та 37 152,1 млн грн в 2015 р.), ПДВ (відповідно, 13 975,9 млн грн та 25 319,6 млн грн) та податок на прибуток (9 153,1 млн грн та 8 607,5 млн грн). Найвищі темпи росту мали надходження від рентної плати

за транспортування нафти і газу (+166,5%)², акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (+148,7%) та плати за користування надрами (+98,5%).

Незалежний Адміністратор та БГЗО за результатами техніко-економічної оцінки і на основі Стандарту ІПВГ визначили перелік потоків доходів (видів платежів) для звірки в Звіті ІПВГ. Крім того, перелік видобувних компаній, платежі яких підлягали звірці, був скорочений до 97 компаній (далі - великі видобувні компанії), платежі від яких сумарно склали, за даними ДФС, понад 99% усіх надходжень Зведеного бюджету України від видобувних галузей. Проте, лише 50 зі 97 великих компаній надали повну інформацію для підготовки Звіту.

Таким чином, у цьому Звіті звірка була проведена щодо 9 основних видів платежів від 97 великих видобувних компаній. Такі платежі склали у 2014 р. **55 578,5 млн грн або 95,8%** сумарних надходжень держави від видобувних галузей, а в 2015 р. - **88 409,0 млн грн або 95,5%** надходжень держави від видобувних галузей.

Частка ж сумарних надходжень від видобувних галузей, які були фактично звірені у цьому Звіті, складає 81,5% в 2014 р. та 82,8% в 2015 р.³ Найвищий показник повноти звірки - у нафтогазовій галузі (85,7% в 2014 р. та 85,0% в 2015 р.), а найнижчий - в галузі видобування руд металів (66,1% в 2014 р. та 65,6% в 2015 р.).

Незалежний адміністратор визначив деякі розбіжності між даними компаній і даними ДФС щодо зазначених грошових потоків. Детальна інформація щодо таких розбіжностей за кожним видом платежів міститься у розділах **7.4** і **7.5**. Детальна інформація щодо розбіжностей між даними компаній і даними ДФС у розрізі кожної видобувної компанії міститься в Додатках **13** та **14**.

Кам'яне вугілля

Кам'яне вугілля складає близько третини в структурі постачання первинної енергії в Україні. За оцінками ДНВП «Геоінформ України» на початок 2016 року балансові запаси⁴ вугілля в Україні становили близько 44 317 млн т⁵, з них близько 70% припадало на енергетичне вугілля і близько 30% - на коксівне⁶. В Україні зосереджено близько 4% світових запасів вугілля, що дозволяє їй входити в першу десятку світових лідерів за обсягами доведених запасів. Основні поклади розташовані у Донецькому, Дніпровському та Львівсько-Волинському вугільних басейнах.

За даними Міненерговугілля в 2015 р. обсяг видобування вугілля в Україні склав 39,75 млн т, що на 38,8% менше за обсяг у 2014 р.. Видобування енергетичного вугілля в 2015 р. знизилося порівняно з 2014 р. на 35,7%, коксівного вугілля - на 48,4%. Вуглевидобувні підприємства, що входять до сфери управління Міненерговугілля, знизили обсяг видобування вугілля в 2015 р. на 62%.⁷

² Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України

³ Частка надходжень від видобувних галузей, яка була звірена, розрахована без врахування надходжень від видобувних компаній, які знаходяться на тимчасово окупованій території України.

⁴ Більш детальну інформацію щодо класифікації запасів корисних копалин наведено в **Додатку 10**.

⁵ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс корисних копалин України, вугілля», стор.7.

⁶ Інтегрований річний звіт Групи «ДТЕК» за 2015 р.

⁷ Згідно Інтегрованого річного звіту Групи «ДТЕК» за 2015 р.

На початок 2016 р. в Україні видобування вугілля здійснювалося на 150 шахтах, з них на території Донецької та Луганської областей, тимчасово неконтрольованої українською владою, розташовано 85 шахт усіх форм власності (83 в 2014 р.), що становило 57% від їхньої загальної кількості (55% - в 2014 р.). З 90 шахт, підпорядкованих Міністерству вугілля, 37 шахт розташовані на території, контрольованій українською владою, з них 25 шахт працювали в режимі вуглевидобування, 12 шахт - в режимі підтримки життєдіяльності. 53 шахти розташовані на території Донецької та Луганської областей, що не контролюється Україною.⁸

Однак, навіть незважаючи на таке значне падіння обсягів видобування, Україна продовжує бути надійним і важливим постачальником вугілля для низки країн. Так, наприклад, у 2015 р. Україна експортувала 347,97 тис. т кам'яного вугілля до Словаччини, що становило приблизно 10% від загального імпорту вугілля цією країною⁹; в 2014 р. експорт вугілля до Туреччини склав 1,7 млн т, що становило більше 7% імпорту вугілля Туреччиною. Сукупний експорт кам'яного вугілля в 2014 р. становив 7,0 млн т, а в 2015 р. - 0,6 млн т.

Найбільшими країнами - імпортерами вугілля в Україну в 2014-2015 рр. були Російська Федерація (10,5 млн т в 2014 р. та 7,9 млн т в 2015 р.), США (2,0 млн т. в 2014 р. та 2,8 млн т в 2015 р.), Австралія (0,7 млн т в 2014 р. та 1 млн т в 2015 р.), ПАР (0,3 млн т в 2014 р. та 0,9 млн т в 2015 р.). Сукупний імпорт кам'яного вугілля в 2014 р. становив 14,7 млн т, а в 2015 р. - 14,6 млн т.

Нафта та природний газ

Станом на 01.01.2016 р. балансові (видобувні) запаси нафти в Україні становили 12 290 тис. т¹⁰. Більше половини запасів і три чверті видобування нафти припадає на східний регіон, 36% запасів і близько 25% видобування - на західний, решта - на південний регіон.

Балансові запаси¹¹ природного газу (вільного та розчиненого), станом на 01.01.2016 р., складали 924 115 млн м³, позабалансові - 9 293 млн м³. На суші зосереджено 94,8 % балансових запасів природного газу (876 064 млн м³ в 381 родовищах), а 48 051 млн м³ (5,2 %) зосереджено в 15 родовищах шельфу. На східний регіон України припадає 80,96 % від балансових запасів природного газу в Україні, на західний регіон - 11,71 % балансових запасів, на південний регіон - 7,33%.¹²

За даними Міністерства вугілля у 2015 р. обсяг видобування нафти і газового конденсату в Україні склав 2 461,7 тис. т (на 9,9% менше, ніж у 2014 р.), у тому числі нафти - 1 805,6 тис. т (на 10,9% менше, ніж у 2014 р.)¹³.

В 2015 р. в Україні було видобуто 19,9 млрд. м³ природного газу (в 2014 році - 20,5 млрд м³) або майже 60% від загальних обсягів газу, спожитого в Україні¹⁴. При цьому імпорт природного

⁸ http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=244964062; Інтегрований річний звіт компанії ДТЕК за 2015 р.

⁹ https://ycharts.com/indicators/slovakia_coal_imports

¹⁰ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта»

¹¹ Інформація щодо класифікації запасів наведена в Додатку 10

¹² Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ»

¹³ Згідно з даними Міністерства вугілля http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=245086132

¹⁴ Згідно з даними Міністерства вугілля http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=245086132

газу в 2015 р. склав 16,4 млрд м³ природного газу (в 2014 р. - 19,5 млрд м³)¹⁵. Лідерами газовидобувної галузі України в 2014-2015 рр. були дочірні компанії НАК «Нафтогаз України».

Транспортування нафти та природного газу

Природний газ. Газотранспортна мережа України забезпечує найбільший обсяг транзиту природного газу серед європейських країн та налічує 38,55 тис. км газопроводів. Загальна пропускна здатність системи складає 287,7 млрд м³/рік на вході та 178,5 млрд м³/рік на виході. Стале функціонування системи забезпечують 72 компресорні станції, укомплектовані 702 компресорними агрегатами, та 12 накопичувачів - підземних сховищ газу, загальною ємністю 31 млрд м³. Об'єм підземних сховищ, доступних для зберігання природного газу в Україні, є найбільшим серед європейських країн.

В 2015 р. обсяг транзиту територією України в напрямку ЄС склав 67,1 млрд м³, що на 7,9% більше, ніж у 2014 р. (62,2 млрд м³). Проте, в цілому помітна тенденція до зниження обсягів транзиту природного газу територією України: так, у 2015 р. було транспортовано на 35,6% менше, ніж у 2011 р.

У 2015 р. було розпочато низку галузевих перетворень, в першу чергу - розділення функцій НАК «Нафтогаз України», які стосуються видобування, транспортування та зберігання природного газу. Однією з головних цілей цих перетворень є відокремлення газотранспортної діяльності національного оператора газотранспортної мережі (ПАТ «Укртрансгаз») з метою забезпечення справедливих умов функціонування ринку та рівного доступу до нього оптових трейдерів та постачальників природного газу. У вересні 2015 р. було ухвалено методологію стимулюючого тарифоутворення на основі регульованої бази капіталу компанії (RAB)¹⁶, яка дає змогу оператору газотранспортної системи покривати обґрунтовані витрати, амортизацію та забезпечувати визначену норму дохідності на задіяний капітал.

Нафта. Система магістральних нафтопроводів України налічує 4 767 км нафтопроводів та має пропускну здатність у 114 млн т нафти в рік на вході та 56 млн т - на виході. Пропускна здатність реверсивного нафтопроводу Одеса-Броди складає 14,5 млн т/рік. Система нафтопроводного транспорту налічує 19 нафтопроводів діаметром до 1 220 мм, 51 нафтоперекачувальну станцію та ряд резервуарних парків.

ПАТ «Укртранснафта» здійснює транзит через територію України російської нафти сорту Urals та нафти українського видобутку від місць видобування до нафтопереробних підприємств. Обсяги транзиту нафти склали приблизно 15 млн т в 2014-2015 рр., що майже в 2 рази менше, ніж у 2009 р. Зниження обсягів транзиту російської нафти обумовлене, насамперед, відмовою російської сторони у 2009-2010 рр. від транзиту нафти в напрямку портів Одеси та Південного в рамках проголошеної стратегії зниження залежності від країн-транзитерів на користь розвитку власних трубопроводних та портових потужностей. Наразі транзит російської нафти відбувається від єдиного постачальника - ПАТ «Транснефть», який має право ексклюзивного контрагента.

¹⁵ Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2015 рік

¹⁶ Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517

Крім того, за інформацією НАК «Нафтогаз України», падінню обсягів транзиту нафти сприяло також переорієнтування експортних потоків нафти з Казахстану на альтернативні маршрути, скорочення переробки нафти заводами на території Словаччини та Чехії, перехід Угорщини на нові джерела постачання нафти.

Головною причиною суттєвого зниження постачання нафти всередині країни (до 2005 р., коли було скасовано митні обмеження на імпорту готових нафтопродуктів, на українські НПЗ транспортувалось понад 22 млн т сирої нафти на рік, в 2015 р. – лише 1,6 млн т.) стала зупинка низки НПЗ у попередні роки, обумовлена високою конкуренцією з боку білоруських та російських НПЗ¹⁷.

В результаті дії цих факторів станом на 2015 р. нафтотранспортна система України завантажена на 15% від номінальної потужності.

Залізна руда

На території України розвіданими є значні запаси залізних руд, загальний обсяг яких перевищує 32 млрд т. У Державному балансі запасів корисних копалин України враховуються балансові запаси залізних руд по 62 родовищах, які станом на 01.01.2016 р. складають: за категоріями А+В+С₁ (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації) – 21 579,2 млн т, за категорією С₂ (попередньо оцінені) – 7 643,0 млн т.¹⁸

Зазначені запаси розташовані в 4 басейнах: Криворізький (ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», ПрАТ «Євраз Суха Балка», ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»), Кременчуцький (ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»), Білозірський (Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат») та Керченський.

В 2015 р. всього в Україні було видобуто 172,0 млн т залізної руди (руд заліза неагломерованих), в 2014 р. – 176,1 млн т¹⁹. Понад 70% вказаних обсягів припадало на Дніпропетровську область, ще приблизно 22% – на Полтавську область.

Україна у 2015 р. збільшила свій експорт залізорудної сировини на 12% до 45,7 млн т., але, на жаль, через суттєве падіння світових цін на залізорудну сировину, обсяг експорту у грошовому еквіваленті знизився на 37% до 2,1 млрд дол. США. Основні країни, до яких Україна експортувала залізну руду: Китай, Чехія, Польща, Австрія, Німеччина та Словаччина.

Титановмісні руди

¹⁷ Зокрема, російське експортне мито на сиру нафту не діє між країнами Євразійського Економічного Союзу, а технологічна розвиненість білоруських НПЗ дозволяє забезпечувати високий відсоток виходу світлих нафтопродуктів з російської нафти сорту Urals.

¹⁸ Збірник ДНВП «Геоінформ України» «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34».

¹⁹ «Державний баланс запасів корисних копалин України на 01.01.2016. Руди заліза, випуск 34», ДНВП «Геоінформ України».

Згідно з даними Геологічної служби США²⁰, в Україні зосереджено приблизно 1% світових запасів ільменіту та 5% запасів рутилу, які є основною сировиною для виробництва діоксиду титану. У Державному балансі запасів корисних копалин України обліковується 26 родовищ титановмісних руд, з яких розробляються 14. При цьому 2 родовища за рівнем запасів відносяться до унікальних, 12 - до великих.

Україна є однією із провідних світових держав з експорту титанових руд і займає більше 5% всього світового ринку²¹. Так, у 2014 р. експорт титановмісних руд з України склав 328,51 тис. т, що в грошовому еквіваленті становило приблизно 100 млн доларів США. У 2015 р. експорт знизився на 10% у натуральному еквіваленті та на 29% у грошовому еквіваленті.

Імпорт титанових руд у 2014 р. склав 3,7 тис. т або 970 тис. дол. США. Головними країнами-імпортерами були Єгипет (3,3 тис. т і 601 тис. дол. США) та Південна Африка (0,3 млн т і 240 тис. дол. США). У 2015 р. імпорт титанових руд був несуттєвим - лише 4 т.

Марганцева руда

Станом на 01.01.2016 р. згідно з даними Державного балансу запасів корисних копалин сумарні балансові запаси марганцевих руд складали за категоріями А+В+С₁ - 2 182 921,98 тис. т, за категорією С₂ - 197 272,9 тис. т, позабалансові запаси - 58 038,2 тис. т. Запаси марганцевих руд зосереджені в Нікопольському, Федорівському, Велико-Токмацькому родовищі, а також техногенному родовищі «Шламосховище ім. Максимова». На сьогодні розробляється лише родовище Нікопольського марганцеворудного басейну (ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат» та ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»).

За 2015 р. в Україні в цілому було видобуто 3 674,93 тис. т марганцевих руд, а за 2014 р. - 3 454,41 тис. т., експорт становив 40,5 тис. т та 111,4 тис. т відповідно.

Україна є важливим постачальником марганцевої руди для багатьох країн. Так, наприклад, український експорт склав більше 38%²² імпорту марганцевих руд у Словаччині в 2014 р. та 15% усього імпорту марганцевої руди Грузії у 2015 р.²³ В 2013 р. експорт марганцевого концентрату та агломерату з України був спрямований, в основному, до Росії та Словаччини. В 2014-2015 рр. ситуація дещо змінилась: експортні потоки переорієнтувались на США та Грузію.

При цьому обсяги імпорту марганцевої продукції в 2014-2015 рр. становили відповідно 971,4 тис. т та 1 271,6 тис. т, що суттєво перевищували обсяги експорту за цей період. Імпорт в основному виконувався із Гани (52% в 2015 р.), ПАР (29%) та Австралії (9%).

²⁰ Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» та Геологічної служби США:

<http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf>

²¹ <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/hs92/2614/>.

²² http://atlas.media.mit.edu/en/visualize/tree_map/hs92/import/svk/show/2602/2014/

²³ http://www.geostat.ge/index.php?action=page&p_id=134&lang=eng

2. ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ ТА ГЛОСАРІЙ ТЕРМІНІВ

Термін	Пояснення
БГЗО	Багатостороння група зацікавлених осіб, що складається з представників уряду, видобувних компаній, громадських організацій, та створена для контролю процесу та інформування про висновки Звіту ІПВГ, а також для інтеграції ІПВГ до ширшої діяльності із забезпечення прозорості видобувних галузей
ВАТ	Відкрите акціонерне товариство
ГЗК	Гірничо-збагачувальний комбінат
грн	Українська гривня
ГТС	Газотранспортна система
ДАК	Державна акціонерна компанія
ДВАТ	Державне відкрите акціонерне товариство
ДГП «Геолекспертиза»	Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів «Геолекспертиза»
Державний бюджет	Державний бюджет України
ДНВП «Геоінформ України»	Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»
Держгеонадра	Державна служба геології та надр України
Держгірпромнагляд	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України (діяльність припинена Розпорядженням КМУ № 1021-р від 30.09.2015 р.)
Держпраці	Державна служба з питань праці України, утворена внаслідок реорганізації Держгірпромнагляду і Державної інспекції з питань праці України
Держстат	Державна служба статистики України
ДКЗ	Державна комісія України по запасах корисних копалин
дол. США	долари США
ДП	Державне підприємство, якщо не вказано інше
ДСД	Договір про спільну діяльність
ДФС	Державна фіскальна служба (до березня 2014 р. - Міністерство доходів і зборів України, з березня по травень 2014 р. - Державна податкова служба та Державна митна служба)
ЄСВ	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
Закон про нафту та газ	Закон України «Про нафту і газ» від 12.07.2001 р. N 2665-III
Закон про УРП	Закон України «Про угоди про розподіл продукції» від 14.09.1999 р. N 1039-XIV

Термін	Пояснення
Звіт ІПВГ	Звіт, який містить основні результати виконання процедур в рамках впровадження ІПВГ на рівні країни за рік (в даному випадку - за 2014-2015 рр.)
ІПВГ	Ініціатива прозорості видобувних галузей
КМУ	Кабінет Міністрів України
Міненерговугілля	Міністерство енергетики та вугільної промисловості України
Мінекономрозвитку, МЕРТ	Міністерство економічного розвитку і торгівлі України
Митний кодекс	Митний кодекс України від 13.03.2012 р. №4495-VI
Міжнародний секретаріат ІПВГ	Незалежний орган, який несе відповідальність за впровадження та управління ІПВГ на міжнародному рівні. Розташований в Осло (Норвегія)
МПП	Мале приватне підприємство
Національний секретаріат ІПВГ	Національний орган, який здійснює координацію та надає підтримку ІПВГ на рівні країни
НБУ	Національний Банк України
Незалежний адміністратор	Стороння незалежна організація, яка надає послуги щодо підготовки Звіту ІПВГ за 2014-2015 рр., та в якій немає конфлікту інтересів щодо надання таких послуг
НКРЕКП	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики. З вересня 2014 р. її правонаступником стала Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг.
ПАТ	Публічне акціонерне товариство
ПВКП	Приватне виробничо-комерційне підприємство
ПДВ	Податок на додану вартість
ПДФО	Податок на доходи фізичних осіб
Підзвітні організації	Видобувні компанії, державні підприємства, установи та організації, державні органи, які надають звітні дані для подальшої обробки та відображення у Звіті ІПВГ
Податковий кодекс	Податковий кодекс України від 2.12.2010 р. №2755-VI
ПрАТ	Приватне акціонерне товариство
Рентна плата за транспортування	Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України
Стандарт ІПВГ	Міжнародний стандарт забезпечення прозорості процесів управління природними ресурсами країни в рамках ІПВГ
СП	Спільне підприємство
УБМР	Управління будівельно-монтажних робіт
УРП	Угода про розподіл продукції

3. ІНІЦІАТИВА ПРОЗОРОСТІ ВИДОБУВНИХ ГАЛУЗЕЙ У СВІТІ ТА В УКРАЇНІ

Ініціатива прозорості видобувних галузей (ІПВГ) – це міжнародний стандарт, основне призначення якого полягає у стимулюванні прозорості доходів від господарської діяльності у сфері видобування природних ресурсів. Країни, які впроваджують стандарт ІПВГ, зобов'язані розкривати інформацію про суми податкових та інших платежів, отриманих державою від компаній, що видобувають природні ресурси, процедур надання дозволів на користування надрами та іншої пов'язаної з надрокористуванням інформації.

З цією метою країна готує відповідний звіт, який демонструє усім зацікавленим сторонам, яким чином відбувається управління природними ресурсами країни, та які доходи при цьому генеруються. Для підготовки такого звіту, а також звірки даних за платежами державі від компаній, які здійснюють господарську діяльність з видобування природних ресурсів, країна обирає Незалежного адміністратора – незалежну компанію з відповідним досвідом.

26 грудня 2012 р. було створено Багатосторонню групу зацікавлених осіб (БГЗО), а 17 жовтня 2013 р. Україна отримала статус країни-кандидата Ініціативи прозорості видобувних галузей.

Для впровадження стандартів ІПВГ 16 червня 2015 р. Верховною Радою ухвалено Закон № 521-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях». Зокрема, закон зобов'язує надрокористувачів надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки та збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність з користування надрами для видобування корисних копалин, відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів. Також органи, що здійснюють державне управління у галузі геологічного вивчення, раціонального використання та охорони надр, зобов'язані надавати та публікувати інформацію про стан геологічного вивчення, використання та охорони надр в установленому Урядом порядку. Метою Закону є посилення прозорості видобувної галузі в Україні та вдосконалення системи управління природними ресурсами, впровадження стандартів Ініціатив щодо забезпечення прозорості видобувних галузей, в т.ч. для покращення інвестиційного клімату в Україні.

З метою популяризації ІПВГ проводилась відповідна діяльність через медіа-ресурси щодо висвітлення процесу реалізації стандарту як в Україні, так і за кордоном; створено веб-портал <http://eiti.org.ua>, де оприлюднюється інформація про події, що стосуються ІПВГ в Україні та за її межами. Також там розміщені Стандарти ІПВГ українською та російською мовами, звіти про аналіз законодавства та інша корисна інформація.

ІПВГ в Україні підтримують:

- ▶ Світовий банк
- ▶ Міжнародний фонд «Відродження»
- ▶ Агентство США з Міжнародного Розвитку (USAID) в Україні

- ▶ Уряди Німеччини та Великої Британії через проект «Ефективне управління державними фінансами», що реалізується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH

У 2015 р. було випущено перший звіт ІПВГ в Україні (за 2013 р.), який охоплював нафтогазову галузь та містив інформацію щодо показників діяльності компаній, які здійснювали діяльність з видобування нафти і газу та їх транспортування всередині країни у відповідний період.

У зв'язку з відсутністю відповідних підзаконних актів на момент підготовки першого звіту, збір інформації про платежі компаній був ускладнений, відповідь на запит надали 38 компаній зі 120, яким було надіслано анкети. Проте, вказані компанії видобули орієнтовно 90% натуральних обсягів нафти і газу в Україні в 2013 р..

У загальному обсязі податкових платежів компаній, які надали анкети з інформацією за 2013 р. (24,2 млрд грн), 88% було підтверджено за результатами звірки, причину виявлених розбіжностей (12%) встановити не вдалося. Також було зроблено висновок про низький відсоток достовірного збору інформації щодо неподаткових платежів у бік державних установ - центральних та місцевих органів виконавчої влади, а також державних підприємств.

Протягом 2016 р. відбувалася низка заходів задля поширення ініціативи ІПВГ в Україні, ініційована Національним секретаріатом ІПВГ, представниками територіальних громад, а також іншими зацікавленими особами. Зокрема, проведено низку круглих столів в обласних центрах нафтогазоносних регіонів за участю представників місцевих органів влади, місцевих громад та видобувних компаній. Крім того, Національним секретаріатом та представниками БГЗО було проведено ряд експертних обговорень поточних законодавчих ініціатив, які направлені на підвищення прозорості в галузі, та PR-заходів для представників ЗМІ з метою публічного поширення інформації щодо поточних досягнень, а також цілей і завдань Ініціативи у найближчий період²⁴.

В рамках вдосконалення нормативного забезпечення ІПВГ було розроблено та зареєстровано у Верховній Раді проект Закону України №4840 «Про розкриття інформації у видобувних галузях», який окрім підвищення прозорості у видобувних галузях, сприятиме також виконанню зобов'язань України за Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, та на імплементацію, в частині підвищення прозорості господарської діяльності у видобувних галузях, Директиви 2013/34/ЄС Європейського Парламенту та Ради від 26 червня 2013 року, Директиви 2013/50/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 22 жовтня 2013 року та Директиви 2007/14/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 8 березня 2007 року.

²⁴ Детальна інформація: веб-сайт ІПВГ в Україні, розділ «Новини»: <http://eiti.org.ua/category/novyny/>

4. МЕТОДОЛОГІЯ І ПІДХІД ДО ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ ІПВГ

4.1. Сфера охоплення Звіту ІПВГ

Аналіз отриманої від ДФС інформації щодо надходження податкових платежів від видобувних галузей в 2014-2015 рр., а також інформації з відкритих джерел дозволив зробити наступні висновки:

- ▶ Усі видобувні галузі можна умовно розділити на дві групи: «основні» та «неосновні». Чотири «основні» види корисних копалин (кам'яне вугілля, нафта, природний газ та руди заліза), а також транспортування нафти і газу покривають приблизно 95% податкових надходжень від видобувних галузей в 2014-2015 рр.
- ▶ Податкові надходження від «неосновних» (усі інші галузі, крім чотирьох перерахованих вище) видобувної галузі співмірні з платежами в бюджет від однієї нафтогазової компанії середніх розмірів або одного гірничозбагачувального комбінату з видобування руд заліза.
- ▶ В більшості з «неосновних» секторів працює величезна кількість невеликих та середніх компаній, що суттєво ускладнює процес збору та звірки даних про платежі.

Таким чином, беручи до уваги вимоги стандарту ІПВГ, в т. ч. Інструкцію №13 (щодо визначення суттєвості, порогів звітності і підзвітних суб'єктів), було визначено наступний список видобувних галузей для включення в Звіт ІПВГ:

- ▶ Видобування кам'яного вугілля;
- ▶ Видобування нафти;
- ▶ Видобування природного газу;
- ▶ Видобування руд заліза;
- ▶ Транспортування нафти та газу.

Члени БГЗО, беручи до уваги економічну важливість галузі видобування руд титану та марганцю, а також плани уряду щодо приватизації ключових підприємств цих галузей, прийняли рішення (Протокол засідання БГЗО від 6 вересня 2016 року) додатково до визначених за результатами техніко-економічної оцінки видобувних галузей включити в сферу охоплення Звіту ІПВГ:

- ▶ Видобування руд титану;
- ▶ Видобування руд марганцю.

Основним завданням цього Звіту є розкриття інформації про діяльність компаній, які в 2014-2015 рр. здійснювали господарську діяльність у сфері видобування корисних копалин (природний газ, нафта, вугілля, руди заліза, титану та марганцю), транспортування нафти і газу, та про регулярні платежі, які вони здійснювали на користь держави в 2014-2015 рр..

Звіт ІПВГ за 2014-2015 рр. включає інформацію суб'єктів господарювання, незалежно від форми власності, які здійснювали господарську діяльність з видобування корисних копалин (природний газ, нафта, вугілля, руди заліза, титану та марганцю) та/або транспортування нафти і газу територією України, а також центральних органів виконавчої влади, місцевих органів виконавчої

влади, державних та бюджетних підприємств, які отримували платежі від компаній видобувних галузей. Перелік державних органів та державних підприємств наведено в **Додатку 2**.

1. Перелік компаній, які здійснювали господарську діяльність, пов'язану з видобуванням корисних копалин та їх транспортуванням територією України (Додаток 3)

До цього переліку увійшли усі компанії, які протягом 2014-2015 рр. були власниками спеціальних дозволів на користування надрами (природний газ, нафта, вугілля, руди заліза, титану та марганцю), а також компанії, що займалися транспортуванням нафти та газу територією України. Джерелами інформації про власників спеціальних дозволів були онлайн-реєстр ДНВП «Геоінформ України», веб-сайти компаній видобувної галузі та інші відкриті джерела інформації. Крім того, додатково для уточнення інформації про власників спеціальних дозволів був надісланий відповідний офіційний запит у ДНВП «Геоінформ України».

Враховуючи отриманий досвід та інформацію про фактичні результати діяльності компаній видобувної галузі України в 2014-2015 рр., Незалежним Адміністратором підготовано пропозиції щодо механізмів оптимізації кількості компаній, які доцільно включати у сферу охоплення наступних Звітів ІПВГ України. Більш детальну інформацію наведено у **розділі 8**.

2. Перелік податків та інших платежів, які компанії видобувної галузі сплачували на користь держави

За результатами техніко-економічної оцінки Незалежним адміністратором на основі інформації, отриманої від ДФС, було визначено перелік податкових платежів, які сумарно складають понад 95% усіх податкових надходжень у Зведений бюджет України від компаній видобувної галузі (в 2014 р. - 97,65%, в 2015 р. - 95,49%).

Інформація про фактичні обсяги надходжень неподаткових платежів з об'єктивних причин не могла бути зібраною в рамках проведення техніко-економічної оцінки, оскільки для цього необхідно звернутись з відповідними запитами до значної кількості державних органів, установ та підприємств. Таким чином, у зв'язку з відсутністю об'єктивних даних про фактичні обсяги надходження неподаткових платежів, та враховуючи вимоги Стандарту ІПВГ, усі неподаткові платежі були включені в перелік суттєвих для звітності ІПВГ.

Враховуючи отриманий досвід та інформацію про фактичні результати діяльності компаній видобувної галузі України в 2014-2015 рр., Незалежним Адміністратором розроблені пропозиції щодо оптимізації переліку суттєвих неподаткових та інших платежів, які доцільно включати у сферу охоплення наступних Звітів ІПВГ (**розділ 8**).

3. Перелік контекстної та іншої не пов'язаної з платежами інформації

Цей перелік формувався відповідно до вимог Стандарту ІПВГ з врахуванням позиції БГЗО. До складу контекстної та іншої не пов'язаної з платежами інформації було включено відомості про загальні обсяги видобування корисних копалин на території України, інформацію про розвідані запаси, кількість спеціальних дозволів та іншу інформацію, яку необхідно розкривати відповідно до вимог Стандарту ІПВГ. Зазначену інформацію отримано за результатами анкетування компаній галузі (**Додаток 4**) та державних органів, а також з відкритих джерел (дані Державної служби статистики України, публікацій ДНВП «Геоінформ України» тощо).

4.2. Збір інформації

Процедура збору інформації від компаній видобувної галузі та транспортування нафти та газу України, а також від державних органів, установ, державних та бюджетних підприємств, включала:

- ▶ Консультації з членами БГЗО і представниками Міненерговугілля щодо сфери охоплення Звіту ІПВГ, а також переліку інформації, яку необхідно включити в опитувальні форми;
- ▶ Коригування опитувальних форм для компаній видобувної галузі та транспортування нафти та газу щодо контекстної інформації (**Додаток 4**) та податків, неподаткових та інших платежів (**Додаток 5**), а також відповідного супроводжувального листа за підписом Міністра енергетики та вугільної промисловості України;
- ▶ Складання окремих запитів для кожного державного органу, установи, державного та бюджетного підприємства зі списку, що наведений у **Додатку 2**, та відповідного супроводжувального листа за підписом Міненерговугілля;
- ▶ Врахування коментарів, зауважень та рекомендацій членів БГЗО і представників Міненерговугілля щодо підготованих форм для інформаційного запиту;
- ▶ Розсилання Міненерговугілля та Незалежним Адміністратором опитувальних форм і запитів з підписаними супроводжувальними листами від Міненерговугілля;
- ▶ Заповнення опитувальних форм та анкет з боку компаній та державних органів, установ, державних підприємств у паперовому або електронному вигляді (електронні версії анкет для підзвітних організацій були розміщені Національним Секретаріатом ІПВГ України на сайті eiti.org.ua);
- ▶ Було проведено 7 окремих сесій для підзвітних організацій для роз'яснення особливостей подачі інформації в рамках ІПВГ, в яких взяли участь понад 70 слухачів, які представляють 24 видобувні компанії (в окремих випадках - групу компаній) та 9 державних установ;
- ▶ Надсилання підзвітними організаціями заповнених опитувальних форм та анкет на електронну адресу eiti@mev.gov.ua;
- ▶ Отримання заповнених опитувальних форм та анкет відповідальною особою з боку Міненерговугілля та передача Незалежному Адміністратору захищеними каналами зв'язку;
- ▶ Обробка опитувальних форм Незалежним Адміністратором та формування відповідних інтегрованих показників та інформації для підготовки Звіту ІПВГ.

4.3. Звірка даних

Узгоджені процедури стосовно суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави описані в **розділі 7.1**.

Беручи до уваги вимоги стандарту ІПВГ, члени БГЗО прийняли рішення (Протокол засідання БГЗО від 6 вересня 2016 року) встановити поріг суттєвості для звірки платежів у розмірі 5% від суми платежу. Якщо розбіжність між даними компанії та державного органу не перевищує 5% суми платежу, така розбіжність вважається несуттєвою і не буде з'ясовуватись.

Зазначені вище процедури не підтверджують того, що підзвітні організації не здійснювали інших платежів державним органам, крім тих, що відображені у Звіті. Відповідні платежі або суми могли бути не включені до звітів компаніями або державними органами. Чинні стандарти не вимагають від Незалежного Адміністратора проведення детальної перевірки первинних документів компаній з метою виявлення таких упущень. Виявлення подібних ситуацій є складним навіть за проведення детального аудиту усіх компаній.

Незалежний адміністратор покладатиметься на інформацію, надану підзвітними організаціями, а саме:

- ▶ Достовірність наданих з боку видобувних компаній (приватних та державних) даних буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності вказаного висновку), по кожній компанії.
- ▶ Достовірність даних, отриманих від центральних та регіональних органів влади буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб відповідної установи з одного боку, а також принципами взаємодії різних органів влади та надання відповідних достовірних даних з іншої.

5. ОГЛЯД ВИДОБУВНИХ ГАЛУЗЕЙ УКРАЇНИ В 2014-2015 РР.

5.1. Загальна інформація про видобувні галузі

В Україні видобувають природний газ, вугілля, нафту, залізні та уранові, марганцеві та ільменітові руди, цирконій, каолін (і глини); а також графіт, солі, облицювальне і будівельне каміння, нерудну сировину для металургії, мінеральні води, благородні і кольорові метали. Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на початок 2014 р. в надрах України виявлено понад 20 тис. родовищ і рудопроявів зі 117 видами мінеральної сировини, з яких приблизно половина мають промислове значення і враховуються Державним балансом запасів корисних копалин. Ринкова вартість цієї мінерально-сировинної бази оцінюється в 7,5 трлн дол. США, а у перерахунку на кожного українця – приблизно по 175 тис. дол. США²⁵. Промисловістю освоєно понад 4,7 тис. родовищ з майже 100 видами корисних копалин, що містять від 40% до 75% розвіданих запасів різноманітних мінералів. На базі цих родовищ діє понад дві тисячі гірничодобувних, збагачувальних і переробних підприємств (*Малюнок 5.1-1*).

В Україні існує можливість для забезпечення як своїх власних потреб, так і для експорту багатьох видів корисних копалин та продуктів їх переробки. Але, незважаючи на наявність в надрах країни значних запасів сировини, навіть внутрішні потреби держави власним видобуванням не завжди задовольняються. З близького та далекого зарубіжжя в Україну імпортуються нафта, газ, боксити, кольорові, рідкісні, рідкісноземельні метали, плавиковий шпат тощо.

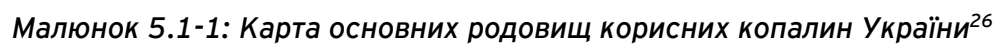
В цілому, вітчизняну видобувну промисловість не можна назвати достатньо розвиненою, адже повний цикл виробництва (від видобування сировини до випуску кінцевої продукції) наявний лише у деяких галузях (металургія, виробництво цементу і нафтопродуктів). Одним не вистачає останнього переділу (при потужній сировинній базі титанова промисловість, наприклад, не виробляє титановий прокат), іншим – сировини. Важливий чинник такої ситуації – відсутність масштабних інвестицій у розвідку, видобування та переробку, в тому числі майже повна відсутність великих міжнародних стратегічних інвесторів у видобувну галузь.

Згідно з рішенням БГЗО, до сфери охоплення Звіту ІПВГ включено такі видобувні галузі:

- ▶ видобування кам'яного вугілля;
- ▶ видобування нафти;
- ▶ видобування природного газу;
- ▶ видобування руд заліза;
- ▶ видобування руд титану;
- ▶ видобування руд марганцю;
- ▶ транспортування нафти і газу.

Нижче представлена детальна інформація за кожною з цих галузей.

²⁵ Згідно з даними «Національного Атласу України»: <http://wdc.org.ua/atlas/en/4040100.html>



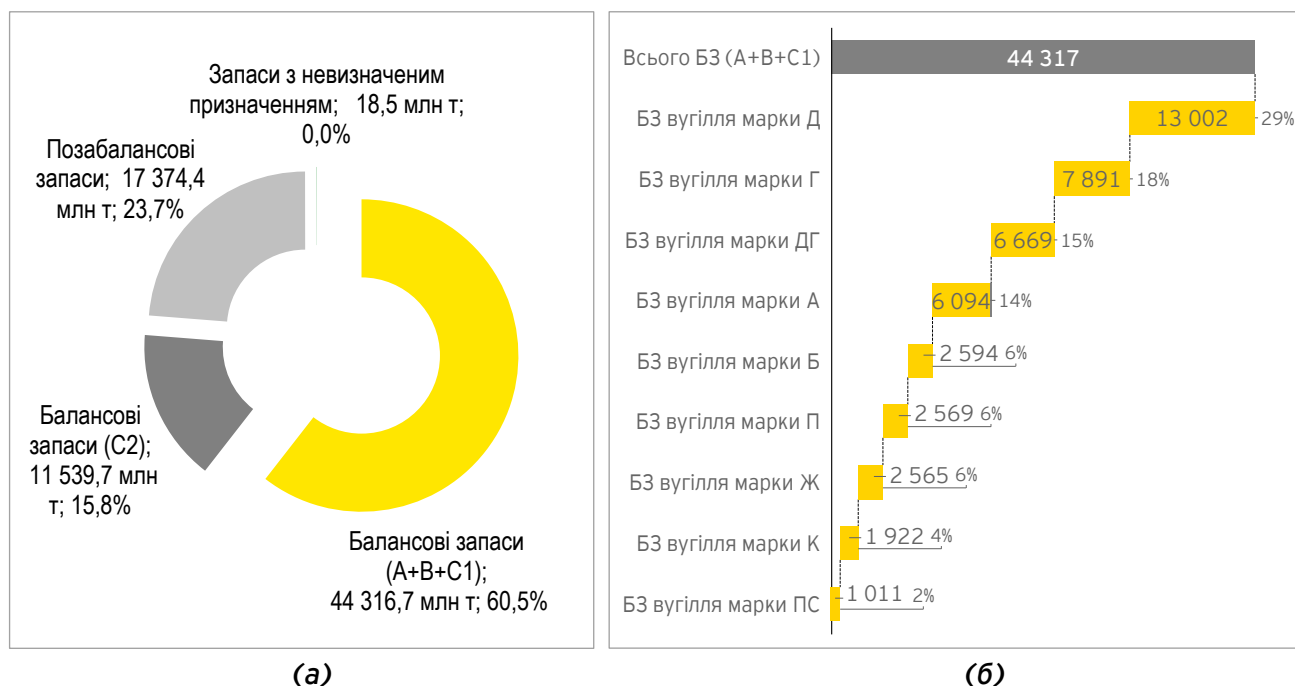
стр. 24 из 561

5.2. Видобування кам'яного вугілля

5.2.1. Запаси вугілля та їх географічне розповсюдження

У структурі постачання первинної енергії в Україні вугілля займає одну третину від загальної кількості поставок. За оцінками ДНВП «Геоінформ України», на початок 2016 р. балансові запаси²⁷ вугілля в Україні становили близько 44 317 млн т²⁸. З них близько 70% припадало на енергетичне вугілля і близько 30% - на коксівне²⁹. Також позабалансові запаси становлять 17 374 млн т (Малюнок 5.2-1).

В структурі балансових запасів найбільша частка припадає на вугілля марок Д (довгополумєневе), Г (газове), ДГ (довгополумєневе газове) та А (антрацит), на долю яких разом припадає близько 76% від загальної величини балансових запасів (Малюнок 5.2-1).



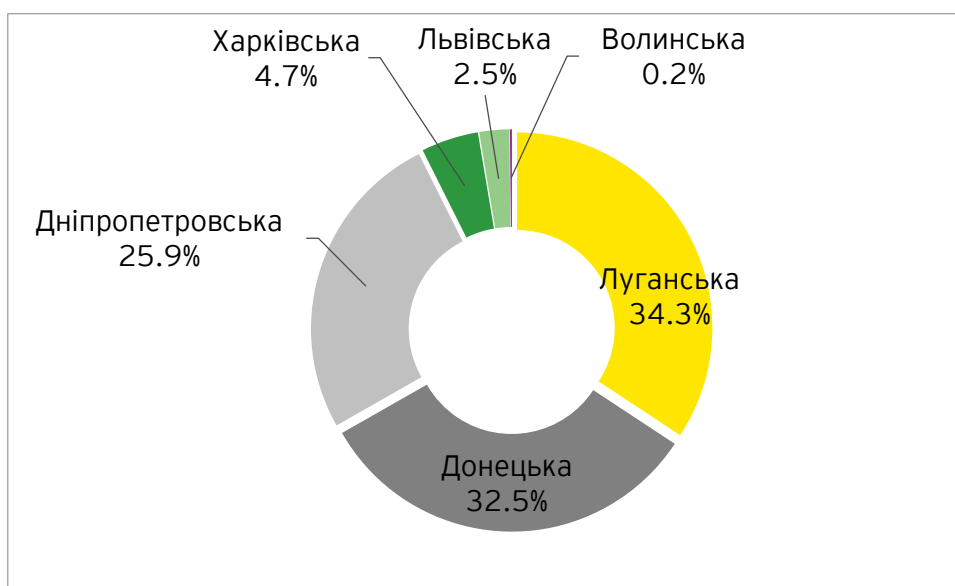
Малюнок 5.2-1: Структура запасів кам'яного вугілля по категоріях (а) та балансових запасів вугілля в Україні по марках вугілля (б) станом на 01.01.2016
(Дані ДНВП «Геоінформ України»)

Україна входить до першої десятки світових лідерів за доведеними запасами і має близько 4% світових запасів вугілля. Основні поклади знаходяться у Донецькому, Дніпровському та Львівсько-Волинському вугільних басейнах, а також у Дніпровсько-Донецькій і Закарпатській вугленосних западинах (Малюнок 5.2-2).

²⁷ Більш детальну інформацію щодо класифікації запасів корисних копалин наведено в Додатку 10

²⁸ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс корисних копалин України, вугілля», стор. 7

²⁹ Інтегрований річний звіт Групи «ДТЕК» за 2015 р.



Малюнок 5.2-2: Структура запасів вугілля по регіонах України³⁰ (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

Основні запаси кам'яного вугілля України зосереджені у двох басейнах: Донецькому та Львівсько-Волинському. Балансові запаси кам'яного вугілля підраховані, в основному, на глибинах 1200-1400 м, іноді 1600-1700 м. Прогнозні і перспективні ресурси кам'яного вугілля підраховані до глибин 1800-2000 м.³¹

Донецький вугільний басейн знаходиться на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської та Харківської областей України, а також Ростовської області Російської Федерації. Кількість робочих пластів басейну досягає 120, з них близько 65 знаходяться в експлуатації. Глибина розробки вугільних пластів у басейні коливається від 200 до 1350 м і становить в середньому 730 м. За якістю вугілля варіюється від довгополум'яних сортів до антрациту.

Львівсько-Волинський басейн розташований у Львівській та Волинській областях і є південно-східним продовженням Люблінського басейну Польщі. Потужність кам'яновугільних покладів збільшується від 600 м на північному сході до 1200 м на південному заході. За марочним складом присутні наступні види вугілля: довгополум'яне газове, жирне, коксівне.

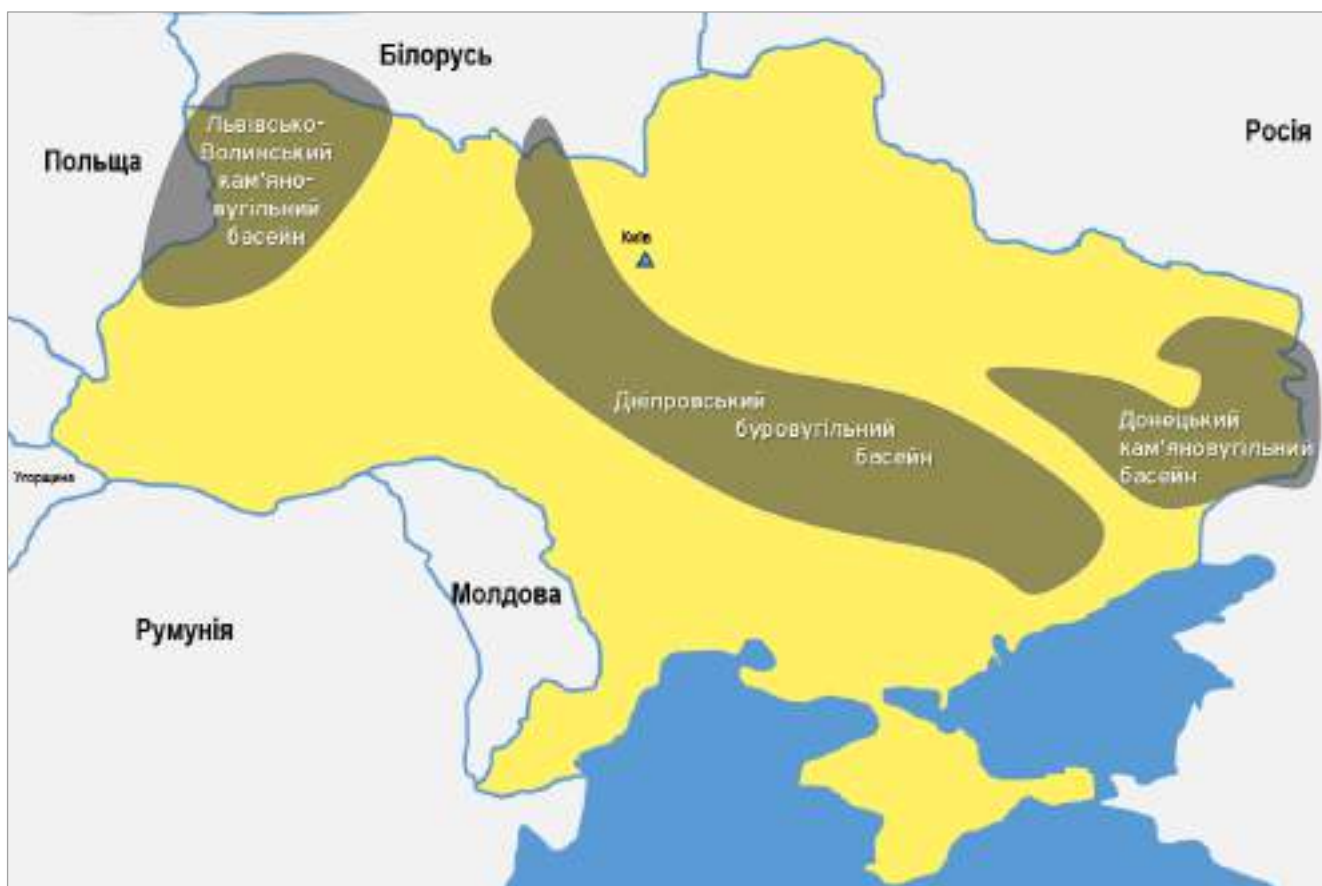
Запаси бурого вугілля України зосереджені переважно в Дніпровському і частково в Донецькому (Західний Донбас) басейнах.

Дніпровський вугільний басейн розташований на територіях Житомирської, Черкаської, Кіровоградської, Дніпропетровської та частково Запорізької, Вінницької та Київської областей. Він простягнувся з південного сходу на північний захід майже на 650 км, шириною 70-175 км, і займає площу близько 100 тис. км². На території басейну виявлено близько 200 родовищ.³²

³⁰ Щорічник Мінеральні ресурси України, 2014 р.

³¹ Інформація ДНВП «Геоінформ України»: <http://geoinf.kiev.ua/mineralno-syrovynna-baza-ukrayiny/horyuchi-korysni-kopalyny/tverdi-horyuchi-korysni-kopalyny/>

³² Інформація ДНВП «Геоінформ України»: <http://geoinf.kiev.ua/mineralno-syrovynna-baza-ukrayiny/horyuchi-korysni-kopalyny/tverdi-horyuchi-korysni-kopalyny/>



Малюнок 5.2-3: Вугільні басейни України

5.2.2. Обсяги видобування і експорту-імпорту вугілля в 2014-2015 рр.

Протягом останніх 10-15 років в Україні щорічно видобувалося близько 70-80 млн т вугілля, з яких понад 65% використовувалось для покриття потреб в електро- і теплоенергетиці. У 2014 та 2015 рр. з об'єктивних причин обсяг видобування вугілля суттєво знизився. Згідно з даними Держстату, в 2015 р. обсяг видобування вугілля в Україні склав 39,515 млн т, що на 38,9% менше в порівнянні з 2014 р.. Нижче (**Малюнок 5.2-4**) надано інформацію щодо обсягів видобування вугілля в Україні за 2014-2015 рр. в розрізі окремих регіонів.

Обсяги видобування енергетичного вугілля зменшились на 35,7% - до 31,4 млн т, коксівного вугілля - на 48,4% до 8,3 млн т. Вугледобувні підприємства, що входять до сфери управління Міненерговугілля, знизили видобування на 62% - до 6,7 млн т, при цьому обсяги видобування енергетичного вугілля зменшились на 63,5% - до 4,8 млн т.³³

Основною причиною зменшення обсягів видобування вугілля є, перш за все, військові дії на сході країни. Також, серед причин зниження видобування можна виділити скорочення бюджетного фінансування галузі, зменшення завантаження теплових³⁴ електростанцій та економічний спад в Україні.

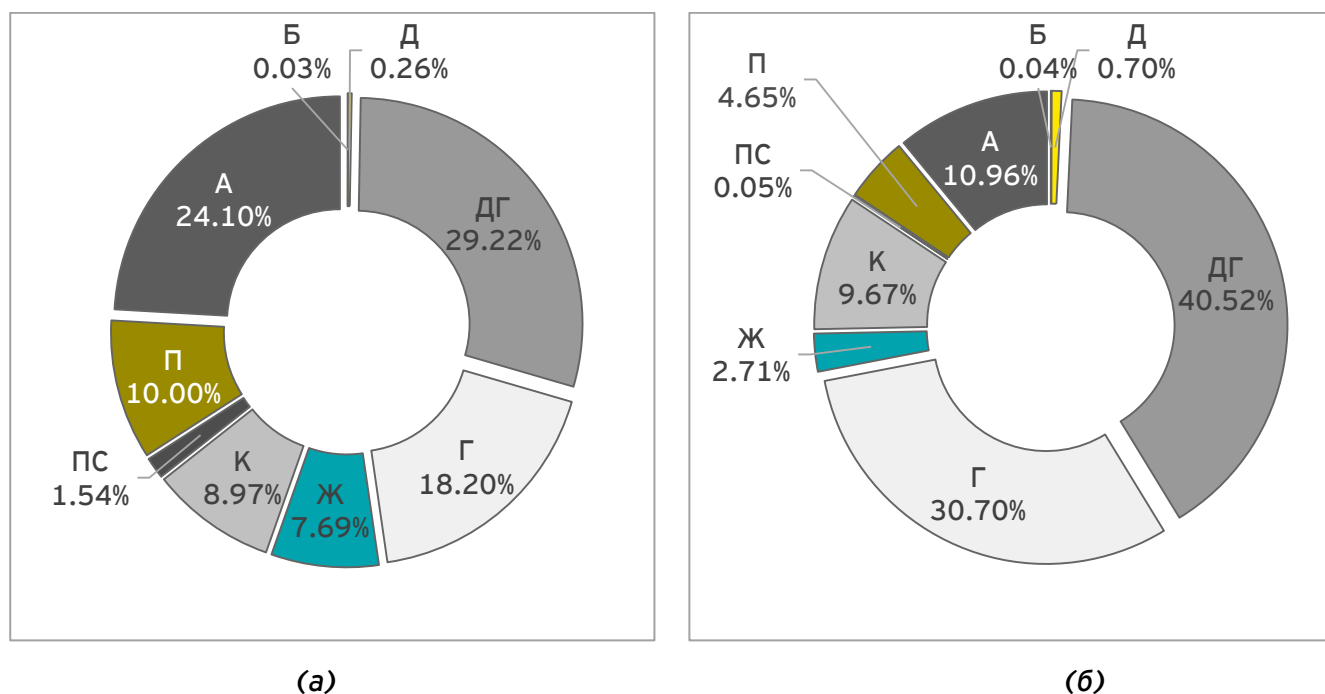
³³ Згідно з Інтегрованим річним звітом Групи «ДТЕК» за 2015 р.

³⁴ Згідно даних ДП «Енергоринок»: <http://www.er.gov.ua/doc.php?f=3174>, <http://www.er.gov.ua/doc.php?f=3066>

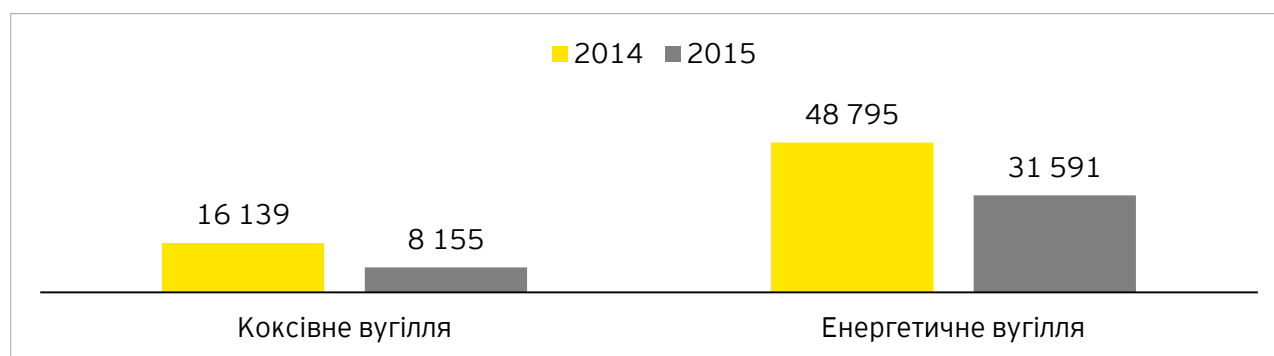


Малюнок 5.2-4: Видобування вугілля в Україні за регіонами в 2014 (а) та 2015 (б) рр., тис. т

Окрім скороченням фізичних обсягів видобування вугілля, протягом 2014-2015 рр. змінилась структура видобування за марками вугілля (Малюнок 5.2-5). Так, шахти з видобутку вугілля марки А повністю опинились в межах зони АТО. В той же час видобування інших марок зменшилось, проте значна частина видобутку експортувалась через нестачу внутрішнього попиту (зокрема вугілля марок Г, ДГ та Д).



Малюнок 5.2-5: Структура видобування вугілля в Україні за марками в 2014 (а) та 2015 (б) рр. (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

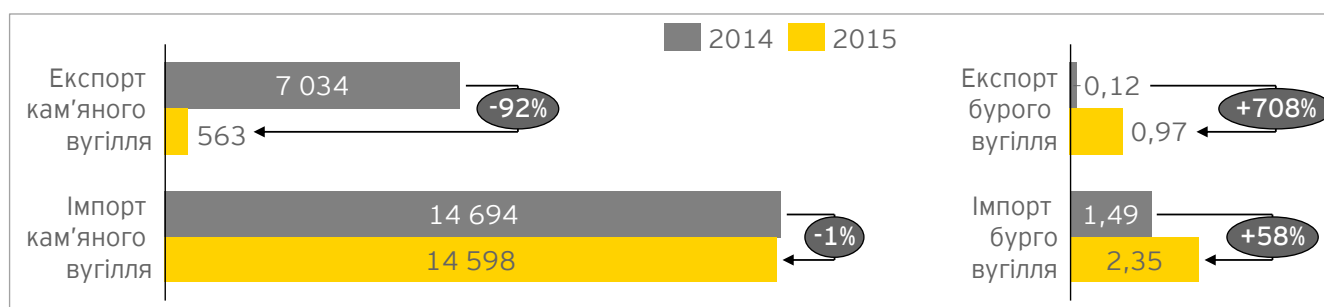


Малюнок 5.2-6: Видобування вугілля в Україні у 2014-2015 рр. за видами вугілля, тис. т

Видобування вугілля в Україні здійснюється у п'яти областях: Донецькій, Луганській, Дніпропетровській, Львівській та Волинській. Причому, якщо ще у 2014 р. понад дві третини сумарних обсягів видобування вугілля припадали на Луганську та Донецьку області, то у 2015 р. ситуація змінилася: майже половина обсягів видобування проводилася у Дніпропетровській області. Причина знову ж криється у складній військово-політичній ситуації у східних областях України.

Через скорочення власного видобування вугілля в 2014-2015 рр., Україна була змушена збільшувати імпорт. І якщо в 2015 р. обсяг імпорту залишився приблизно на рівні 2014 р., то експорт скоротився значно: на 92% в натуральному вираженні і на 90% в грошовому.

Водночас, незважаючи на значне падіння видобування, Україна продовжує бути надійним і важливим постачальником вугілля для деяких країн. Так, у 2015 р. Україна поставила 347,97 тис. т кам'яного вугілля в Словаччину, що становить приблизно 10% від загального імпорту вугілля цією країною³⁵; в 2014 р. експорт вугілля до Туреччини дорівнював 1,7 млн т, що становило більш ніж 7% всього турецького імпорту вугілля.

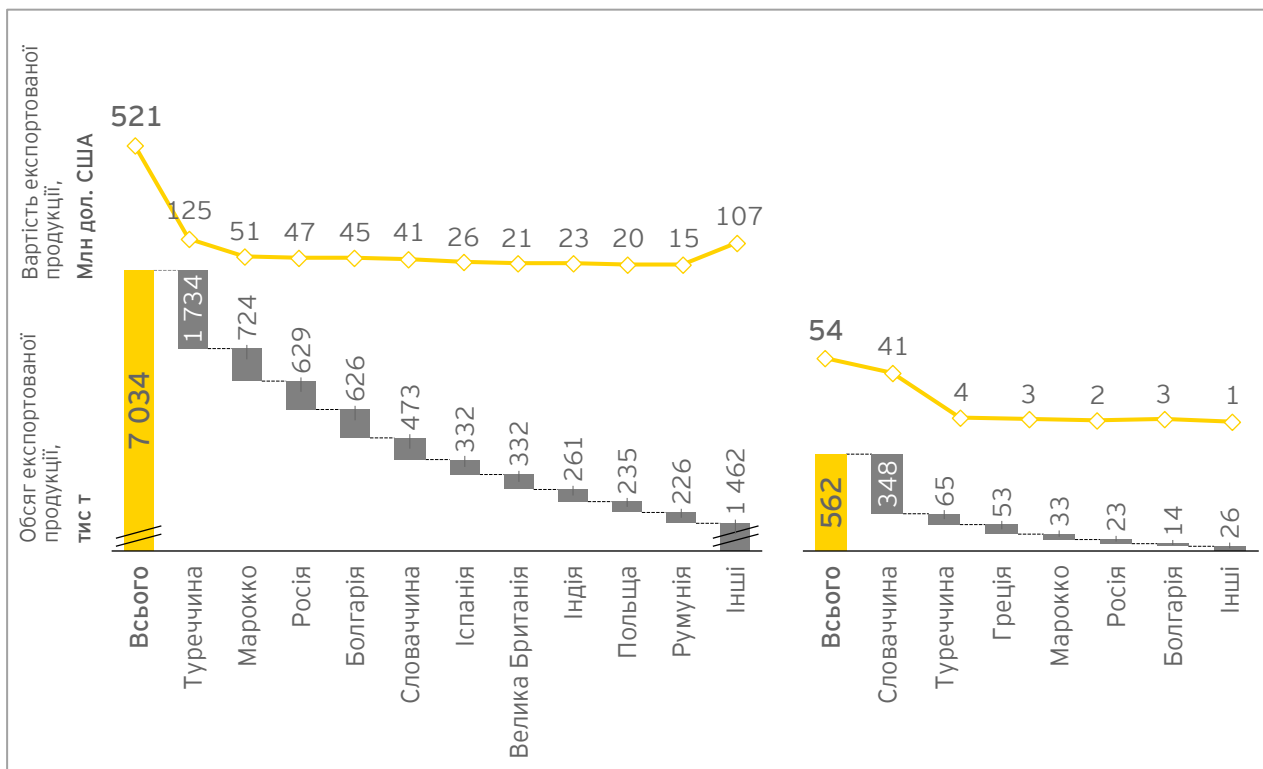


Малюнок 5.2-7: Загальний обсяг експорту та імпорту вугілля в 2014-2015 рр., тис. т (Дані Держстату)

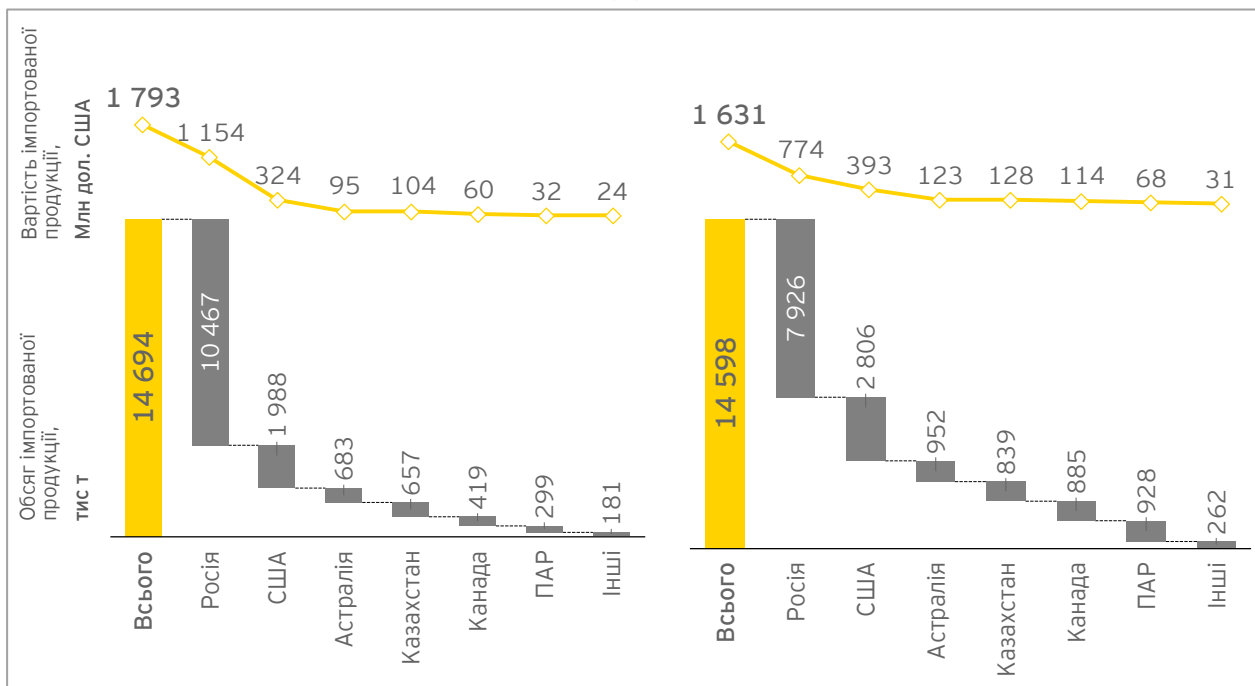
Найбільшими країнами-імпортерами вугілля в Україні в 2014-2015 рр. були Російська Федерація, США, ПАР, Австралія. Водночас Україна найбільше вугілля поставляла у Словаччину, Туреччину, Болгарію, Марокко та ін.³⁶ Структура натуральних та грошових обсягів імпорту та експорту кам'яного вугілля у 2014-2015 рр. подана нижче (Малюнок 5.2-8).

³⁵ https://ycharts.com/indicators/slovakia_coal_imports

³⁶ Збірник «Енергетична галузь України: Підсумки 2015 року»



(а)



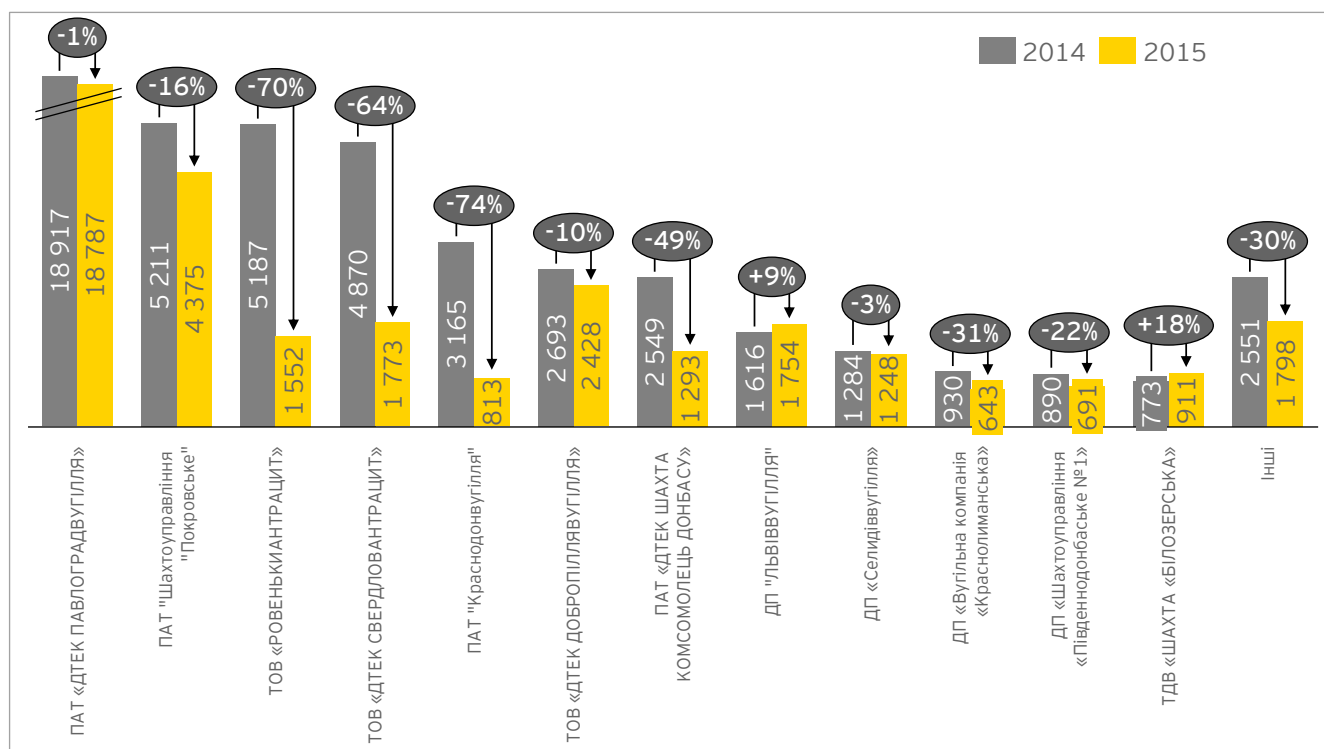
(б)

Малюнок 5.2-8: Обсяги експорту (а) та імпорту (б) кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях (Дані Держстату)

5.2.3. Найбільші вугледобувні підприємства в Україні

Вугільна промисловість України складається з недержавного (приватного) і державного секторів. Серед приватного сектора найбільшими гравцями є Група «ДТЕК» (ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» та ін.), ПрАТ «Краснодонвугілля» (входить до Групи «Метінвест»), ПАТ «Шахтоуправління «Покровське» та інші. Серед найбільших підприємств державного сектора можна виділити ДП «Львіввугілля», ДП «Селидіввугілля», ДП «Красноармійськвугілля» та інші.

На початок 2016 р. в Україні видобування вугілля здійснювалося на 150 шахтах, з них на території Донецької та Луганської областей, що тимчасово не контролюються українською владою, знаходиться 85 шахт усіх форм власності (83 у 2014 р.), що становить 57% від їх загальної кількості (55% - в 2014 р.). З 90 шахт, підпорядкованих Міненерговугілля, 37 шахт знаходяться на території, контрольованій владою України, з них 25 шахт працюють в режимі вуглевидобутку, 12 шахт - в режимі підтримки життєдіяльності, 53 шахти знаходяться на території Донецької та Луганської областей, що не контролюються Україною.³⁷ Дані щодо видобутку вугілля у 2014-2015 рр. вугледобувними підприємствами України, які надали відповіді за результатами анкетування подані нижче (Малюнок 5.2-9).



Малюнок 5.2-9: Обсяги видобування вугілля по окремих компаніях в 2014-2015 рр., тис. т (за результатами анкетування)

³⁷ http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=244964062

Станом на 1 січня 2016 р. у державних шахтах працювали 51 тис. осіб у порівнянні з 56 тис. на цю ж дату 2015 р.. За даними Державної служби статистики України, в цілому, у вугільній промисловості України зайняті близько 122 тис. осіб.³⁸

Висновки до розділу:

Україна володіє потужною сировинною базою кам'яного вугілля, забезпеченість видобування запасами наразі оцінюється у понад 1000 років. Основні запаси припадають на енергетичне вугілля марок Д, Г, ДГ, А.

Серед головних проблем вугледобувної галузі у 2014-2015 роках, що заважають залученню інвестицій, відзначаються знаходження значної частини вугледобувних активів в межах зони АТО (зокрема, шахти з видобутку вугілля марки А повністю знаходяться в межах вказаної території), а також зношеність основних фондів і збитковість певної кількості шахт.

Подальший розвиток галузі залежатиме від успішності забезпечення інвестицій в обладнання вугільних підприємств та забезпечення прозорого ціноутворення і взаємовідносин на ринку вугілля. Зокрема повинні бути створені умови для бездотаційного функціонування державних вугледобувних підприємств.

Згідно проекту Енергетичної стратегії до 2035 року Міненерговугілля приділятиме основну увагу ліквідації збиткових та надлишкових шахт, що знаходяться у державній власності, до 2025 року. Проте, на відміну від країн ЄС, де ставляться жорсткі цільові показники щодо зниження обсягів споживання вугілля, в українському енергетичному балансі його частка буде залишатись значною в середньостроковій перспективі.

³⁸ Інтегрований річний звіт Групи «ДТЕК» за 2015 р.

5.3. Видобування нафти та природного газу

5.3.1. Загальна інформація про нафтогазову галузь України

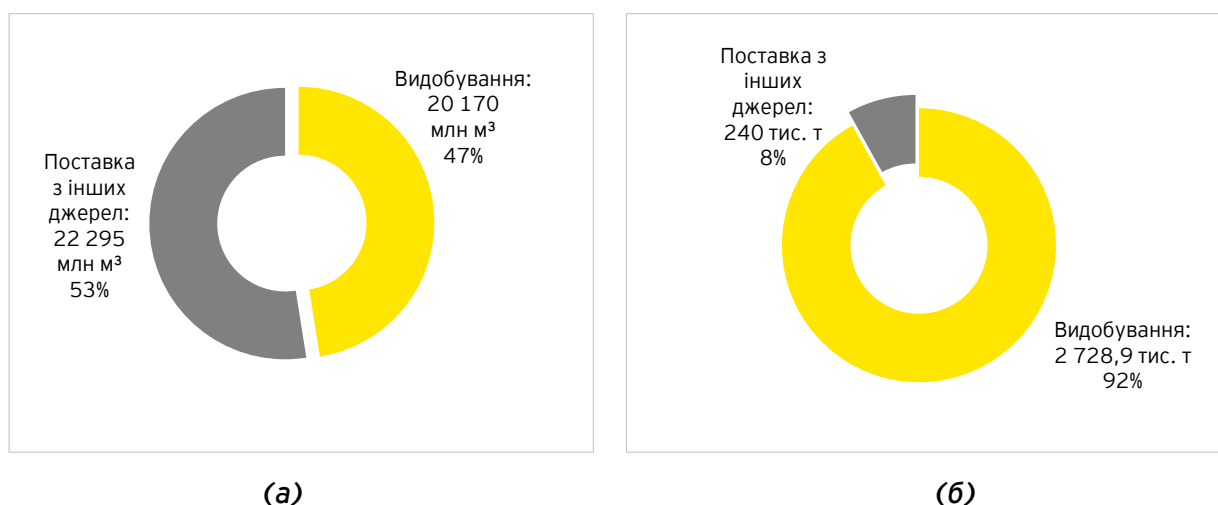
Станом на 1 січня 2016 р. Державним балансом запасів природного газу враховано 396 родовищ, більшість з яких є комплексними. За генетичним типом вони поділяються на газоконденсатні - 120, газові - 102, нафтогазоконденсатні - 99, нафтові - 57, газонафтові й нафтогазові - 15, газоконденсатнонафтові - 3.³⁹ Зазначені родовища знаходяться у трьох нафтогазоносних регіонах (Малюнок 5.3-1):

- ▶ Східний (Дніпровсько-Донецька нафтогазоносна область),
- ▶ Західний (Волино-Подільська, Передкарпатська, Закарпатська нафтогазоносні області),
- ▶ Південний (Переддобрузька, Причорноморсько-Кримська, Азово-Березанська, Індоло-Кубанська і Чорноморська перспективна області).



Малюнок 5.3-2: Географічне розташування нафтогазоносних регіонів України

³⁹ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ»



Малюнок 5.3-3: Дані про забезпеченість України власним природним газом⁴⁰ (а), а також нафтою і газовим конденсатом⁴¹ (б) у 2014 р.

Загальні показники обсягів видобування природного газу, нафти і газового конденсату на території України в 2014-2015 рр. наведені вище (**Малюнок 5.3-3**). У 2014 р. забезпеченість власним природним газом склала 47%, сировою нафтою і газовим конденсатом (разом) – 92%.

У 2015 р. обсяги видобування природного газу склали 19,9 млрд м³, що на 1,3% менше, ніж у попередньому році. Водночас поставки з інших джерел зменшились на 38% у порівнянні з 2014 р.. Забезпеченість власним газом у 2015 р. зросла до 59%. Обсяги видобування нафти і газового конденсату в 2015 р. склали 2 461,7 тис. т.⁴²

Станом на 1 січня 2016 р. в користуванні на підставі спеціальних дозволів на користування надрами для видобування корисних копалин перебувало 288 родовищ нафти і газу.⁴³

Родовища нафти в Україні відносяться, переважно, до категорії дрібних і дуже дрібних. Тільки Бугруватівське (Сумська область) і Глинсько-Розбишівське (Полтавська область) родовища за сумою балансових (видобувних) запасів відносяться до середніх. Балансові (видобувні) запаси цих родовищ складають 19,36% від сумарних запасів України. Два родовища – Яблунівське (Полтавська область) та Стинавське (Львівська область) – відносяться до невеликих, їхня частка у сумарних обсягах видобування нафти становила в 2015 р. лише 2,15%.⁴⁴

Згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин⁴⁵ за величиною видобувних запасів нафти і газу родовища поділяються на 7 груп:

- ▶ унікальні – понад 300 млн т нафти; понад 300 млрд м³ газу;
- ▶ крупні – 100-300 млн т нафти; 100-300 млрд м³ газу;
- ▶ великі – 30-100 млн т нафти; 30-100 млрд м³ газу;
- ▶ середні – 10-30 млн т нафти; 10-30 млрд м³ газу;

⁴⁰ Згідно з даними Міністерства енергетики: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=244984286

⁴¹ Дані Енергетичного балансу України за 2014 р. (продуктового), підготовленого Державною службою статистики України: http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/energ/en_bal_prod/Bal_prod_2014_r.zip

⁴² Згідно з даними Міністерства енергетики: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=245086132

⁴³ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Стан дії спеціальних дозволів»

⁴⁴ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта»

⁴⁵ <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/z0475-98>

- ▶ невеликі - 5-10 млн т нафти; 5-10 млрд м³ газу;
- ▶ дрібні - 1-5 млн т нафти; 1-5 млрд м³ газу;
- ▶ дуже дрібні - до 1 млн т нафти; до 1 млрд м³ газу

Таблиця 5.3-1

Кількість родовищ нафти за величиною балансових запасів

Нафтогазоносний регіон	Вид родовища			
	дуже дрібне	дрібне	невелике	середнє
Східний регіон	117	7	1	2
Західний регіон	39	10	1	-
Південний регіон	10	5	-	-
Всього в Україні:	166	22	2	2

Основні балансові запаси природного газу (31,3% від загальних запасів України і 30,03% від загального видобування) розташовані в шести родовищах: Єфремовському, Шебелинському, Західно-Хрестищенському, Машівському, Яблунівському і Мелихівському.⁴⁶

Таблиця 5.3-2

Кількість родовищ природного газу за величиною балансових запасів

Нафтогазоносний регіон	Вид родовища					
	дуже дрібне	дрібне	невелике	середнє	велике	крупне
Східний регіон	146	66	9	15	3	1
Західний регіон	85	23	6	-	-	-
Південний регіон	26	14	1	1	-	-
Всього в Україні:	257	103	16	16	3	1

Опис найбільших родовищ в Україні наведено нижче (**Таблиця 5.3-3**). Детальну інформацію про розподіл спеціальних дозволів на користування надрами наведено у **розділі 5.8**.

⁴⁶ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ»

Таблиця 5.3-3

**Перелік найбільших родовищ нафти і газу в Україні,
на яких здійснювалась господарська діяльність із видобування**

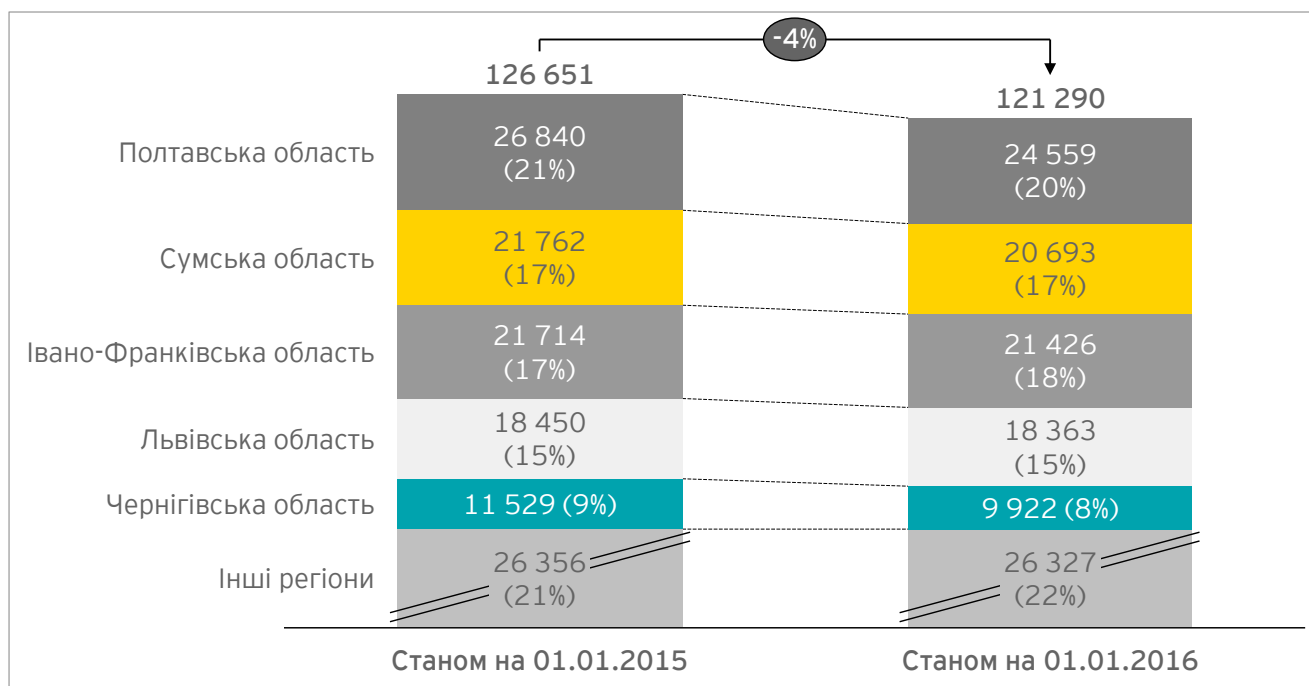
Назва родовища (компанія)	Початок розробки	Тип родовища	Нафтогазоносни й регіон (область)	Дані про розвідані запаси (початкові категорій А+В+С ₁)
Долинське (ПАТ «Укрнафта»)	1950	Нафтове	Західний (Івано- Франківська область)	Нафта - 38 320 тис. т; Розчинений газ - 12 963 млн м ³ .
Лопушнянське (ПАТ «Укрнафта»)	1984	Нафтове	Західний (Чернівецька область)	Нафта - 6 401 тис. т; Розчинений газ - 1 162 млн м ³ .
Битків-Бабченське (ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»)	1889	Нафтогазо- конденсатне	Західний (Івано- Франківська)	Нафта - 12 442 тис. т; Розчинений газ - 9 490 млн м ³ ; Природний газ - 46 431 млн м ³ ; Газовий конденсат - 1 829 тис. т.
Качанівське (ПАТ «Укрнафта»)	1960	Нафтогазо- конденсатне	Східний (Сумська)	Нафта - 16 839 тис. т нафти; Розчинений газ - 4 337 млн м ³ ; Газовий конденсат - 295 тис. т.
Бориславське (ПАТ «Укрнафта»)	1853	Нафтогазо- конденсатне	Західний (Львівська)	Нафта - 39 292 тис. т; Розчинений газ - 16 112 млн м ³ ; Природний газ - 1 083 млн м ³ ; Газовий конденсат - 88 тис. т.
Гнідинцівське (ПАТ «Укрнафта»)	1962	Нафтогазо- конденсатне	Східний (Чернігівська)	Нафта - 38 045 тис. т; Розчинений газ - 1 469 млн м ³ ; Природний газ - 8 306 млн м ³ ; Газовий конденсат - 814 тис. т.
Лесяківське (ПАТ «Укрнафта»)	1964	Нафтогазо- конденсатне	Східне (Чернігівська)	Нафта - 52 364 тис. т; Розчинений газ - 4 360 млн м ³ ; Природний газ - 963 млн м ³ ; Газовий конденсат - 156 тис. т.
Глинсько-Розбишівське (ПАТ «Укрнафта»)	1959	Нафтогазо- конденсатне	Східний (Полтавська)	Нафта - 25 275 тис. т; Розчинений газ - 2267 млн м ³ ; Природний газ - 11 241 млн м ³ ; Газовий конденсат - 601 тис. т.
Дашавське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1924	Газове	Західний (Львівська)	Природний газ - 12 320 млн м ³
Угерське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1946	Газове	Західний (Львівський)	Природний газ - 42 269 млн м ³ .
Рудківське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1957	Газове	Західний (Львівська)	Природний газ - 32 824 млн м ³ .
Більче-Волицьке (ПАТ «Укргазвидобування»)	1950	Газове	Західний (Львівська)	Природний газ - 40 797 млн м ³ .

Назва родовища (компанія)	Початок розробки	Тип родовища	Нафтогазоносни й регіон (область)	Дані про розвідані запаси (початкові категорій А+В+С ₁)
Яблунівське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1980	Газове	Західний (Івано- Франківська)	Природний газ - 2 640 млн м ³ .
Джанкойське (ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»)	1970	Газове	Південний (АР Крим)	Природний газ - 5 790 млн м ³ .
Шебелинське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1956	Газоконден- сатне	Східний (Харківська)	Природний газ - 650 000 млн м ³ ; Газовий конденсат - 8320 тис. т.
Єфреміївське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1967	Газоконден- сатне	Східний (Харківська)	Природний газ - 109970 млн м ³ ; Газовий конденсат - 2 595 тис. т.
Західно-Хрестищенське	1970	Газоконден- сатне	Східний (Харківська)	Природний газ - 335 100 млн м ³ ; Газовий конденсат - 13 289 тис. т.
Мелихівське	1973	Газоконден- сатне	Східний (Харківська)	Природний газ - 60 852 млн м ³ ; Газовий конденсат - 2 222 тис. т.
Машівське	1968	Газоконден- сатне	Східний (Полтавська)	Природний газ - 40 060 млн м; Газовий конденсат - 1 431 тис. т.
Залужанське (ПАТ «Укргазвидобування»)	1975	Газоконден- сатне	Західний (Львівська)	Природний газ - 27 938 млн м ³ ; Газовий конденсат - 159 тис. т.
Штормове (ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»)	1993	Газоконден- сатне	Південний (АР Крим)	Природний газ - 16 574 млн м ³ ; Газовий конденсат - 1 272 тис. т.
Семиренківське (ПрАТ «Нафтогазвидобування»)	1990	Газоконден- сатне	Східний (Полтавська)	Природний газ - 7 620 млн м ³ ; Газовий конденсат - 721 тис. т.

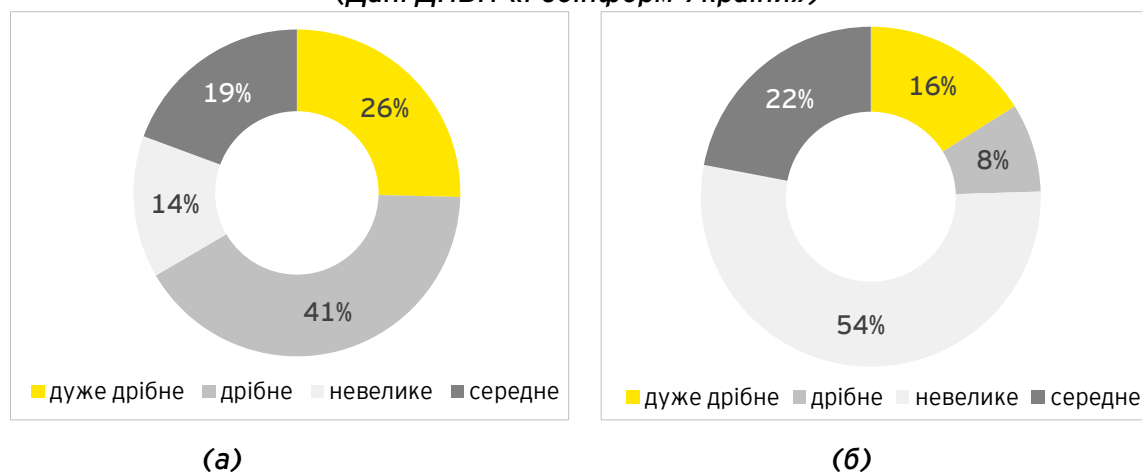
5.3.2. Запаси нафти та природного газу в Україні

Станом на 1 січня 2016 р. балансові (видобувні) запаси нафти в Україні становили в сумі 121 290 тис. т, з них: достовірні - 66 288 тис. т; ймовірні - 55 002 тис. т; позабалансові - 39 849 тис. т; з невизначеним промисловим значенням - 115 790 тис. т.⁴⁷ Більш ніж половина запасів і три чверті видобування нафти припадає на Східний регіон, 36% запасів і близько 25% обсягів видобування - на Західний, решта - на Південний регіон. Більш детальну інформацію наведено нижче.

⁴⁷ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта»

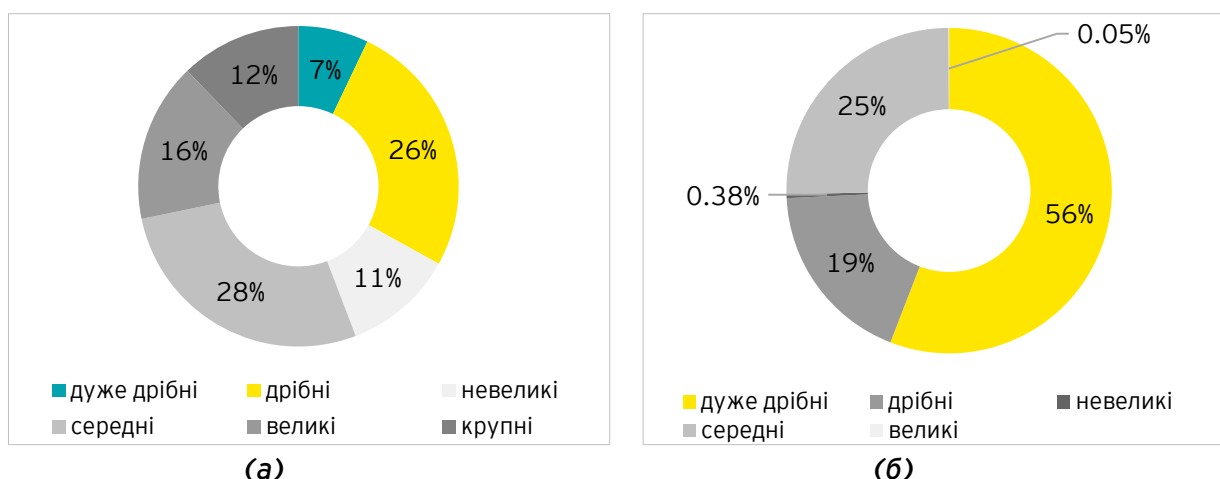


Малюнок 5.3-4: Розподіл балансових запасів нафти по регіонах України, тис. т (Дані ДНВП «Геоінформ України»)



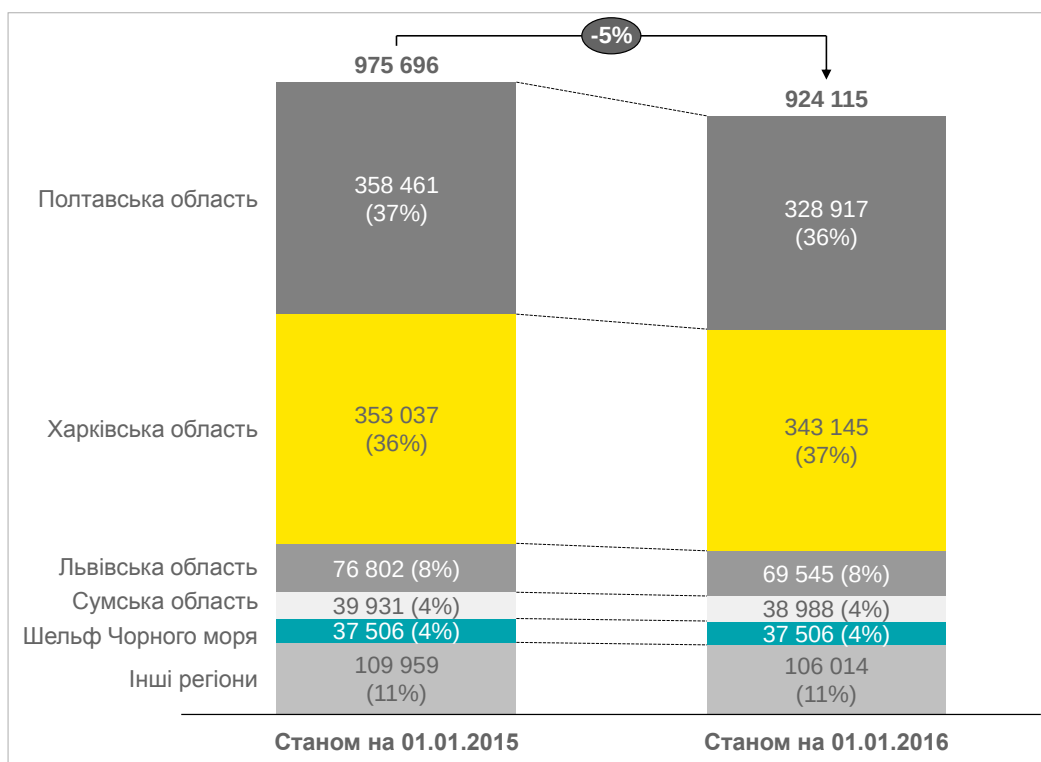
Малюнок 5.3-5: Розподіл балансових (а) і позабалансових (б) запасів нафти за видами родовищ

Балансові запаси природного газу (вільного та розчиненого) складають 924 115 млн м³, позабалансові - 9 293 млн м³ та умовно-балансові - 14 млн м³. Балансові запаси газу в обсязі 876 064 млн м³ (94,8 %) зосереджені в 381 родовищах суші, а 48 051 млн м³ (5,2 %) зосереджені в 15 родовищах шельфу.



Малюнок 5.3-6: Розподіл балансових (а) і позабалансових (б) запасів природного газу за видами родовища

Основна частина запасів та обсягів видобування природного газу зосереджена в Східному регіоні України. Тут на 239 родовищ припадає 80,96% від балансових запасів в Україні та 94,49% від загального видобування України. Частка Західного регіону (всього - 114 родовищ) в загальних обсягах видобування складає 5,77 %, а в балансових запасах - 11,71 %. Решта запасів та видобування припадає на Південний регіон.⁴⁸ Більш детальна інформація за областями України наведена нижче (Малюнок 5.3-7).

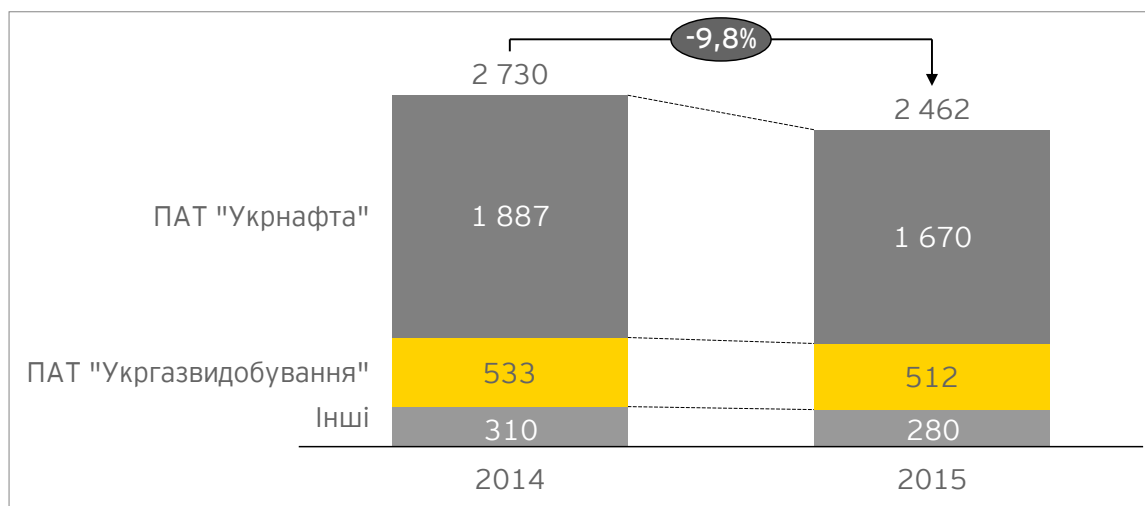


Малюнок 5.3-7: Розподіл балансових запасів природного газу по регіонах України (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

⁴⁸ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ»

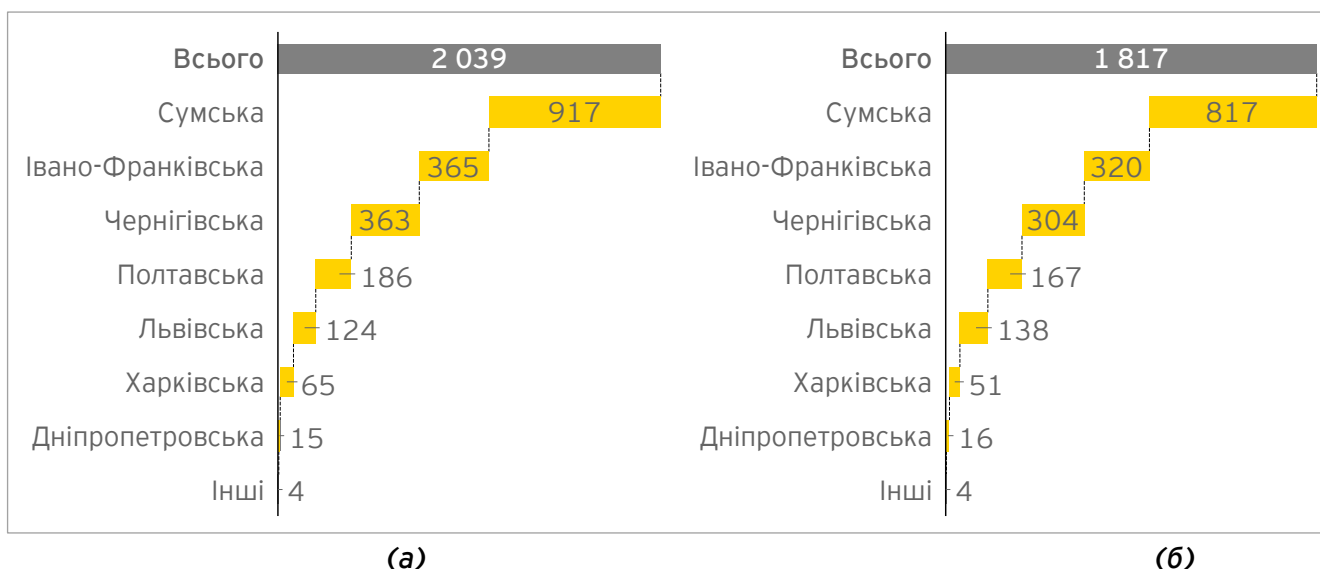
5.3.3. Видобування нафти та природного газу в Україні у 2014-2015 рр.

За даними Міненерговугілля, у 2015 р. обсяг видобування нафти і газового конденсату в Україні склав 2 461,7 тис. т (на 9,9% менше, ніж у 2014 р.), у тому числі нафти 1 805,6 тис. т (на 10,9% менше).⁴⁹



Малюнок 5.3-8: Обсяг видобування нафти і газового конденсату в Україні за 2014-2015 рр., тис. т⁵⁰

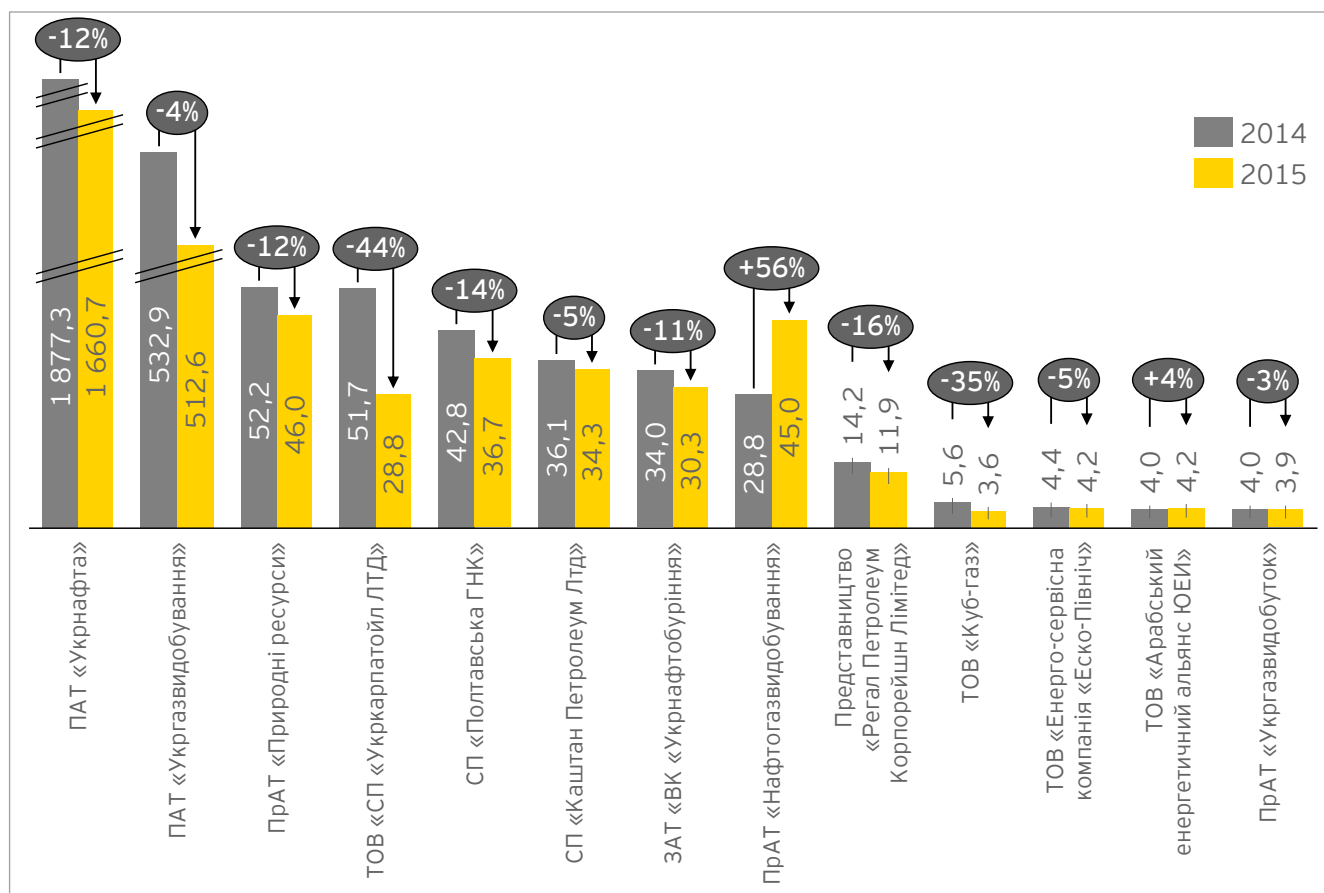
Обсяги видобутку нафти по регіонах (Малюнок 5.3-10), а також результати анкетування компаній щодо обсягів видобування нафти і газового конденсату (Малюнок 5.3-9) представлені нижче.



Малюнок 5.3-10: Обсяги видобування нафти по регіонах України в 2014 (а) та 2015 (б) рр. (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

⁴⁹ Згідно з даними Міненерговугілля: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=245086132

⁵⁰ Збірник «Енергетична галузь України: Підсумки 2015 року»



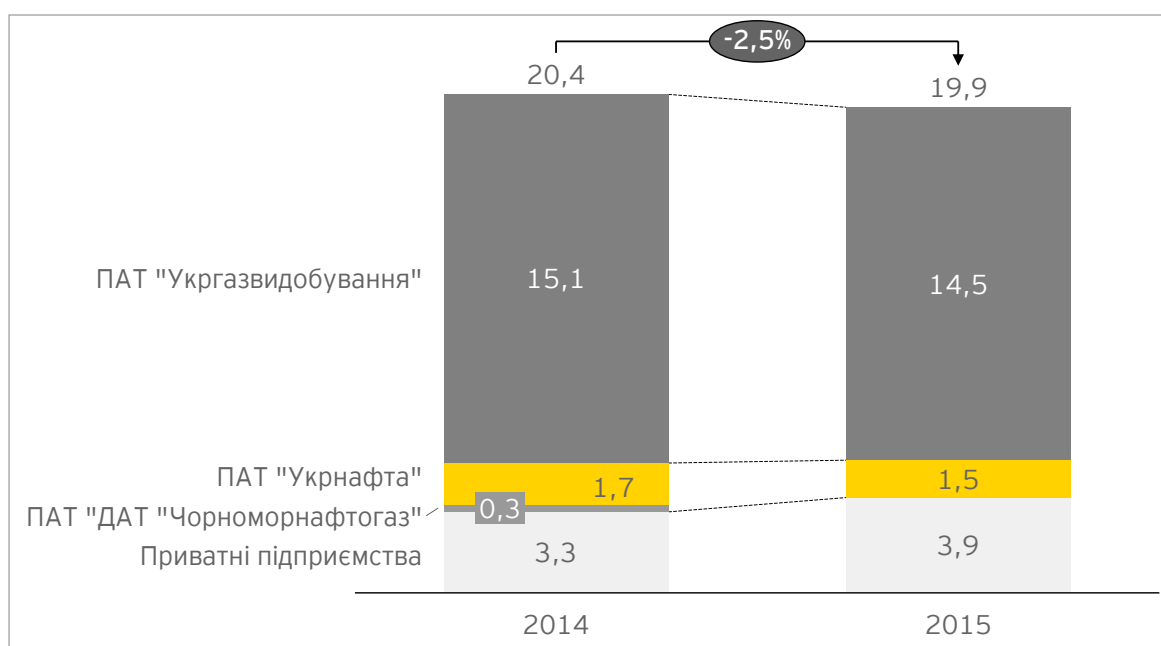
Малюнок 5.3-11: Обсяги видобування нафти і газового конденсату за окремими компаніями у 2014-2015 рр., тис. т (результати анкетування)

У 2015 р. в Україні було вироблено 19,9 млрд м³ газу (в 2014 р. - 20,5 млрд м³) або майже 60%⁵¹ від загальних обсягів газу, використаних українськими споживачами.⁵² При цьому імпорт природного газу в 2015 р. дорівнював 16,4 млрд м³ газу.⁵³ Лідерами газовидобувної галузі України в 2014-2015 рр. були компанії, що належать до державної НАК «Нафтогаз України» (Малюнок 5.3-12).

⁵¹ Загальне споживання природного газу в Україні в 2015 р. за результатами щоденної звітності Міненерговугілля склало 33,727 млрд м³.

⁵² Згідно з даними Міненерговугілля: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/printable_article?art_id=245086132

⁵³ Річний звіт НАК «Нафтогаз» за 2015 р.



Малюнок 5.3-12: Видобування природного газу в Україні у 2014-2015 рр.⁵⁴, млрд м³

Обсяги видобування природного газу по областях України представлені далі (Малюнок 5.3-13).

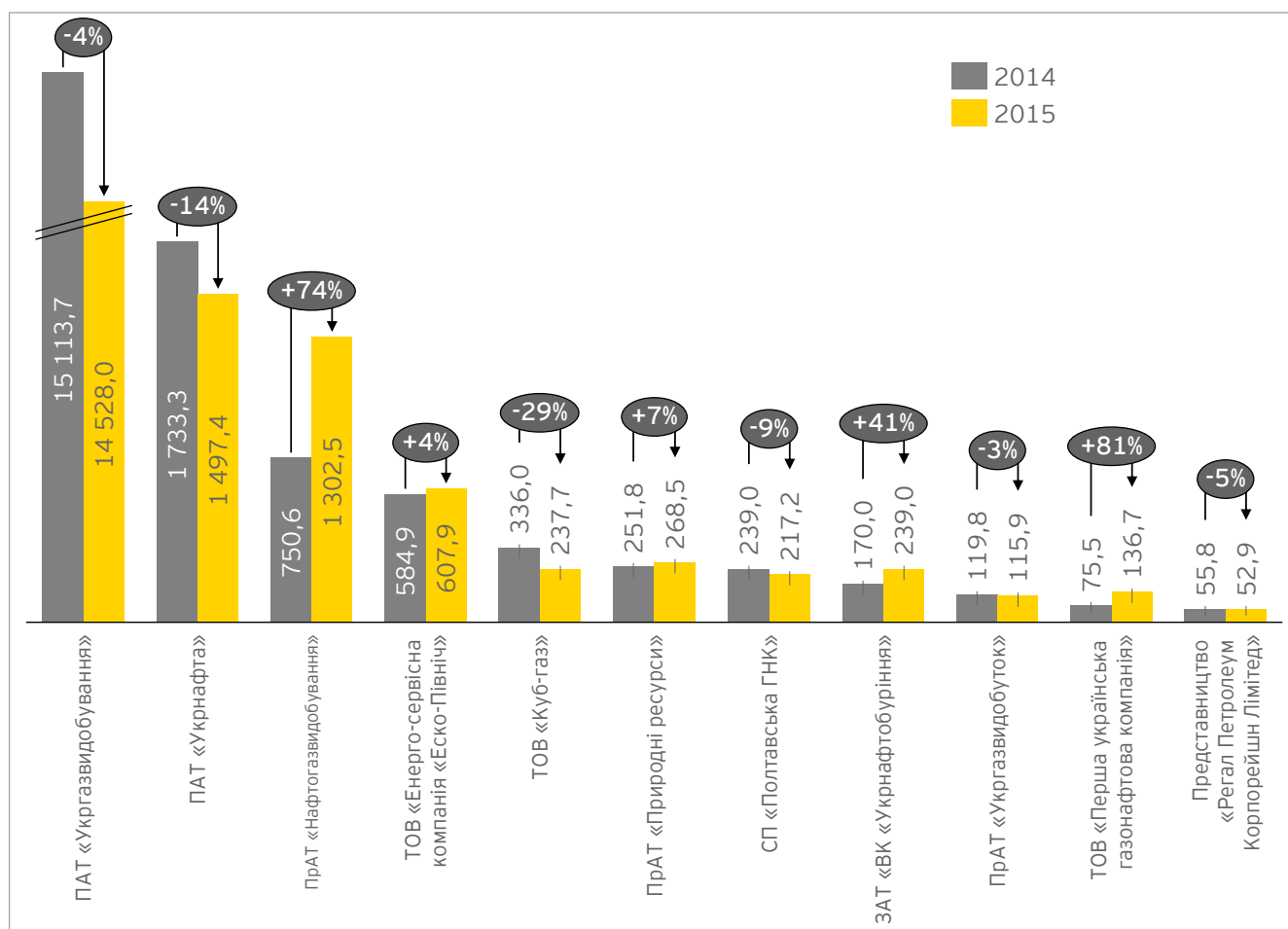


Малюнок 5.3-13: Обсяги видобування природного газу за регіонами України в 2014 (а) та 2015 (б) рр., млн м³ (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

За підсумками 2015 р. приватні компанії видобули 3,864 млрд м³ газу, що майже на 500 млн м³ або 17% більше, ніж у 2014 р.. Лідерами серед приватних компаній є ПрАТ

⁵⁴ Дані щодо ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» за 2014 р. надані за 2 місяці

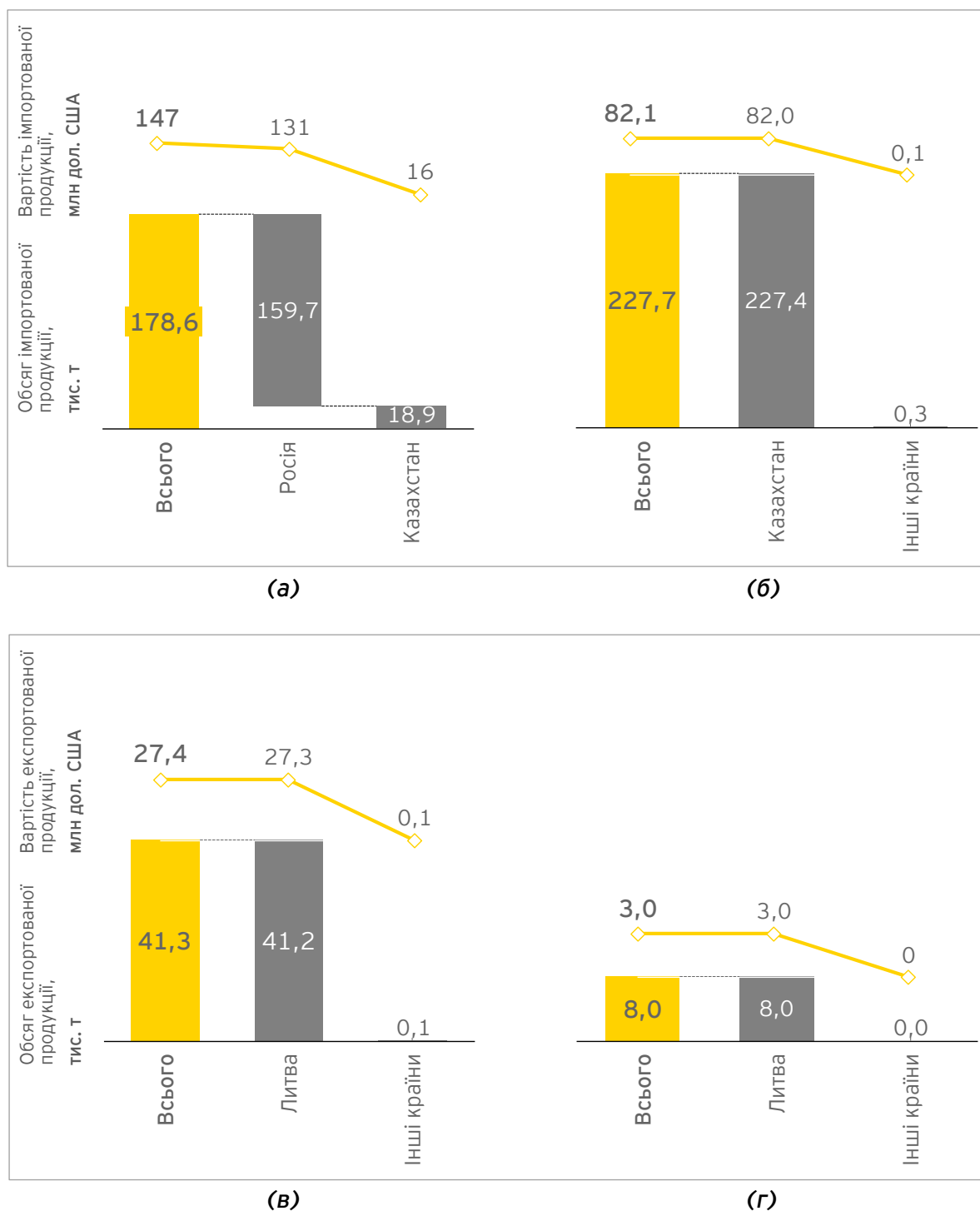
«Нафтогазвидобування» та Burisma Holdings (холдинг об'єднує активи чотирьох видобувних підприємств: ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», ТОВ «Парі», Дочірнє підприємство «Алдеа Україна», ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»). Третє місце серед незалежних компаній займало ТОВ «Куб-газ». Детальну інформацію щодо обсягів видобування природного газу компаніями в Україні за результатами анкетування представлені нижче (Малюнок 5.3-14).



Малюнок 5.3-14: Видобування природного газу в 2014-2015 рр. за окремими компаніями, млн м³ (Результати анкетування компаній)

5.3.4. Імпорт та експорт нафти і газу

Імпорт нафти в 2014-2015 рр. здійснювався переважним чином з Росії та Казахстану. Експорт в зазначений період здійснювався до Литви. Більш детальна інформація щодо обсягів та грошових потоків імпорту та експорту подана далі.

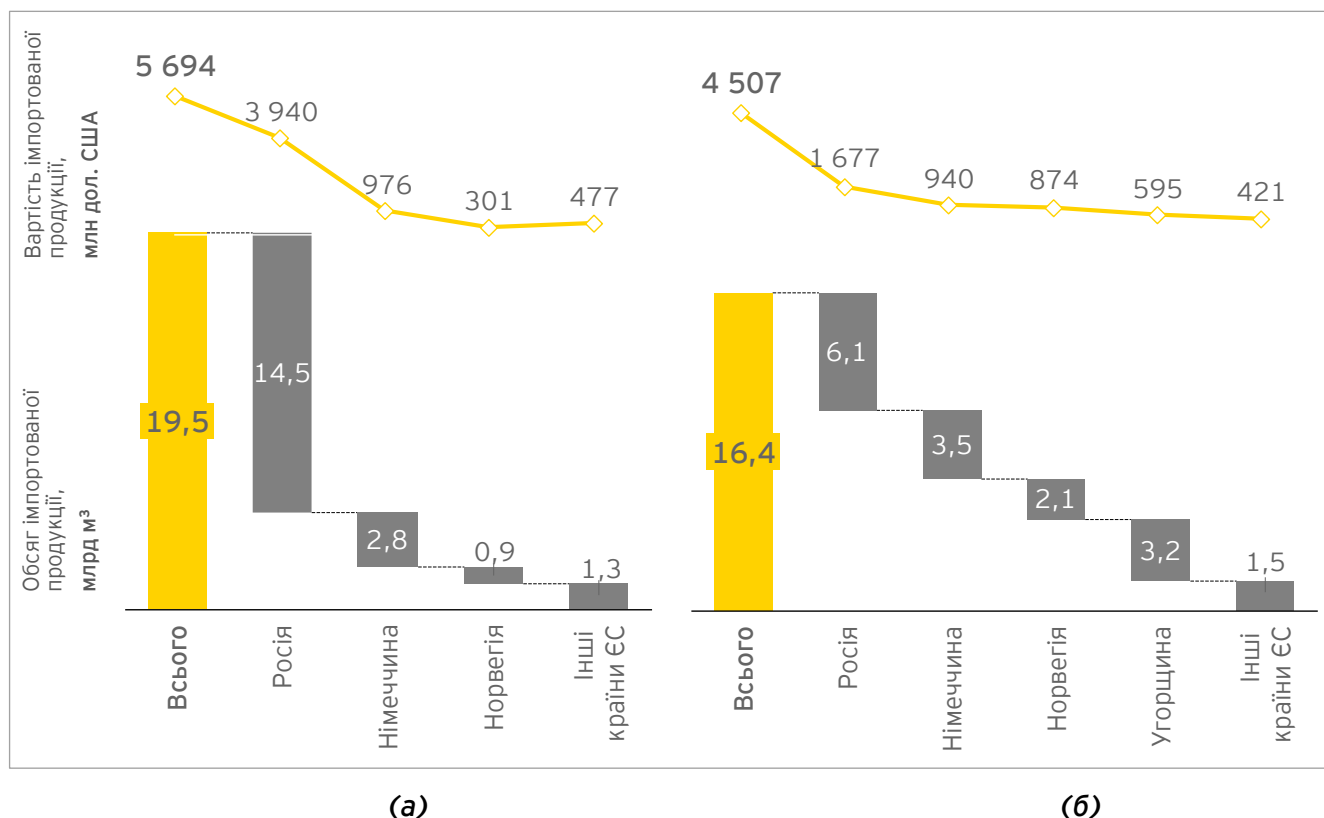


Малюнок 5.3-15: Структура імпорту нафти в 2014 (а) та 2015 (б) рр., а також структура експорту нафти в 2014 (в) та 2015 (г) рр.
(Дані Держстату)

Україна продовжила зниження імпорту природного газу у 2014-2015 роках. Загальна величина імпорту у 2015 році склала 16,4 млрд м³, що на 16% менше ніж у 2014 році (19,5 млрд м³). Основними країнами-імпортерами (за географічним розташуванням контрактної сторони, що

забезпечує визначений обсяг імпорту газу) в 2014 році були Росія, Німеччина. В 2015 році до вказаного списку країн було додано Норвегію. Більш детальна інформація щодо натуральних та грошових обсягів імпорту природного газу в 2014-2015 рр. подана нижче (**Малюнок 5.3-16**).

Експорт природного газу власного видобутку Україною в зазначений період не здійснювався.



Малюнок 5.3-16: Структура імпорту природного газу в натуральних та грошових одиницях в 2014 (а) та 2015 рр. (Дані Держстату)

Висновки до розділу:

Поточні обсяги видобування нафти та газу не дозволяють покрити власні потреби України. У той же час, балансових запасів природного газу достатньо для покриття внутрішнього споживання протягом 27 років, нафти і газового конденсату - 336 років.

Основні балансові запаси природного газу зосереджені в Полтавській та Харківській областях, нафти і газового конденсату - в Полтавській, Сумській, Івано-Франківській та Львівській областях.

Частка імпорту природного газу у загальному його споживанні складала майже 50% у 2014 році і 45% у 2015. Згідно проекту Енергетичної стратегії Міненерговугілля до 2035 року головним завданням галузі у середньостроковій перспективі є мінімізація імпорту природного газу та розвиток власної ресурсної бази зокрема за рахунок нарощування обсягів пошуково-розвідувального буріння на нових площадках та експлуатаційного буріння на родовищах, що розробляються. Саме тому, можна прогнозувати певний інтерес з боку інвесторів до галузі за

умови забезпечення сталого функціонування ринку природного газу в Україні та прогнозованого податкового навантаження на компанії.

Проблематика нафтової галузі, перш за все, пов'язана з поточною зупинкою низки вітчизняних НПЗ та значної частки імпорту світлих нафтопродуктів. Саме тому проект Енергетичної стратегії Міненерговугілля до 2035 року серед ключових факторів підвищення інвестиційної привабливості в сфері нафтовидобування передбачає функціонування конкурентного і прозорого ринку нафти та нафтопродуктів.

5.4. Видобування руд заліза

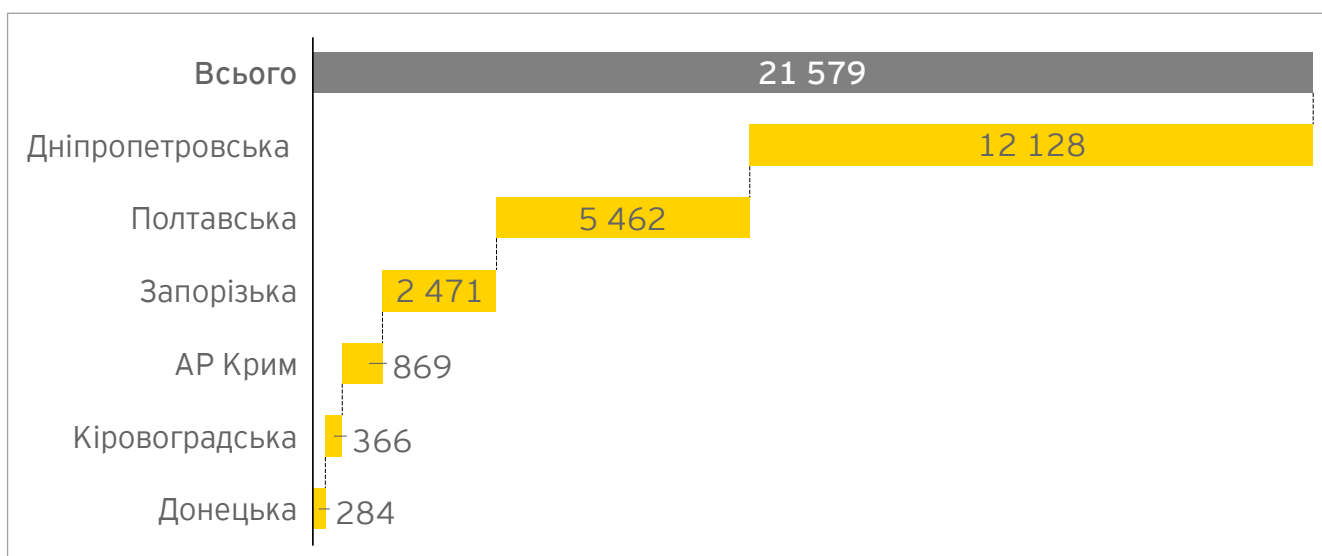
5.4.1. Запаси залізних руд та їх географічне розповсюдження

На території України розвідані значні запаси залізних руд, загальний обсяг яких перевищує 32 млрд т.

Основна частина залізних руд України сконцентрована на Українському кристалічному щиті в Криворізькому залізорудному басейні, який разом з Кременчуцьким та Білозерським залізорудними районами утворюють район Великого Кривого Рогу. Криворізький залізорудний басейн характеризується відносно високою якістю залізних руд. До Приазовського блоку Українського щита належить Маріупольський залізорудний район. У Керченському залізорудному басейні, який розташований у північно-східній частині Індоло-Кубанського прогину, розповсюджені промислові запаси бурих залізняків.

Державним балансом запасів корисних копалин України обліковуються балансові запаси залізних руд у 62 родовищах, які станом на 1 січня 2016 р. складають: за категоріями А+В+С₁ - 21 579,2 млн т, за категорією С₂ - 7643,0 млн т.⁵⁵

До експлуатації введено приблизно 60% усіх розвіданих запасів України (за кат. А+В+С₁). Частина запасів залізних руд готуються до промислового освоєння, значна частина запасів є резервними, і їх освоєння найближчим часом не передбачається.



Малюнок 5.4-1: Запаси залізної руди в Україні за областями України, млн т
(Дані ДНВП «Геоінформ України»)

⁵⁵ Збірник ДНВП «Геоінформ України» «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34»



Малюнок 5.4-2: Розташування родовищ залізних руд в Україні⁵⁶

⁵⁶Збірник «Мінеральні ресурси України, 2014», ДНВП «Геоінформ України»

5.4.2. Ключові залізовидобувні підприємства та обсяги видобування в 2014-2015 рр.

У 2015 р. в Криворізькому басейні видобування шахтним способом проводили ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», шахтоуправління з підземного видобування руди ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», ПрАТ «Євраз Суха Балка». ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» видобували відкритим способом (кар'єрами), ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» проводив розробку шахтним способом та кар'єрами.

У Кременчуцькому залізорудному районі на базі розвіданих запасів діє лише один гірничо-збагачувальний комбінат - ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», який розробляє Горішне-Плавнінсько-Лавриківське, Єриствське, Біланівське та Кременчуцьке (Галещинське) родовища.

У Білозерському рудному районі руди видобуваються на Південно-Білозерському родовищі Запорізьким залізорудним комбінатом (Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат») підземним способом.

У Керченському залізорудному басейні розвідані дві групи родовищ: Південна та Північна. Промисловістю освоєні два родовища Південної групи: Камиш-Бурунська та Ельтиген-Ортельська мульди. Експлуатаційні роботи проводились Камиш-Бурунським залізорудним комбінатом. Кінцевою продукцією комбінату був офлюсований агломерат. Видобування з 1992 р. зупинено, родовища знаходяться у консервації та віднесені до групи родовищ, які не розробляються.

В 2015 р. всього в Україні видобуто 172,0 млн т руд заліза, в 2014 р. - 176,05 млн т.⁵⁷

Таблиця 5.4-1

Підприємства галузі, родовища та обсяги видобування в 2013-2015⁵⁸ рр.

№ п/п	Підприємство	Родовище	Обсяги видобування сирової руди, тис. т		
			2013	2014	2015
1	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	поле шахти ім. Артема (колишня шахта ім. Кірова)	653,0	695,0	790,0
		кар'єр Південний	255,0	136,0	н/д ⁵⁹
		родовище Новокриворізьке	8 916,0	9 035,0	8 983,0
		родовище Валявкінське	15 243,0	14 900,0	14 321,0
2	ТОВ «Восток-Руда»	Жовторіченське родовище	583,0	412,0	28,0
3	ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча»	Саксаганське родовище (кар'єр Північний)	655,6	512,8	597,7

⁵⁷ «Державний баланс запасів корисних копалин України на 01.01.2016. Руди заліза, випуск 34», ДНВП «Геоінформ України»

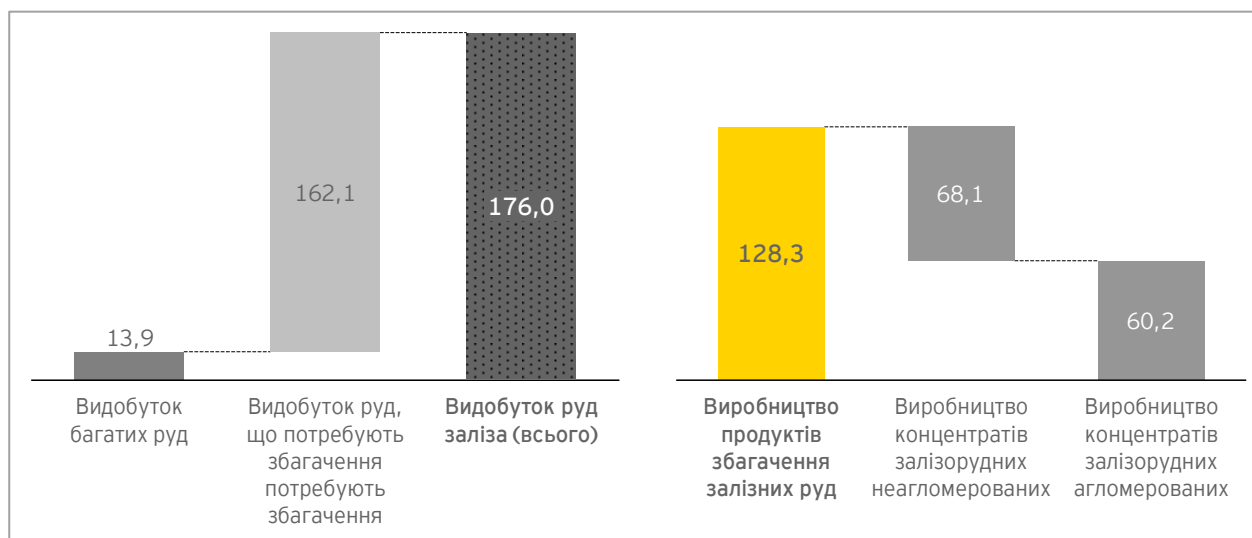
⁵⁸ Обсяги за даними ДНВП «Геоінформ України», що враховують кількість затвердженої маси корисної копалини в сухому вигляді (вологість - 0%), включають в себе величину втрат в процесі добування та не враховують вагу порід, що забруднюють

⁵⁹ Не добувалось в 2015 р., підприємством проводилась розробка раніше втрачених руд при підземному способі розробки

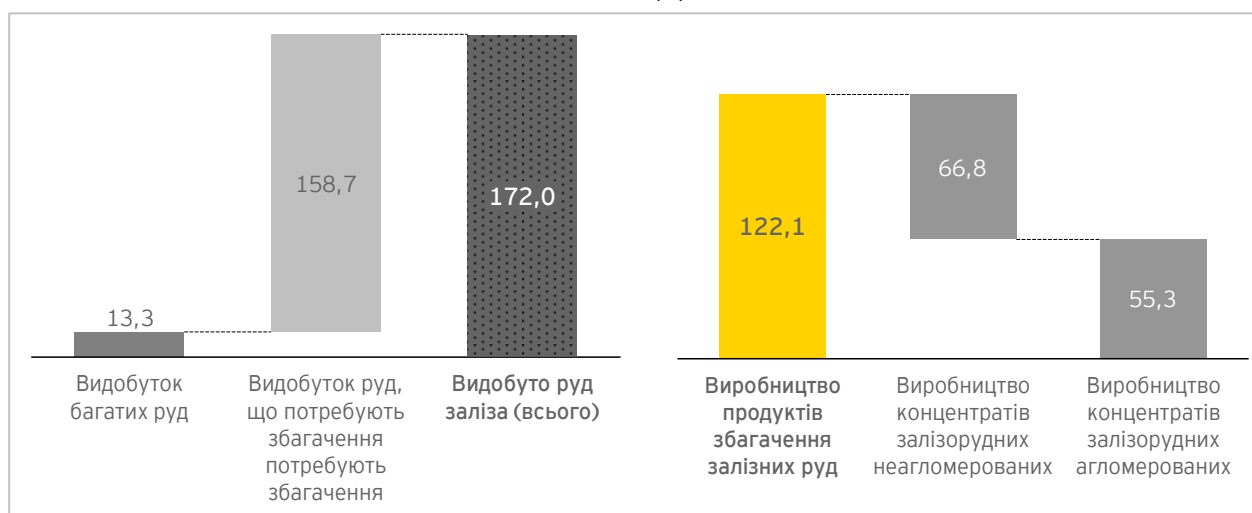
№ п/п	Підприємство	Родовище	Обсяги видобування сирової руди, тис. т		
			2013	2014	2015
4	ПрАТ «Євраз Суха Балка»	шахта Ювілейна	1 785,0	1 746,0	1 782,0
		шахта ім. Фрунзе	1 123,0	1 086,0	1 094,0
5	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Велика Глеюватка	5 865,0	5 861,0	5 435,0
		шахта ім. Орджонікідзе	1 318,0	1 230,0	1 205,0
		родовище Петрівське	5 817,0	5 780,0	5 427,0
		родовище Артемівське	1 450,0	1 523,0	1 621,0
6	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Інгулецьке	32 388,0	31 687,0	28 093,0
7	ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Скелеватсько-Магнетитове	24 602,0	23 944,0	24 264,0
8	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Первомайське	22 111,0	20 112,0	19 740,0
		родовище Ганівське	9 530,0	8 736,0	8 240,0
9	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	шахта ім. Леніна	1 236,0	1 389,0	1 462,0
		шахта Гвардійська	1 064,0	1 356,0	1 317,0
		шахта Октябрська	1 077,0	1 194,0	1 326,0
		шахта Родіна	1 812,0	1 536,0	1 049,0
10	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	родовище Південно-білозерське	4 340,0	4 321,0	4 449,0
		родовище Переверзівське	22,0	60,0	60,0
11	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Горішне-Плавнінське	22 660,0	28 876,0	24 623,0
		родовище Єристівське	6 518,0	9 162,0	14 197,0

Видобуток руд заліза в Україні може бути поділений на видобуток багатих руд (не потребують збагачення перед подальшим використанням) та інших руд (залізисті кварцити, мегнетитові кварцити), що потребують збагачення.

Товарна продукція залізорудної галузі враховується у вигляді неагломерованих та агломерованих залізорудних концентратів (**Малюнок 5.4-3**).

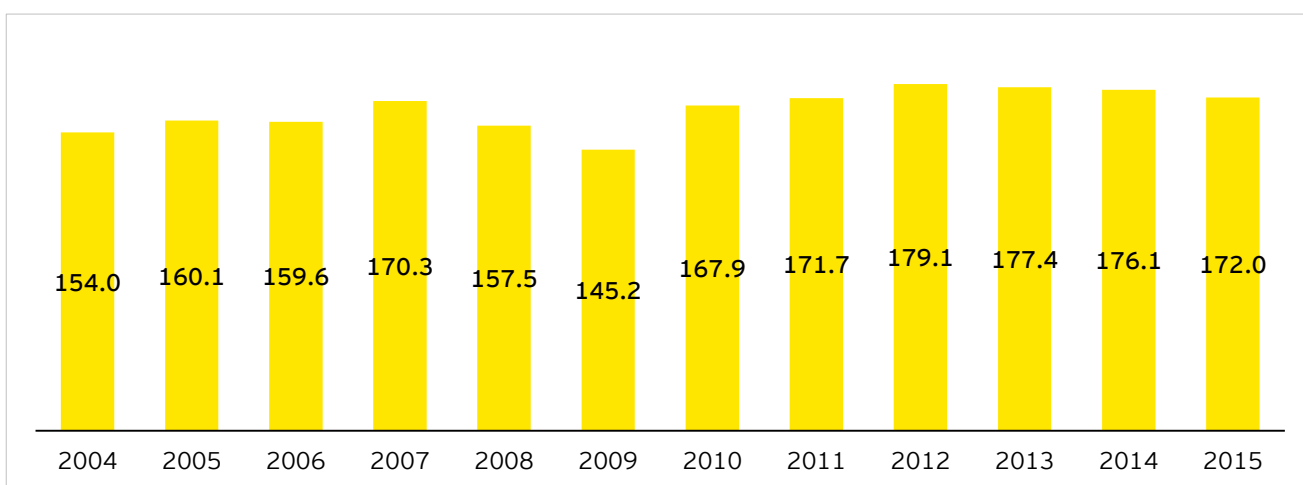


(а)

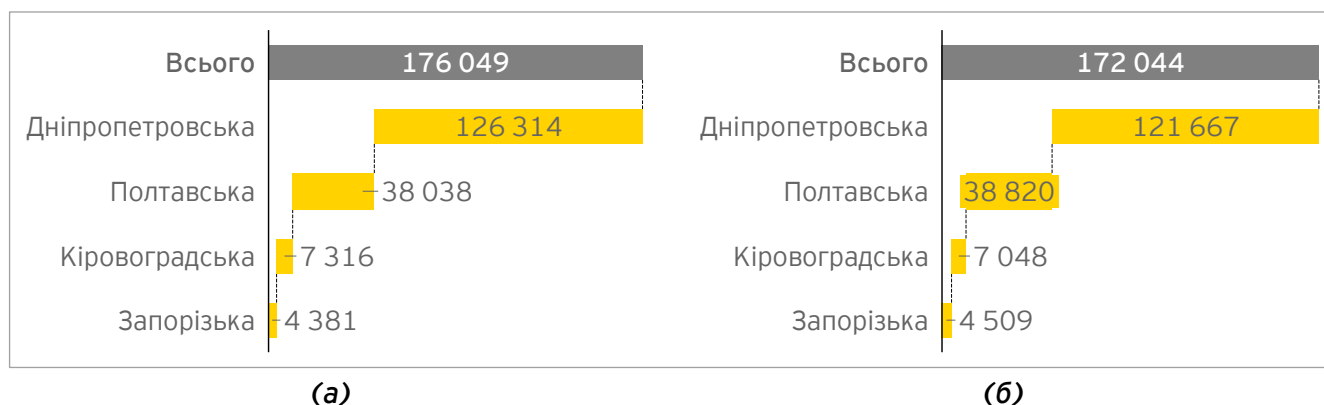


(б)

Малюнок 5.4-3: Видобуток руд заліза (Дані ДНВП «Геоінформ України») та виробництво продуктів збагачення залізних руд (Дані Держстату) в 2014 (а) та 2015 (б) рр., млн т

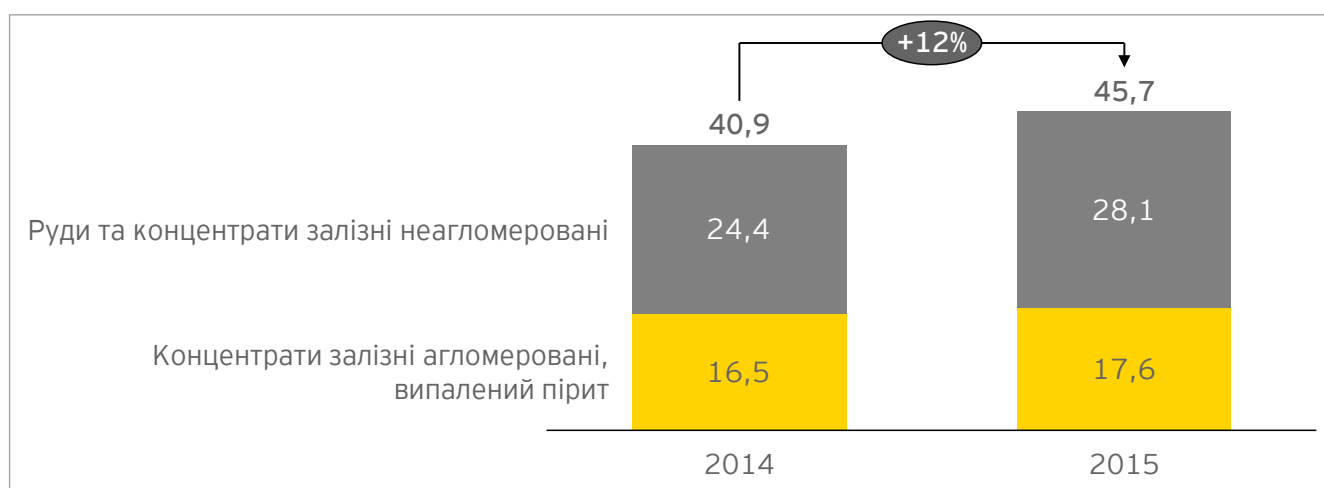


Малюнок 5.4-4: Динаміка видобування руд заліза за 2014-2015 рр., млн т



Малюнок 5.4-5: Видобування залізних руд за 2014 (а) та 2015 (б) рр. за областями України, тис. т

Україна у 2015 р. збільшила експорт руд заліза та продуктів їх збагачення (агломерованого та неагломерованого концентратів, випаленого піриту) на 12% (**Малюнок 5.4-6**), але через суттєве падіння світових цін обсяг експорту у грошовому виразі зменшився на 37%. Аналогічна ситуація і з імпортом залізної руди та концентрату: зростання у натуральному виразі та падіння у грошовому.



Малюнок 5.4-6: Обсяги експорту руд заліза та продуктів їх збагачення у 2014-2015 рр., млн т (Дані Держстату)

Основні країни, до яких Україна експортує залізну руду та концентрати, - це, передусім, Китай та європейські країни: Чехія, Польща, Австрія, Німеччина, Словаччина тощо. Детальну інформацію стосовно експорту-імпорту залізної руди та концентрату в 2014-2015 рр. наведено у таблицях нижче.

Таблиця 5.4-2

Географічна структура експорту та імпорту руд заліза та продуктів їх збагачення в 2015 р.⁶⁰

Назва країни	Експорт		Імпорт	
	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США
Китай	22,12	948 083,44	-	-
Туреччина	1,39	54 282,1	-	-
Чехія	5,15	213 854,44	-	-
Польща	5,09	21 7219,95	-	-
Австрія	2,96	169 932,95	-	-
Словаччина	2,9	140 290,6	-	-
Румунія	1,49	73 465,26	-	-
Німеччина	1,38	84 155,04	-	-
Сербія	1,11	58 889,24	-	-
Російська Федерація	0,05	2 820,62	2,25	107 596,37
Інші	2,07	128 981,83	0,0003	41,92
Всього:	45,71	2 091 975,47	2,25	107 638,29

Таблиця 5.4-3

Географічна структура експорту та імпорту руд заліза та продуктів їх збагачення в 2014 р.⁶¹

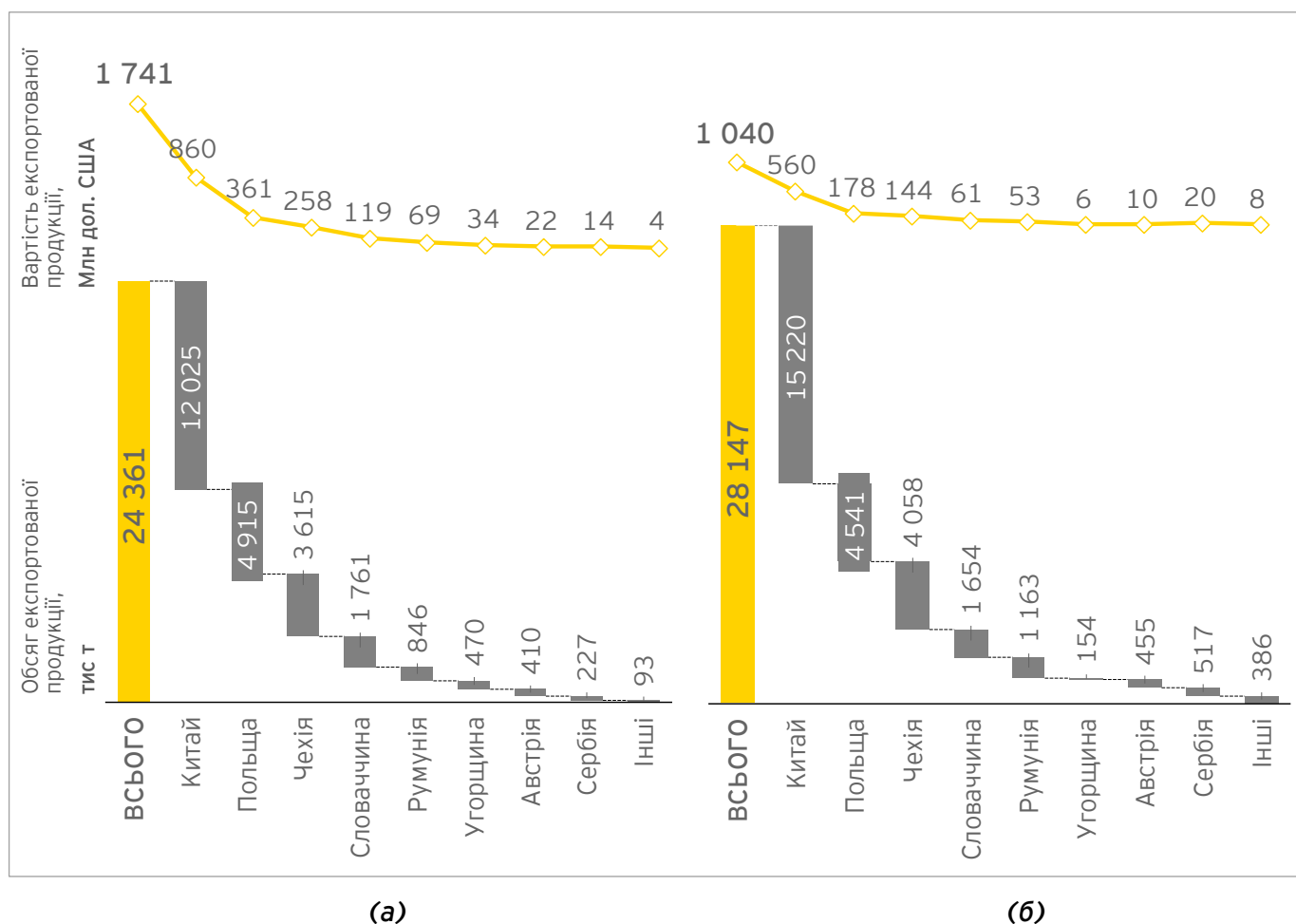
Назва країни	Експорт		Імпорт	
	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США
Китай	19,53	1 568 212,84	-	-
Туреччина	0,92	77 562,02	-	-
Чехія	4,62	357 578,64	-	-
Польща	4,93	362 879,34	-	-
Австрія	3,42	319 246,70	-	-
Словаччина	3,36	267 840,74	-	-
Румунія	0,86	69 828,38	-	-
Німеччина	0,92	90 151,46	-	-
Сербія	0,49	42 964,89	-	-

⁶⁰ Загальні обсяги експорту руд заліза, видобутих в Україні, та продуктів їх збагачення з вказівкою країни, до якої здійснюється постачання фізичного обсягу продукції, а також обсяги імпорту представлені згідно даних Державної служби статистики України (2015 рік - http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2015/zd/e_iovt/arh_iovt2015.htm)

⁶¹ Згідно даних Державної служби статистики України: http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/zd/e_iovt/arh_iovt2014.htm

Назва країни	Експорт		Імпорт	
	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США	Кількість, млн т	Вартість, тис. дол. США
Угорщина	0,79	62 959,60	-	-
Російська Федерація	0,029	1 780,45	3,21	246 127,40
Інші	1,02	94 414,62	0,0001	105,66
Всього:	40,89	3 315 419,68	3,21	246 233,06

Дані стосовно фізичних обсягів та грошових потоків експорту неагломерованих залізних руд подано далі (**Малюнок 5.4-7**).

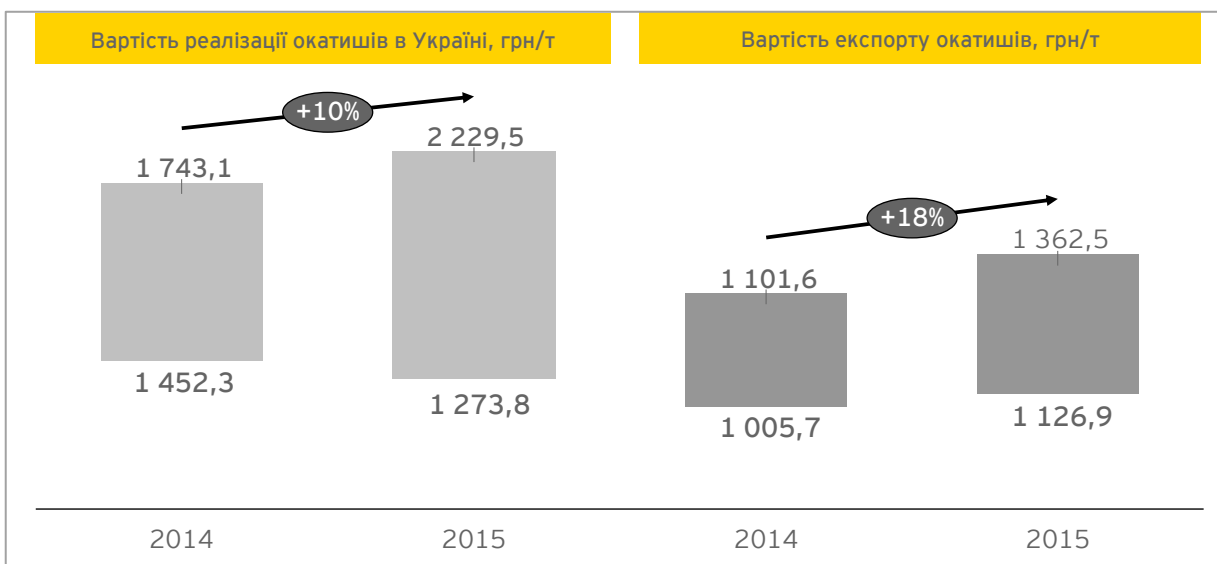


Малюнок 5.4-7: Обсяги експорту неагломерованих руд заліза в 2014 (а) та 2015 (б) рр.
(Дані Держстату)

За результатами анкетування компаній та у відповідності до запиту БГЗО було проаналізовано діапазони вартості основних видів продукції залізорудної галузі (окатишів та залізорудного концентрату) при реалізації всередині країни та продукції, яка експортується. Результати порівняння представлені нижче (**Малюнок 5.4-8**).



(а)



(б)

Малюнок 5.4-8: Вартість реалізації та експорту залізорудного концентрату (а) та окатишів (б) за результатами анкетування компаній⁶²

⁶² Вказані нижні та верхні діапазони усередненої вартості продукції, розрахованої як результат поділу виручки компанії від реалізації певного виду продукції (без ПДВ) на загальний обсяг реалізації продукції або експорту.

Висновки до розділу:

Україна забезпечена рудами заліза, при збереженні поточних обсягів споживання запасів вистачить на 125 років. Головні запаси руд заліза зосереджені в Дніпропетровській, Полтавській та Запорізькій областях.

Майже третина видобутих руд заліза експортується у вигляді незбагачених руд, а також у вигляді агломерованого і неагломерованого концентратів. Значна доля експорту дозволяла компаніям галузі підтримувати прийнятні показники рентабельності на тлі девальвації національної валюти. Проте падіння світових цін на сировинні продукти викликало зменшення грошового потоку від експорту.

Стале функціонування залузі видобутку руд заліза у середньостроковій перспективі, в першу чергу, залежатиме від тенденцій на світових сировинних ринках, а також на ринках сталі і металевої продукції.

5.5. Видобування руд титану

5.5.1. Запаси титановмісних руд та їх географічне розповсюдження

Завдяки поєднанню механічних і фізико-хімічних властивостей та високій корозійній стійкості титан використовується у різних галузях промисловості: авіакосмічній, хімічній, харчовій, у нафтовому машинобудуванні, чорній і кольоровій металургії, у виробництві пігментів для фарб, паперу тощо.

Основною сировиною у виробництві діоксиду титану та металевого титану є ільменіт і рутил. Згідно з даними Геологічної служби США, в Україні зосереджені приблизно 1% світових запасів ільменіту та 5% запасів рутилу⁶³.

5.5.2. Основні титанові родовища та компанії, що їх розроблюють

Державним балансом запасів корисних копалин України обліковуються 26 родовищ титановмісних руд, з яких розробляються 14. При цьому 2 родовища за рівнем запасів відносяться до унікальних, 12 - до великих.

У галузі видобування титановмісних руд в Україні представлені такі гравці:

- ▶ ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» із філіями «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» (Житомирська область) та «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» (Дніпропетровська область);
- ▶ ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат», ТОВ «Валки-Ільменіт» та ТОВ «Мотронівський гірничо-збагачувальний комбінат», які входять в титановий бізнес Group DF. Перші два розташовані в Житомирській області, а ТОВ «Мотронівський гірничо-збагачувальний комбінат» (знаходиться в стані будівництва) - в Дніпропетровській;
- ▶ ТОВ «Демурінський ГЗК», який контролюється компанією ПАТ «Корпорація ВСМПО-АВИСМА».⁶⁴ Комбінат розташований у Дніпропетровській області;
- ▶ ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «Велта», яке розробляє Бирзуловське родовище (Кіровоградська область).

У 2014 р. у ПрАТ «Юкрейніан Кемікал Продактс» (в минулому - ПрАТ «Кримський титан») закінчились договори оренди Іршанського ГЗК та Вільногірського ГЗК, після чого управління ними перейшло до створеного у 2009 р. ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія».

Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» розробляє Лемненське родовище та ділянки Середня, Емілівська, Юрська, Осінова та Букінська Межирічного родовища. Комбінат

⁶³ Більш детальна інформація відсутня у вільному доступі, оскільки дані стосовно запасів та видобування титану є державною таємницею України та не підлягають оприлюдненню.

⁶⁴ Згідно з даними Forbes.Україна: <http://forbes.net.ua/ua/magazine/forbes/1412778-zolota-zhila-iz-chim-ukrayina-vhodit-u-novu-tehnologichnu-eru>

виробляє ільменітовий концентрат, який використовується для виробництва пігментного титану сірчанокислотним способом, рідше - для виробництва титанової губки.

Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» є одним із провідних підприємств металургійної галузі України з виробництва концентратів рідкісних металів та розроблює Малишевське родовище. Основна продукція - це концентрати рутиловий, ільменітовий, цирконовий та інші. Ільменітовий концентрат Малишевського родовища переробляється на титанову губку і частково використовується для одержання штучного рутилу.

ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат» - підприємство, яке спеціалізується на видобуванні та виробництві ільменітового концентрату, з потужністю 100 тис. т на рік⁶⁵. Межиріченський ГЗК є постачальником ільменітового концентрату на внутрішньому ринку для підприємств ПрАТ «Юкрейніан Кемікал Продактс» (у минулому - ПрАТ «Кримський Титан») і ПАТ «Суміхімпром». Ільменітовий концентрат використовується для подальшого виробництва діоксиду титану.

Видобування титановмісних руд ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат» здійснює відкритим методом у Межирічному родовищі - на Ісаківській та Південній ділянках. У 2015 р. ГЗК виробив 158,9 тис. т⁶⁶ ільменітового концентрату, що на 9,6% більше за результат 2014 р. (близько 145 тис. т), та значно більше у порівнянні із 2013 р., коли було вироблено 71,4 тис. т⁶⁷.

ТОВ «Валки-Ільменіт» - підприємство, яке спеціалізується на видобуванні та виробництві ільменітового концентрату, з потужністю 45 тис. т⁶⁸ на рік. ТОВ «Валки-Ільменіт» є постачальником ільменітового концентрату на внутрішньому ринку для підприємств ПрАТ «Юкрейніан Кемікал Продактс» і ПАТ «Суміхімпром».

Видобування титановмісних руд «Валки-Ільменіт» здійснює відкритим методом на Валки-Гацківському родовищі. Також підприємство має ліцензію на розробку Стремигородського родовища ільменіту й апатитів.

ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат» з 2006 р. розроблює Вовчанське розсіпне родовище титано-цирконових руд у Дніпропетровській області.

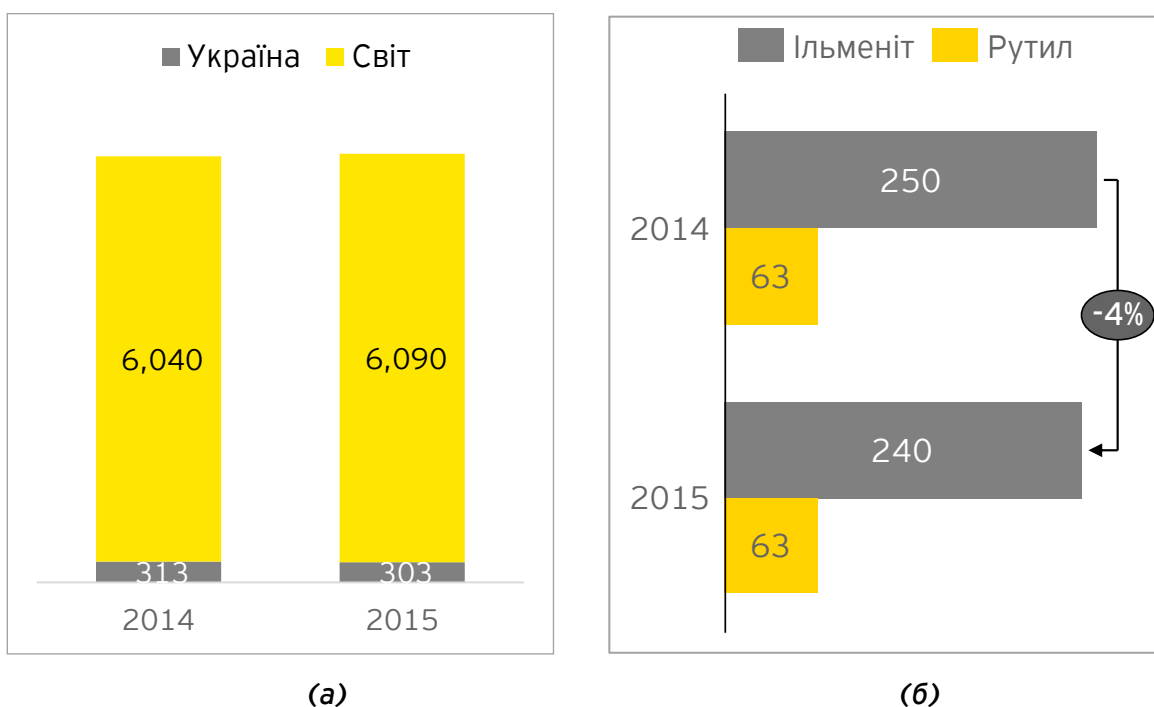
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта» розроблює Бірзуловське родовище ільменіту біля села Коробчино Новомиргородського району Кіровоградської області.

⁶⁵ Згідно з даними з веб-сайту Group DF: <https://groupdf.com/uk/pres-tsentr/pres-kit/>

⁶⁶ Згідно з даними порталу «Ukrainian metal»

⁶⁷ Згідно з даними EMIS Intelligence data: www.emis.com

⁶⁸ Згідно з даними з веб-сайту Group DF: <https://groupdf.com/uk/pres-tsentr/pres-kit/>



Малюнок 5.5-1: Видобування титанових руд за 2014-2015 рр. в Україні та світі (а) структура видобування титанових руд в Україні за типами руд (б), тис. т⁶⁹

Україна є однією із провідних світових держав з експорту титанових руд і займає більш ніж 5% всього світового ринку⁷⁰. Так, у 2014 р. експорт титановмісних руд з України склав 328,5 тис. т⁷¹, що принесло країні 100,9 млн дол. США. У 2015 р. експорт знизився на 10% у натуральному виразі та на 29% у грошовому.

Імпорт титанових руд в Україні у 2014 р. склав 3,7 тис. т⁷², або 970 тис. дол. США. Головними країнами-імпортерами були Єгипет (3,3 тис. т і 601 тис. дол. США) та Південна Африка (0,3 тис. т і 240 тис. дол. США). У 2015 р. імпорт титанових руд був несуттєвим - лише 4 т.

⁶⁹ Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» та Геологічної служби США: <http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf>

⁷⁰ <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/hs92/2614/>

⁷¹ Незначне перевищення обсягів експорту над обсягами видобування в 2014 р. може бути пов'язане з методологічними факторами. Джерелом інформації про обсяги експорту є Державна служба статистики України. А джерелом інформації про обсяги видобування є дані Геологічної служби США. Держгеонадра та Державна служба статистики не можуть надати інформацію про обсяги видобування через те, що ці дані мають гриф державної таємниці. Методологічний підхід та інформація, яка застосовується Геологічною службою США, може не враховувати усі дані про видобування титанових руд в Україні. Також іншою причиною може бути експорт титанових руд, що були видобуті в попередні періоди.

⁷² Згідно з даними Державної служби статистики України:

http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/zd/e_iovt/arh_iovt2014.htm («5.V. Мінеральні продукти»).

http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2015/zd/e_iovt/arh_iovt2015.htm («5.V. Мінеральні продукти»).

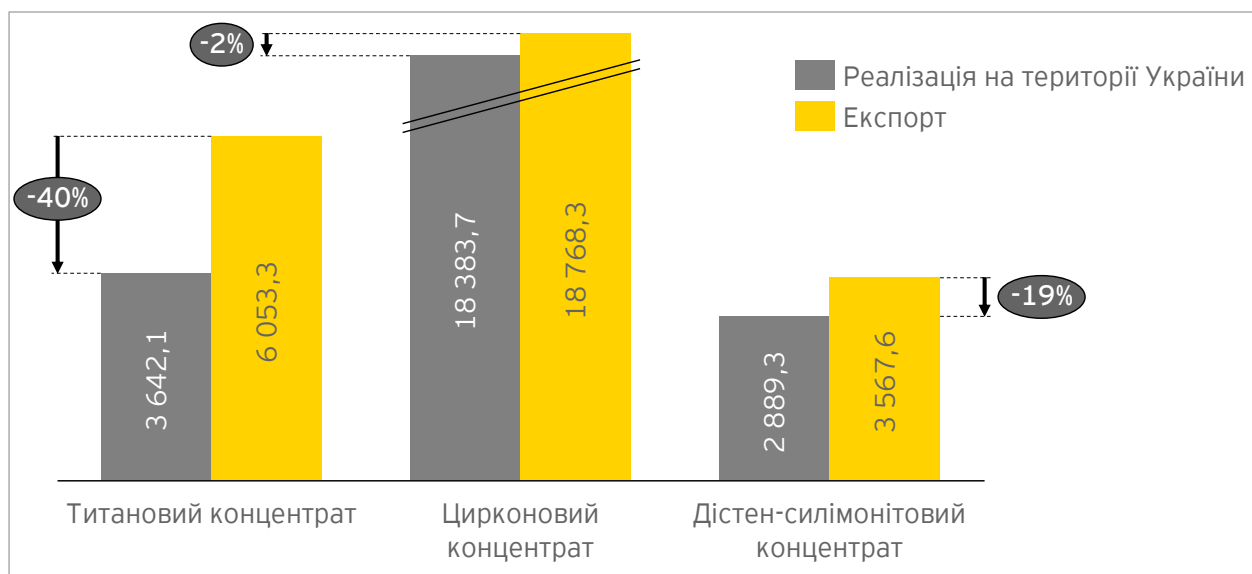
Таблиця 5.5-1

Географічна структура експорту титанових руд та концентрату в 2014-2015 рр.⁷³

Назва країни	2014		2015	
	Кількість, тис. т	Вартість, тис. дол. США	Кількість, тис. т	Вартість, тис. дол. США
Російська Федерація	120,43	29 831,34	107,45	19 714,83
Казахстан	20,08	4 363,39	12,14	2 424,26
Чехія	84 66	17 257,80	72,54	11 367,62
Китай	60,09	22 680,26	37,24	8 645,30
Велика Британія	20,15	13 602,28	0,02	15,84
США	10,07	6 801,60	20,35	11 850,60
Мексика	-	-	20,84	3 196,22
Бразилія	-	-	1,21	790,06
Туреччина	-	-	4,67	2 968,27
Республіка Корея	3,13	621,08	2,94	1 799,27
Японія	0,02	13,86	0,92	560,03
Румунія	1,84	1 174,10	1,74	1 066,42
Угорщина	1,74	1 086,59	1,20	705,08
Словаччина	1,45	310,41	-	-
Німеччина	0,9	548,74	0,99	579,84
Польща	0,48	310,15	1,48	381,64
Алжир	-	-	1,54	563,89
В'єтнам	-	-	0,90	571,50
Інші	3,50	2 268,15	6,86	4 632,52
Всього:	328,51	100 869,75	295,02	71 833,17

За результатами обробки даних щодо обсягів реалізації продукції на території України та експорту ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» в 2015 році на вимогу БГЗО було зроблено аналіз вартості реалізації титанового, цирконового та дістен-силімонітового концентратів на території України та за її межі (**Малюнок 5.5-2**).

⁷³ Згідно з даними Державної служби статистики України:
http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/zd/e_iovt/arh_iovt2014.htm
http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2015/zd/e_iovt/arh_iovt2015.htm



Малюнок 5.5-2: Вартість реалізації титанового концентрату та концентратів пісків циркон-рутил-ільменітоносних, грн/т без ПДВ (Дані ДП «ОГХК»)

Висновки до розділу:

Україна є однією із провідних експортерів титанових руд і займає більш, ніж 5% світового ринку. Експортна орієнтованість дозволяє галузі отримувати значні надходження валютної виручки і стабільні показники рентабельності в середньостроковій перспективі.

Основним завданням щодо підвищення інвестиційної привабливості галузі в коротко- та середньостроковій перспективі буде підтримка корпоратизації ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», що експлуатує Іршанський та Вільногірський гірничо-збагачувальні комбінати.

5.6. Видобування руд марганцю

5.6.1. Запаси марганцевих руд та їх територіальне розповсюдження

Марганець є дванадцятим найпоширенішим елементом у земній корі. Проте він дуже рідко зустрічається в концентраціях, достатніх для будівництва родовища марганцевої руди. Поточні оцінки світових запасів марганцю з урахуванням низькосортних руд⁷⁴ досягають декількох мільярдів тонн. Але якщо брати до уваги тільки руди вищого сорту (вміст марганцю більший ніж 44%), тоді цифра буде знаходитись у межах 680 млн т руди, родовища якої в основному розташовані у південній півкулі Землі: в Австралії, Бразилії, Габоні та Південній Африці, постачання з яких формують більш ніж 90% міжнародного ринку. В минулому Гана та Індія були великими постачальниками, але наразі вони експортують тільки обмежену кількість руди низького або середнього сорту. Руда, що видобувається в Мексиці, використовується в основному на внутрішньому ринку.

Країни регіону СНД також були одним з найбільших постачальників марганцевої руди на початку століття. Але зараз залишились переважно запаси руди низького сорту, які ще треба довести до стану комерційної розробки. Тільки дуже обмежені обсяги цих запасів експортуються.⁷⁵

Україна, з її розвиненою чорною металургією та наявністю значних покладів марганцевих руд, є однією із провідних країн у світі за споживанням та виробництвом кінцевої марганцевої продукції (феромарганець, сілікомарганець, металічний марганець та ін.).

За обсягом загальних запасів марганцевих руд Україна посідає у світі друге місце після ПАР.⁷⁶ Таким чином, Україна могла б не тільки забезпечити внутрішні потреби, а й отримувати експортні надходження. Але, як зазначалось вище, майже всі типи марганцевих руд України в якості шкідливої домішки містять P_2O_5 , відносяться до «фосфористих» і значно поступаються за якістю рудам Південної Африки, Бразилії, Австралії та Габону. Малофосфористі високосортні руди становлять лише близько 4% усіх запасів марганцевих руд України.

Родовища марганцю України почали розроблятися з 1883 р., і значна частина початкових запасів вже відпрацьована. В першу чергу відпрацьовувалися запаси легкозбагачувальних оксидних руд, і лише останнім часом почали активно видобувати важкозбагачувальні оксидно-карбонатні та карбонатні руди.

Промислові запаси марганцевих руд зосереджені в Південноукраїнській марганцеворудній провінції, що включає родовища найбільшого у світі Нікопольського марганцеворудного басейну, який знаходиться на сході України, в Дніпропетровській та Запорізькій областях. Рівень розвіданості та освоєння Нікопольського басейну високий: тут розроблюється 9 родовищ, працює 6 шахт і 8 кар'єрів. Потужність рудоносного пласта 1,5-5 м, а глибина залягання - 15-140 м. Вміст марганцю становить від 8 до 33-34%. У межах басейну виділяють два марганцеворудних райони - Нікопольський і Великотокмацький. Родовища західної ділянки басейну розроблюються

⁷⁴ Руди марганцю класифікуються за сортами згідно з вмістом марганцю: низький сорт - вміст марганцю <30%, середній - від 30 до 44%, високий - 44% та більше

⁷⁵ Згідно з даними Міжнародного Інституту Марганцю: <http://www.manganese.org/about-mn/reserves/>

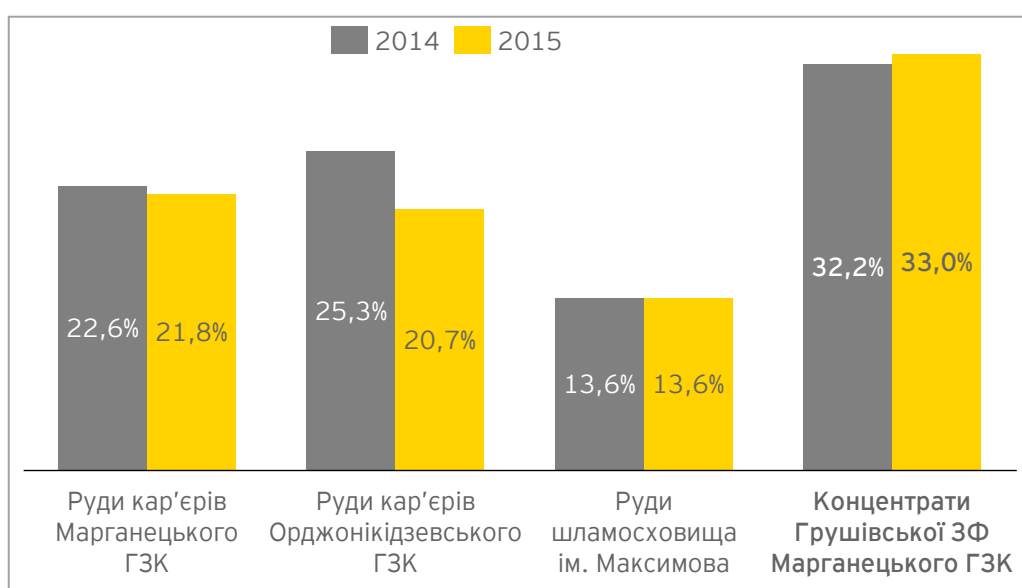
⁷⁶ Згідно з даними Геологічної Служби США: <http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/mcs/2016/mcs2016.pdf>, стор. 107

підприємствами ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат», а східної - ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат».

Окрім згаданого вище Нікопольського марганцеворудного басейну, відомі ще Побузький, Донецький і Карпатський, але ці райони не експлуатуються.

Також розроблюється техногенне родовище «Шламосьовище ім. Максимова» (ТОВ «Ландшафт»).

Вміст марганцю в рудах Нікопольського марганцеворудного басейну варіюється в межах 20,7-25,3%, в той час як вміст марганцю в товарному концентраті складає 32,2-33% (Малюнок 5.6-1). Шлами техногенного родовища «Шламосьовище ім. Максимова» містять 13,6% марганцю.

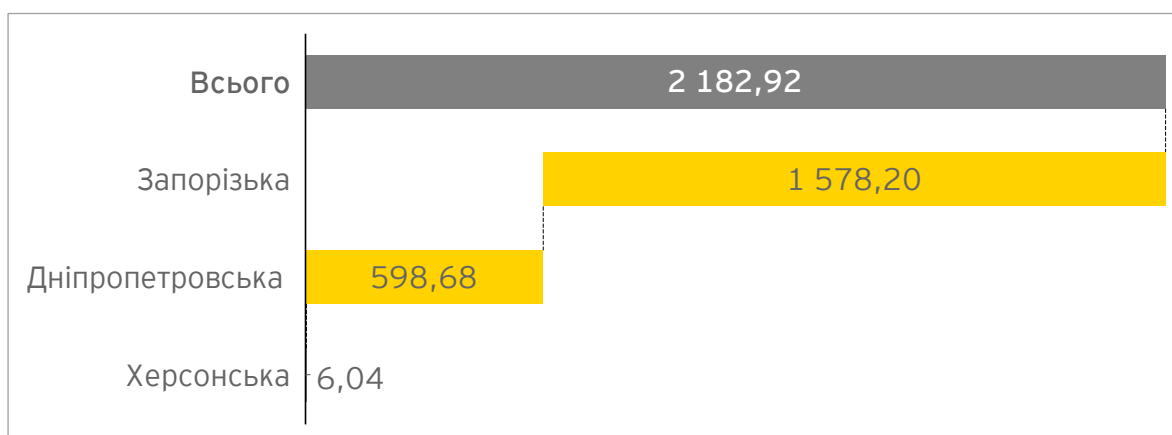


**Малюнок 5.6-1: Вміст марганцю в рудах та концентраті, %
(Дані ДНВП «Геоінформ України»)**

Станом на 1 січня 2016 р. Державним балансом запасів корисних копалин на території України обліковувались запаси Нікопольського, Федорівського, Велико-Токмацького родовищ та техногенного родовища «Шламосьовище ім. Максимова». Сумарні балансові запаси марганцевих руд складають за категоріями А+В+С₁ - 2 182 921,98 тис. т, за категорією С₂ - 197 272,9 тис. т, позабалансові запаси - 58 038,2 тис. т.



⁷⁷ Збірник «Мінеральні ресурси України», 2014, ДВНП «Геоінформ України»



Малюнок 5.6-3: Балансові запаси (А+В+С1) марганцевих руд за областями України, млн т (Дані ДНВП «Геоінформ України»)

5.6.2. Основні підприємства галузі та їхні обсяги видобування в 2014-2015 рр.

За 2015 р. в Україні в цілому було видобуто 3 674,93 тис. т марганцевих руд. При цьому в 2014 р. - 3 454,41 тис. т.⁷⁸

Таблиця 5.6-1

Галузеві підприємства України, родовища та обсяги видобування в 2013-2015 рр.⁷⁹

№ п/п	Підприємство	Родовище	Об'єми видобування сирової руди, тис. т		
			2013	2014	2015 ⁸⁰
1	ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат» (ОГОК)	Нікопольське (західна частина)	2 237,0	2 268,7	2 339,0
2	ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» (МГОК)	Нікопольське (східна частина)	1 204,0	1 176,2	1 335,9
3	ТОВ «Ландшафт»	Шламосховище ім. Максимова	158,5	9,45	н/д ⁸¹

ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» виробляє різні види марганцевого концентрату. Основний ринок збуту продукції - внутрішній ринок України, де головними покупцями виступають ПАТ «Нікопольський завод феросплавів» та ПАТ «Запорізький завод

⁷⁸ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди марганцю, випуск 53». ДНВП «Геоінформ України»

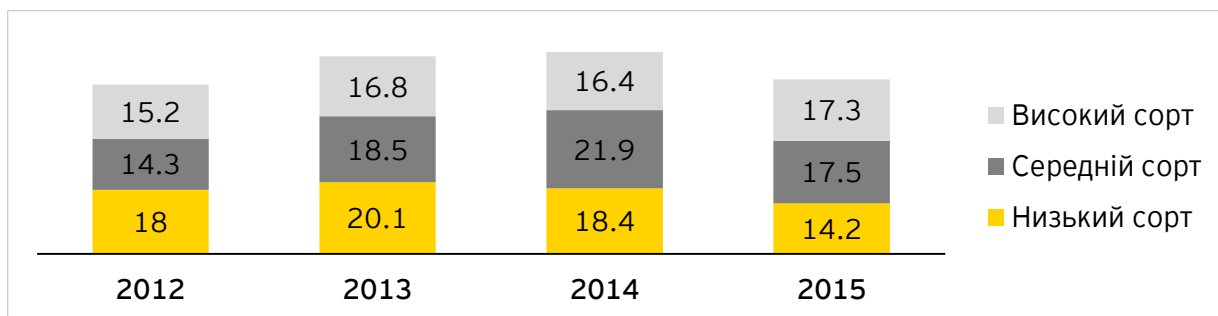
⁷⁹ Збірник «Мінеральні ресурси України, 2014», ДНВП «Геоінформ України»

⁸⁰ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди марганцю, випуск 53». ДНВП «Геоінформ України»

⁸¹ Не добувалось. Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди марганцю, випуск 53». ДНВП «Геоінформ України»

феросплавів». Балансові запаси марганцевих руд підприємства на 1 січня 2015 р. склали 240 млн т, з них наразі розробляються 69,8 млн т. Вміст марганцю у запасах, що розробляються, - приблизно 25,2%.⁸²

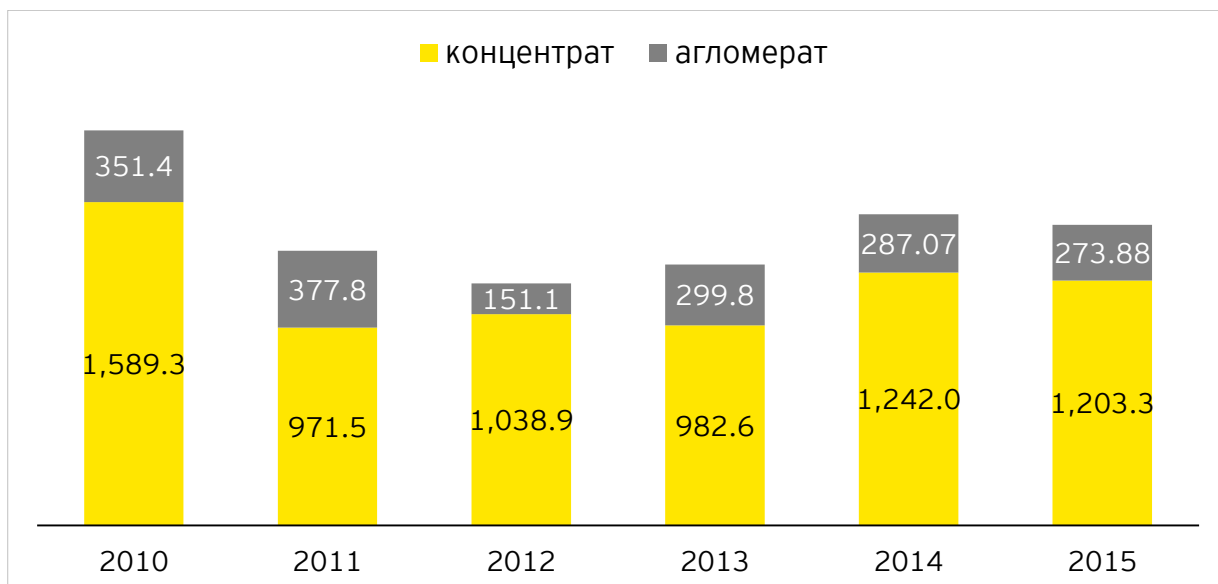
ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат» виробляє марганцевий концентрат та агломерат. Компанія виробляє більше 60% марганцевої продукції України.



Малюнок 5.6-4: Виробництво марганцевої руди в світі⁸³, 2012-2015 рр., млн т

5.6.3. Виробництво та експорт марганцевої продукції в 2014-2015 рр.

Як вже було зазначено, гірничо-збагачувальні комбінати України збагачують видобуті марганцеві руди та виробляють марганцевий концентрат та агломерат, які в подальшому постачаються на феросплавні підприємства для виробництва кінцевої марганцевої продукції (феромарганець, сілікомарганець, металічний марганець та ін.). В Україні виробляються окисні, карбонатні та окисно-карбонатні типи марганцевих концентратів сортів I, I-б, II, III та безсортні концентрати.

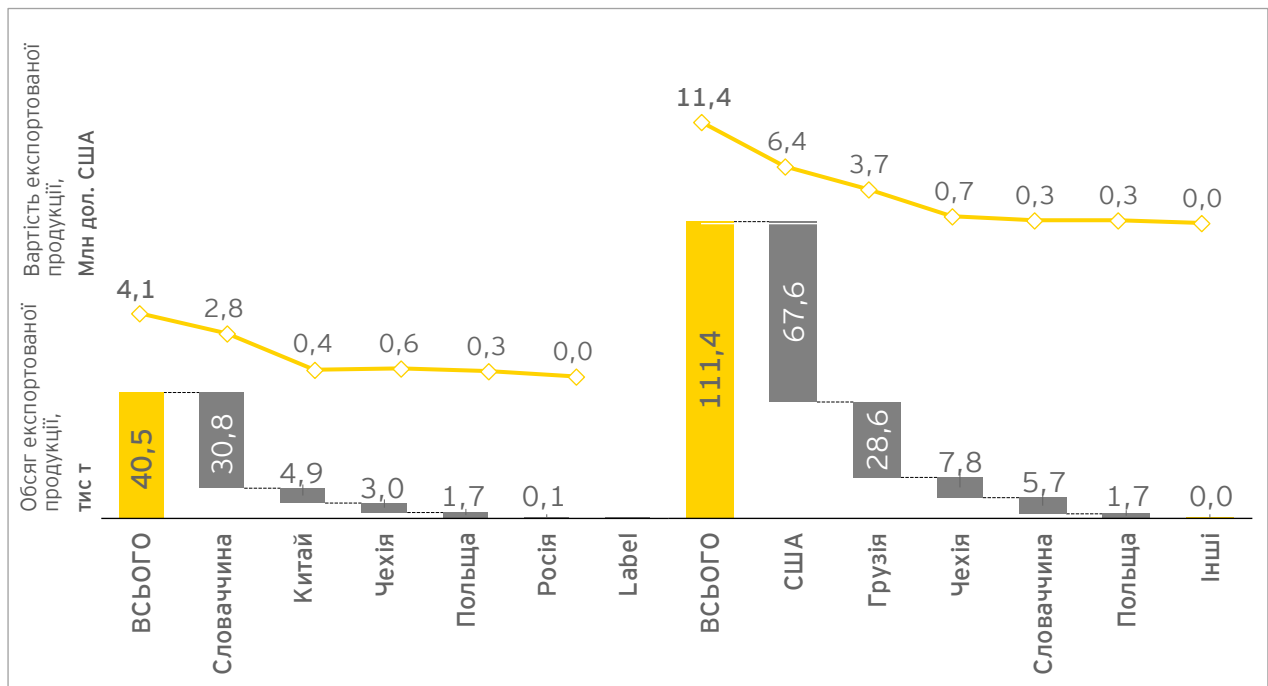


Малюнок 5.6-5: Динаміка виробництва марганцевої продукції в Україні⁸⁴, тис. т

⁸² Згідно з даними підприємства: <http://mgok.dp.ua/node/17>

⁸³ «Annual review 2015», Міжнародний Інститут Марганцю

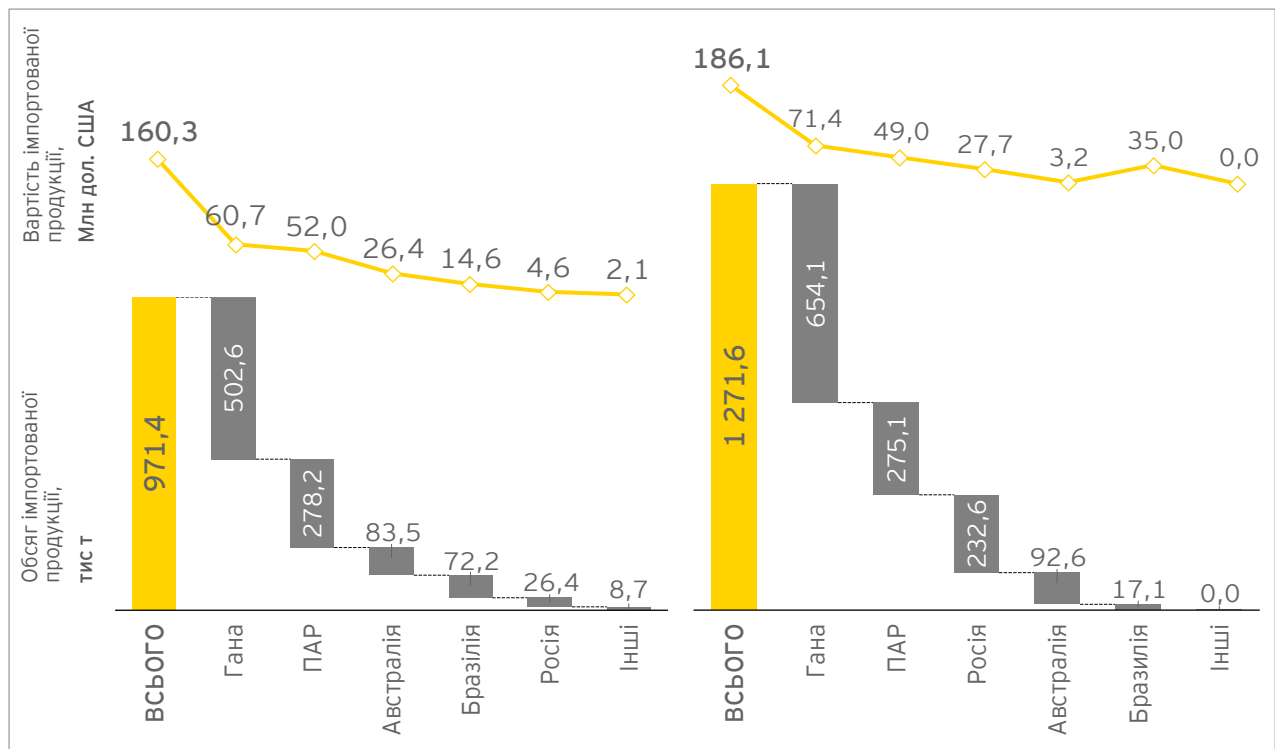
⁸⁴ Згідно з даними Української Асоціації виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції: <http://ukrfa.com/analit.shtml>



(а)

(б)

Малюнок 5.6-6: Експорт марганцевого концентрату та агломерату в 2014 (а) та 2015 (а) рр. (Дані Держстату)



(а)

(б)

Малюнок 5.6-7: Імпорт марганцевого концентрату та агломерату в 2014 (а) та 2015 (а) рр. (Дані Держстату)

У 2013 р. марганцевий концентрат та агломерат експортувалися з України переважно до Росії та Словаччини. У 2014 р. ситуація дещо змінилася: експорт здійснювався до Словаччини, Чехії та Китаю. У 2015 р. найбільші обсяги експорту припадали на США та Грузію (Малюнок 5.6-6). Україна є важливим постачальником марганцевої руди для багатьох світових держав. Так, наприклад, український експорт склав більш ніж 15% усього імпорту марганцевої руди Грузії у 2015 р.⁸⁵, а в 2014 р. українська руда склала найбільшу частку загального імпорту марганцевих руд у Словаччині та дорівнювала 38%.⁸⁶

Найбільші обсяги імпорту марганцевих руд та концентратів (Малюнок 5.6-7) припадали на Гану (52% в 2015 р.), ПАР (29%) та Австралію (9%).

Висновки до розділу:

Україна володіє дуже значними запасами руд марганцю, які можуть покрити внутрішні потреби прогятом 450 років. Однак, майже третина обсягів марганцевого концентрату та агломерату, які споживаються всередині країни, мають імпортне походження.

Галузь залишається важливим елементом промислового комплексу України, але для її подальшого розвитку необхідне залучення додаткових інвестицій, як і в наявні виробничі потужності, так і в ідентифікацію перспективних ділянок марганцевих руд, проведення пошукових та розвідувальних робіт та режимних спостережень, а також переоцінку марганцевих родовищ.

⁸⁵ http://www.geostat.ge/index.php?action=page&p_id=134&lang=eng

⁸⁶ http://atlas.media.mit.edu/en/visualize/tree_map/hs92/import/svk/show/2602/2014/

5.7. Транспортування нафти і газу територією України

5.7.1. Транспортування природного газу

Загальна інформація про основні маршрути транспортування та Оператора газотранспортної системи

Україна займає активну позицію щодо процесів розбудови національного ринку природного газу відповідно до вимог Директив Третього енергопакету ЄС⁸⁷, а також щодо повноцінної європейської інтеграції газової галузі країни. Для цього в 2015 р. було розпочато низку галузевих перетворень, насамперед розділення функцій НАК «Нафтогаз України», які стосуються видобування, транспортування та зберігання природного газу. Однією з головних цілей зазначених процесів є відокремлення національного оператора газотранспортної мережі (ПАТ «Укртрансгаз») та надання йому статусу незалежного оператора з метою усунення монополізованих ознак вертикальної інтеграції на ринку та спрощення умов функціонування оптових трейдерів та постачальників природного газу.

Таблиця 5.7-1

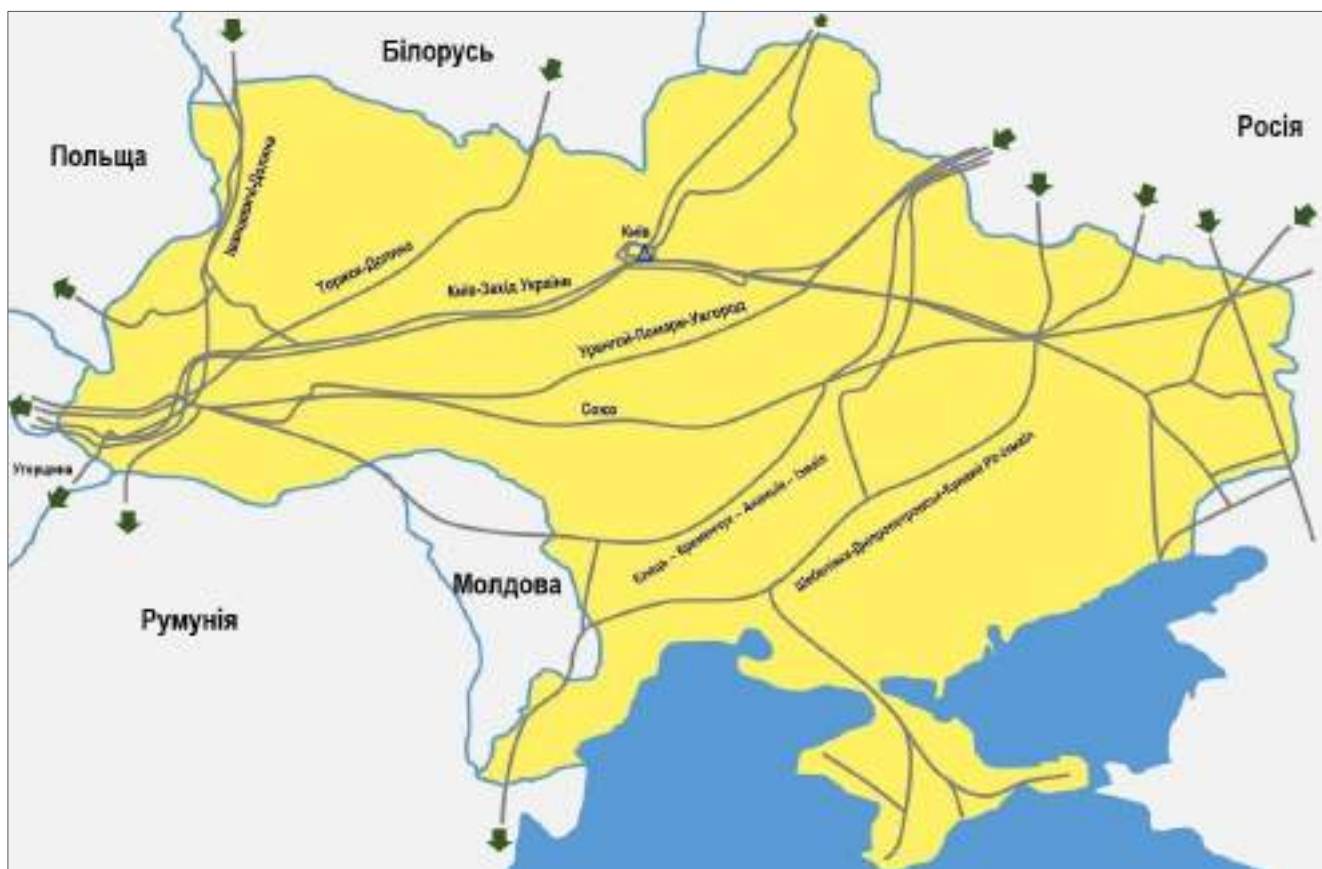
Перелік та основні характеристики магістральних газопроводів України⁸⁸

№	Назва газопроводу	Максимальна продуктивність, млрд м ³ /рік	Загальна довжина, км
1	Союз	26	1567
2	Прогрес	28,5	1120
3	Уренгой-Помари-Ужгород	28,5	1160
4	Єлець-Кременчук-Кривий Ріг	32	522
5	Кременчук-Ананьїв	30	352
6	Ананьїв-Богородчани	10	333
7	Ананьїв-Тираспіль-Ізмаїл	20	257
8	Курськ-Київ	14,2	433
9	Київ-Західний кордон I/II	24,6	550/740
10	Долина-Ужгород II	23	267
11	Іварцевичі-Долина II/III	28	2x391
12	Комарно-Дроздовичі I/II	5,5	2x78
13	Новопсков-Шебелинка	14,5	212
14	Острогозьк-Шебелинка I/II	25,5	2x133
15	ШДКРІ (Шебелинка-Ізмаїл)	17	800

⁸⁷ Директива 2009/73/ЄС про загальні правила для внутрішнього ринку природного газу;
Регламент (ЄС) № 715/2009 від 13.07.2009 р. про умови доступу до мереж транспортування природного газу та такий, що скасовує
Регламент (ЄС) № 1775/2005

⁸⁸ Джерело: Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2015 р.

З метою забезпечення принципів прозорості та розкриття даних компанією ПАТ «Укртрансгаз» спостерігачам ЄС було відкрито доступ до газовимірювальних станцій для проведення незалежного моніторингу транспортування природного газу територією України. Крім того, ПАТ «Укртрансгаз» впровадив практику щоденної передачі заявок на транспортування природного газу споживачам ЄС та України⁸⁹ і щоденної звітності про роботу газотранспортної системи на власному веб-сайті та на порталі асоціації операторів європейських газотранспортних систем.⁹⁰



Малюнок 5.7-1: Спрощена схема основних магістральних газопроводів України

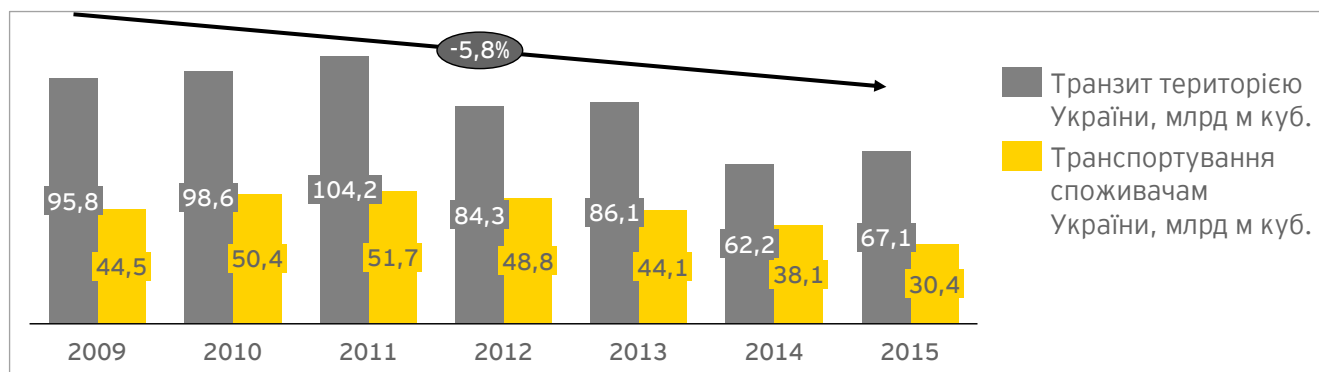
Газотранспортна мережа України забезпечує найбільший обсяг транзиту природного газу серед європейських країн та налічує 38,55 тис. км газопроводів. Загальна пропускна здатність системи складає 287,7 млрд м³/рік на вході та 178,5 млрд м³/рік на виході. Стале функціонування системи забезпечують 72 компресорні станції, укомплектовані 702 компресорними агрегатами, та 12 накопичувачів - підземних сховищ газу - загальною ємністю 31 млрд м³. Об'єм підземних сховищ, доступних для зберігання природного газу в Україні, є найбільшим серед європейських країн. Перелік та основні характеристики магістральних газопроводів України подані в **Таблиця 5.7-1**.

У 2015 р. обсяг транзиту територією України в напрямку ЄС склав 67,1 млрд м³, що на 7,9% більше, ніж у 2014 р. (62,2 млрд м³). Частка поставок з Росії у внутрішньому споживанні газу в Україні зменшилася з 34% у 2014 р. до 18% у 2015 р.

⁸⁹ <http://utg.ua/live/>

⁹⁰ <https://transparency.entsog.eu>

В цілому, простежується тенденція до зниження обсягів транзиту природного газу територією України - в середньому зниження складає 5,8% на рік.



Малюнок 5.7-2: Обсяги транзиту природного газу територією України у 2009-2015 рр.⁹¹

Найбільший обсяг природного газу транспортується на територію Словаччини. Окрім того, фізично транзит здійснюється до Румунії, Угорщини, Польщі та Молдови (Малюнок 5.7-3).



Малюнок 5.7-3: Обсяги транзиту природного газу в точках виходу з газотранспортної системи України, млрд м³

Тарифи на транспортування природного газу

Одним з результатів реалізації галузевих перетворень в газовій галузі стало впровадження регульованих тарифів на транспортування природного газу магістральними та розподільчими газопроводами.

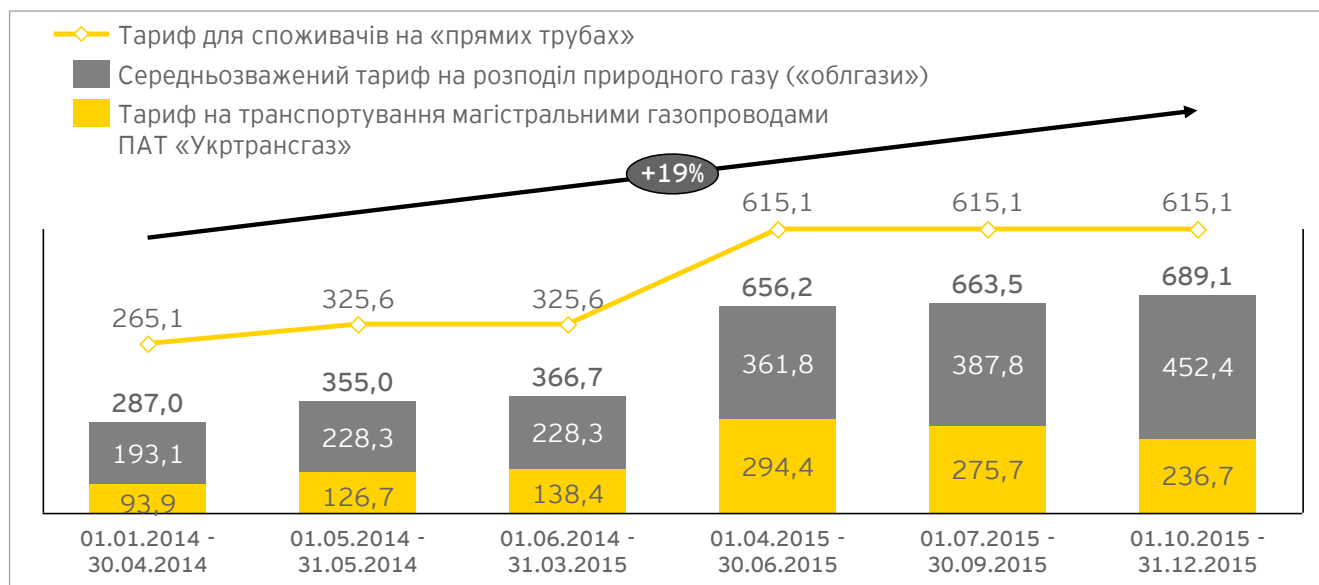
У вересні 2015 р. було ухвалено методологію стимулюючого тарифоутворення на основі регульованої бази капіталу компанії (RAB)⁹², яка дає змогу оператору газотранспортної системи покривати обґрунтовані витрати й амортизацію та забезпечувати визначену норму дохідності на

⁹¹ Джерело: Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2015 р.

⁹² Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги з транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 30.09.2015 р. № 2517

задіяний капітал, маючи при цьому зобов'язання щодо покращення якості послуг з транспортування та надійності постачання. Тарифи на бронювання точок входу / виходу системи затверджуються відповідно до принципів вказаної методології національним регулятором (НКРЕКП).

Станом на 2016 р. загальний тариф на транспортування природного газу складав 732,7 грн/тис. м³ для споживачів, що під'єднані до розподільчих газопровідних систем та 615,1 грн/тис. м³ для споживачів «на прямих трубах».⁹³



Малюнок 5.7-4: Тарифи на транспортування та розподіл природного газу, грн/тис. м³ ⁹⁴

Протягом 2014-2015 років тариф на транспортування природного газу магістральними газопроводами суттєво змінювався внаслідок декількох факторів, головними серед яких були знецінення української гривні по відношенню до світових валют та зменшення вартості нафтопродуктів і природного газу на світових ринках.

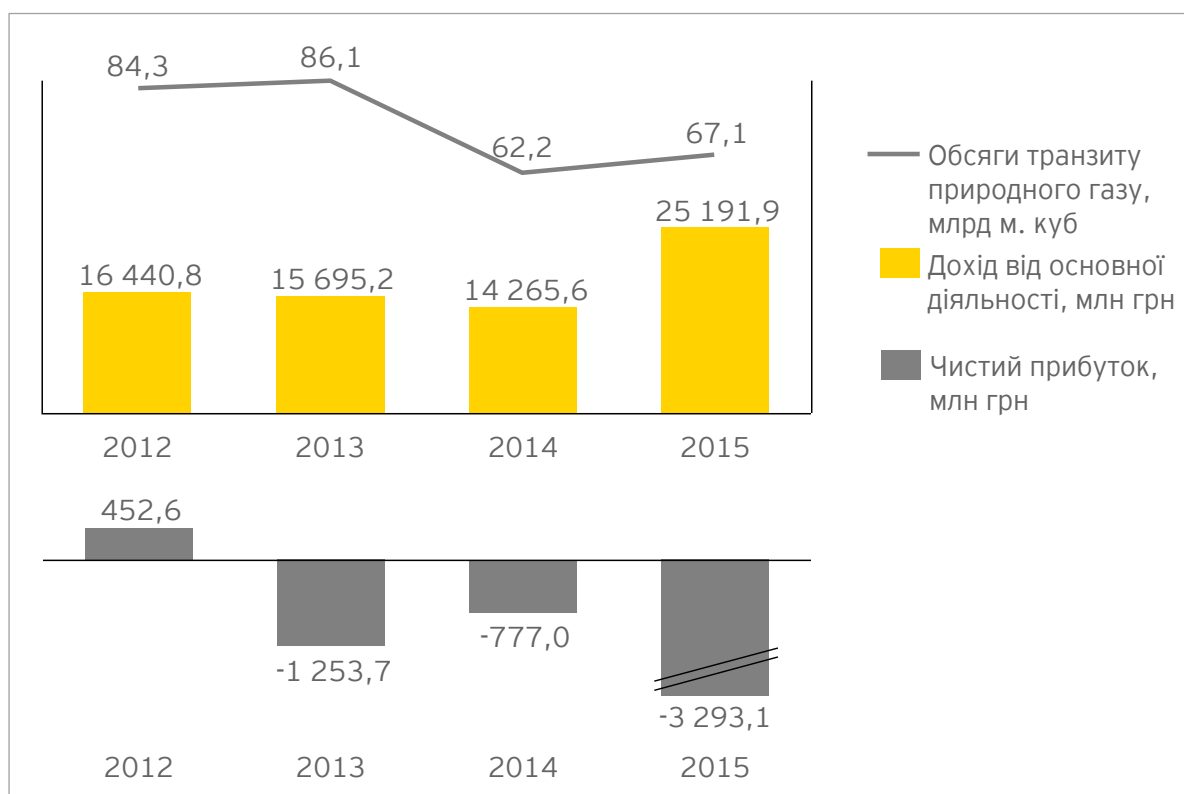
Доходи ПАТ «Укртрансгаз» - Оператора газотранспортної системи

Дохід від основної діяльності оператора газотранспортної системи напряду залежить від обсягів транзиту природного газу та тарифу на транспортування (Малюнок 5.7-5). Величина доходу в 2014 році склала 14 265,6 млн грн, в 2015 - 25 191,0 млрд грн.

Чистий збиток в 2014 році складав 777,0 млн грн, в 2015 - 3 293,1 млн грн. За даними фінансової звітності ПАТ «Укртрансгаз» основною причиною збільшення чистого збитку протягом 2015 р. стало збільшення собівартості транспортування внаслідок переоцінки необоротних активів (основних засобів і капітальних інвестицій) та збільшення відповідних амортизаційних нарахувань як необхідної умови переходу на систему стимулюючого тарифоутворення.

⁹³ Споживачі, власні газопроводи яких безпосередньо під'єднані до магістральних газопроводів.

⁹⁴ Дані НКРЕКП



Малюнок 5.7-5: Доходи та прибуток Оператора газотранспортної системи⁹⁵

5.7.2. Транспортування нафти

Загальна інформація про основні маршрути транспортування та Оператора нафтопровідної системи

Система нафтопроводів України створена для транспортування нафти власного видобутку на нафтопереробні заводи України, а також для транзиту нафти до країн Центральної та Східної Європи.

Єдиним національним оператором нафтопровідної системи є ПАТ «Укртранснафта», до складу якої входять три філії:

- 1) Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба», яка експлуатує південну гілку нафтопроводу «Дружба» (пролягає від кордону з Білоруссю до кордону зі Словаччиною та Угорщиною), а також нафтопроводи від місць видобування української нафти у Львівській та Івано-Франківській областях до нафтопереробних заводів у Дрогобичі і Надвірній.
- 2) Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи», яка забезпечує транспортування української нафти та нафти з Росії на НПЗ в містах Лисичанськ та Кременчук.
- 3) Філія «Південні магістральні нафтопроводи», яка експлуатує нафтопровід «Одеса-Броди», морський нафтовий термінал «Південний» та нафтопроводи до НПЗ в містах Херсон та Одеса.

⁹⁵ Джерело: Фінансова звітність ПАТ «Укртрансгаз»



Малюнок 5.7-6: Спрощена схема основних магістральних нафтопроводів України⁹⁶

Система магістральних нафтопроводів України налічує 4 767 км нафтопроводів (в односторонньому обчисленні), в тому числі 1 946 км (або 41%) в режимі безпечного утримання, та має пропускну здатність у 114 млн т нафти на рік на вході та 56 млн т/рік - на виході. Пропускна здатність реверсивного нафтопроводу Одеса-Броди складає 14,5 млн т/рік. Система нафтопровідного транспорту налічує 19 нафтопроводів діаметром до 1220 мм, 51 нафтоперекачувальну станцію та низку резервуарних парків.

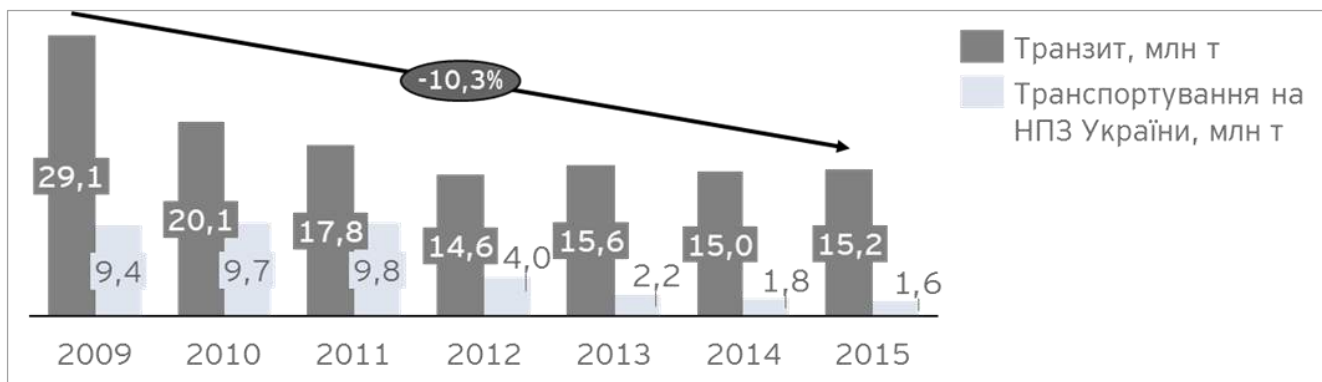
ПАТ «Укртранснафта» здійснює транзит через територію України російської нафти сорту Urals та нафти українського видобутку від місць видобування до нафтопереробних підприємств. У попередні роки магістральними нафтопроводами України транспортувалась транзитом нафта з Казахстану, а також з інших країн каспійського регіону, які приймалися в систему через нафтовий термінал «Південний».

Крім ПАТ «Укртранснафта» діяльність з транспортування нафти магістральними нафтопроводами може здійснюватись дочірнім підприємством «ПрикарпатЗахідтранс», яка експлуатує ділянку нафтопродуктопроводу «Самара-Західний напрямок» (загальна довжина - близько 1100 км) з транспортування дизельного пального з Росії та Білорусі до країн ЄС. За інформацією відкритих джерел в 2014-2015 рр. вказаний нафтопродуктопровід не використовувався для проведення операцій з транспортування нафтопродуктів.

Динаміка обсягів транзиту територією України та поставок на українські НПЗ вказана на **Малюнку 5.7-7**. Головною причиною суттєвого зниження обсягів постачання нафти всередині

⁹⁶ Джерело: Інформація ПАТ «Укртранснафта»

країни (до 2005 р., коли були скасовані митні обмеження на імпорт готових нафтопродуктів, на вітчизняні НПЗ транспортувалось понад 22 млн т сирої нафти на рік) стала зупинка ряду вітчизняних НПЗ у попередні роки, що була зумовлена високою конкуренцією з боку білоруських та російських НПЗ⁹⁷.



Малюнок 5.7-7: Обсяги транзиту та транспортування нафти на НПЗ України у 2009-2015 рр.⁹⁸

Зниження обсягів транзиту російської нафти зумовлене відмовою російської сторони у 2009-2010 рр. від транзиту нафти в напрямку портів Одеси та Південного в рамках проголошеної стратегії зниження залежності від країн-транзитерів енергоносіїв на користь розвитку власних трубопроводних та портових потужностей, а також падінням світових цін на нафту у 2014 р.. Станом на 2016 рік транзит російської нафти відбувається від єдиного постачальника - ПАТ «Транснефть», який має право ексклюзивного контрагента.

Крім того, за інформацією НАК «Нафтогаз України», падінню обсягів транзиту нафти сприяли також переорієнтація експортних потоків нафти з Казахстану на альтернативні маршрути транспортування, скорочення переробки нафти заводами на території Словаччини та Чехії, перехід Угорщини на нові джерела постачання нафти. Станом на 2015 р. нафтотранспортна система України була завантажена на 15% від номінальної потужності.

Тарифи на транспортування нафти

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами встановлюються відповідно до методики⁹⁹ за методом «витрати плюс» з регульованими статтями витрат та норми прибутку для основних суттєвих ділянок нафтопроводів (величини тарифів станом на 2015 р. подані у таблиці нижче).

⁹⁷ Зокрема, російське експортне мито на сиру нафту не діє між країнами Євразійського Економічного Союзу, а технологічна розвиненість білоруських НПЗ дозволяє забезпечувати високий відсоток виходу світлих нафтопродуктів з російської нафти сорту Urals

⁹⁸ Джерело: звітність ПАТ «Укртранснафта»

⁹⁹ Методика розрахунку тарифів за надані послуги з транспортування нафти територією України магістральними нафтопроводами, перевалки та наливу нафти, затверджена постановою НКРЕ від 30.07.1999 р. № 993

Таблиця 5.7-2

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами ПАТ «Укртранснафта»

100

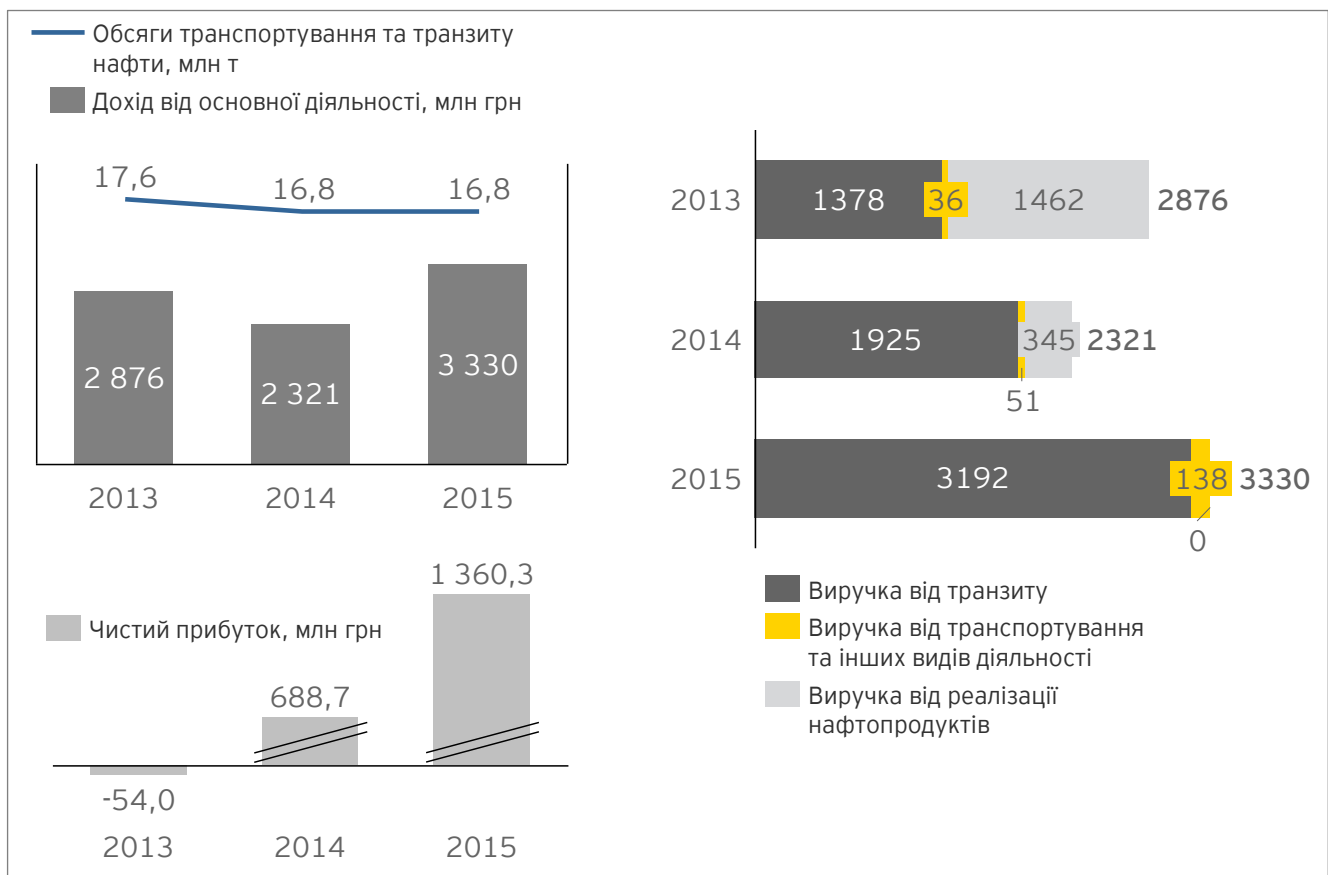
№	Назва нафтопроводу	Тариф, грн/т
1	32 км Держкордон з Білоруссю - НПК «Галичина»	118,6
2	32 км Держкордон з Білоруссю - НПК «Нафтохімік Прикарпаття»	119
3	32 км Держкордон з Білоруссю - Одеський НПЗ	181,7
4	НПС «Долина» - НПК «Галичина»	97,1
5	НПС «Долина» - НПК «Нафтохімік Прикарпаття»	52,8
6	НПС «Гнідинці» - Кременчуцький НПЗ	75,7
7	НПС «Гнідинці» - Одеський НПЗ	141,5
8	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» - Кременчуцький НПЗ	67,6
9	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» - НПС «Гнідинці»	58,2
10	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» - Одеський НПЗ	133,2
11	н/н «М. Павлівка» - Кременчуцький НПЗ	76,6
12	н/н «М. Павлівка» - Одеський НПЗ	142,3
13	МНТ «Південний» - НПК «Галичина»	157
14	МНТ «Південний» - НПК «Нафтохімік Прикарпаття»	164,5
15	МНТ «Південний» - Кременчуцький НПЗ	111,1
16	ПЗД «Одеса» - Кременчуцький НПЗ	115,2
17	ПЗД «Одеса» - НПК «Галичина»	152,2
18	ПЗД «Одеса» - НПК «Нафтохімік Прикарпаття»	158,6

Доходи ПАТ «Укртранснафта» - Оператора нафтотранспортної системи

У 2015 р. ПАТ «Укртранснафта» демонструє суттєве зростання прибутковості на тлі підвищення валового доходу. За даними компанії цьому сприяло підвищення тарифів на послуги з транспортування нафти магістральними нафтопроводами для локальних споживачів у відповідному періоді. Крім того, було ухвалено рішення про спрямування на виплату дивідендів за 2014 р..

Дохід від основної діяльності ПАТ «Укртранснафта» 2015 році склав близько 3 330 млн грн, що на 43,5% більше аналогічного показника за 2014 рік. В 2014 році компанія отримала чистий прибуток у розмірі 688,7 млн грн, який у 2015 році було збільшено майже в 2 рази - до 1 360,3 грн.

¹⁰⁰ Джерело: Постанова НКРЕКП від 25.06.2015 р. №1836



Малюнок 5.7-8: Доходи та прибуток Оператора нафтотранспортної системи¹⁰¹

Плани розвитку оператора нафтотранспортної системи

Протягом 2015 р. НАК «Нафтогаз України» було здійснено низку заходів, спрямованих на покращення операційної діяльності. Зокрема, були розроблені плани щодо збільшення обсягів транзиту нафти до країн ЄС (в тому числі за рахунок створення нових маршрутів), пропозиції щодо нової методології тарифоутворення в галузі, робочі плани щодо диверсифікації бізнесу з метою підвищення прибутковості та ефективності власної діяльності тощо.

Крім того, ПАТ «Укртранснафта» протягом 2016-2021 рр. планує впровадити нові стандарти прозорості. Зокрема, на меті стоїть публікація річної фінансової звітності за МСФЗ, запровадження функції взаємодії з урядовими організаціями (government relations) та громадськістю (public relations).

За інформацією НАК «Нафтогаз України» впровадження зазначених заходів для оператора нафтотранспортної системи дозволить у 2021 р. збільшити обсяги транзиту до 35 млн т, а обсяг транспортування на українські НПЗ - до 7 млн т.

¹⁰¹ Джерело: Звітність ПАТ «Укртранснафта»

Висновки до розділу:

Україна володіє розгалуженою системою газо- та нафтопроводів, яка забезпечує внутрішні та транзитні потреби України. Через низку обставин та причин рівень завантаженості газо- та нафтотранспортної системи знижується уже декілька років поспіль, відповідно знижуються доходи від транзиту нафти і природного газу.

Ефективне функціонування операторів магістральних газо- та нафтопроводів як природних монополій – є однією з передумов створення повноцінних ринків газу та нафти в країні. Процеси відокремлення діяльності ПАТ «Укртрансгаз», переходу на систему стимулюючого тарифоутворення на основі регульованої бази капіталу компанії (RAB) свідчать про початок необхідних змін в галузі.

Вихід на прибуткове функціонування, а також зміни у корпоративному управлінні ПАТ «Укртранснафта» дають змогу прогнозувати забезпечення безперешкодного доступу до мережі та виконання поставлених цілей щодо збільшення обсягів транзиту до 35 млн т, обсягів транспортування на українські НПЗ до 7 млн т. після 2020 року. Головним завданням для реалізації вказаного плану є забезпечення принципів прозорого функціонування та тарифоутворення для оператора магістральних нафтопроводів у середньостроковій перспективі.

5.8. Інформація щодо спеціальних дозволів на користування надрами

5.8.1. Загальна інформація щодо спеціальних дозволів на користування надрами

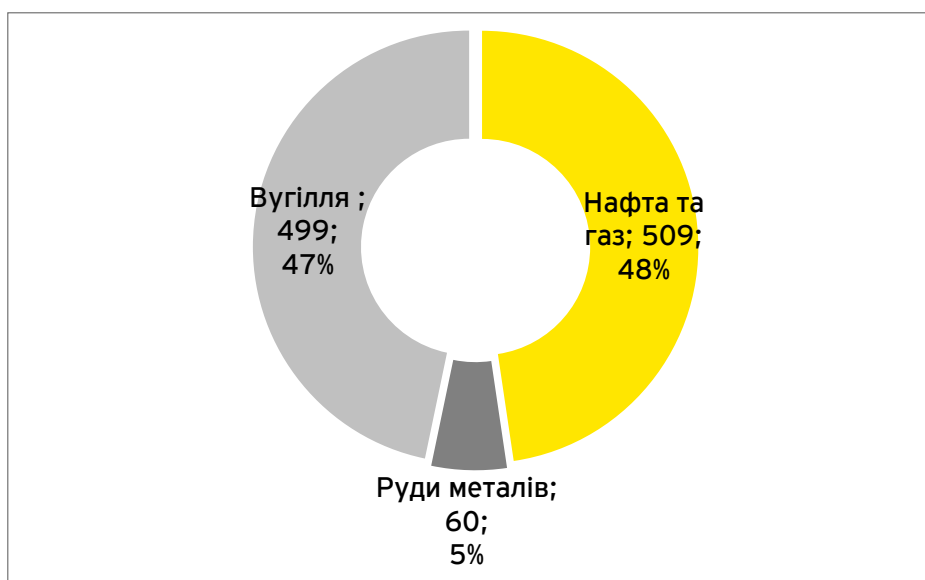
Станом на 1 січня 2016 р. в Україні видані та були діючими 1 068 спеціальних дозволів на користування надрами (щодо видів корисних копалин, перелічених нижче - **Таблиця 5.8-1**).

Таблиця 5.8-1

Класифікація корисних копалин за видами, що використовується в цьому розділі Звіту

Вид	Пояснення
Нафта та газ	Газ природний, нафта, газ сланцевих товщ, газ природний вільний, газ природний розчинений у нафті, конденсат
Залізні руди	Кварцити залізисті, руди заліза, кварцит, кварцити залізисті магнетитові, руда кварцит магнетитова, руди кварцитів залізисті неокислені, руди заліза багаті, руди марганцю, руди оксидні марганцеві, руди марганцеві оксидно- карбонатні, руди карбонатні марганцеві, руди титану, руди апатит-ільменітові, розсипи ільменітові, ільменіт, розсипи цирконово- рутилово-ільменітові, піски циркон-рутил- ільменітоносні
Вугілля	Вугілля кам'яне, вугілля кам'яне (антрацит), газ природний вугільних шахт (метан)

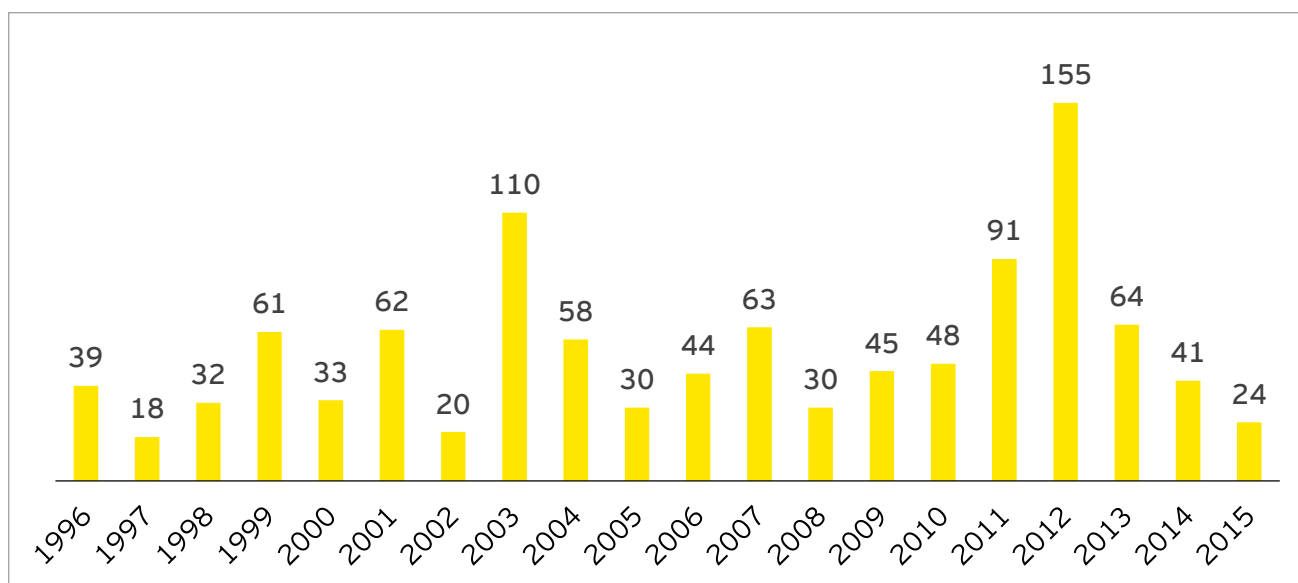
Найбільшу кількість діючих спеціальних дозволів (станом на 1 січня 2016 р.), було видано для на розробки родовищ нафти та газу (509 дозволів, або 48% від сумарної кількості діючих дозволів) та вугілля (499 дозволів, або 47%).



Малюнок 5.8-1: Кількість діючих спеціальних дозволів за видами корисних копалин¹⁰²

¹⁰² Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України»

Найбільша кількість діючих (станом на 1 січня 2016 р.) спеціальних дозволів було видано в 2012 році (155 дозвіл) та 2003 році (110 дозволів). Починаючи з 2012 року, кількість виданих спеціальних дозволів постійно зменшувалась, зокрема в 2014 р. - 41 дозвіл, в 2015 р. - лише 24 дозволи. Однією з основних причин такого стану можна вважати складну ситуацію на сході країни, де розташовано багато потенційних родовищ різних корисних копалин. Крім того, загострились суперечності між видобувними компаніями (особливо в нафтогазовій галузі) та органами місцевого самоврядування, що ускладнює погодження нових спеціальних дозволів. Але все ж головна причина - це суттєве погіршення інвестиційного клімату в країні, що призводить до відсутності як внутрішніх, так і зовнішніх інвестицій у видобувну галузь України.



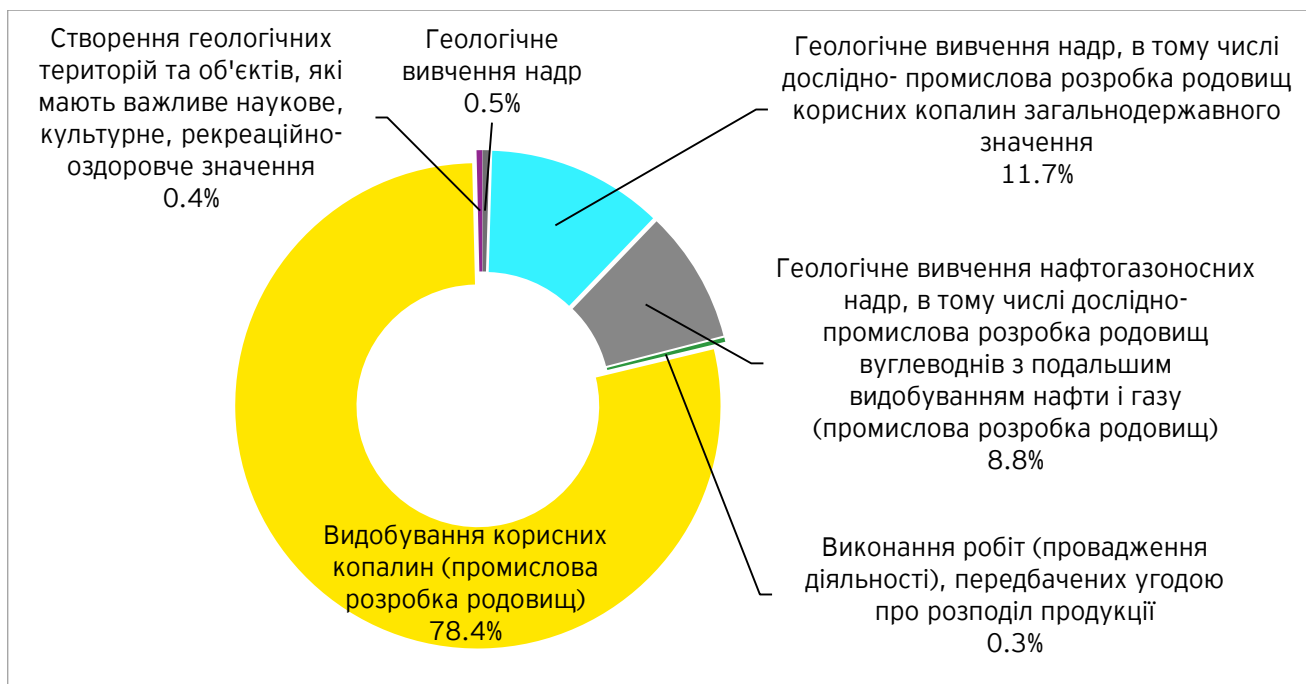
Малюнок 5.8-2: Кількість діючих спеціальних дозволів на користування надрами в Україні за роками, коли вони були видані¹⁰³

Станом на 1 січня 2016 р. більшість діючих дозволів (**Малюнок 5.8-3**) були видані для видобування корисних копалин (промислової розробки родовищ), а саме - 837 дозволів (78,4% від усіх діючих дозволів). Серед них на видобування вугілля було видано 485 дозволів, а на видобування нафти і газу - 300 дозволів.

Для цілей геологічного вивчення надр, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення було видано 125 дозволів, або 11,7% від усіх діючих дозволів. Крім того, діючими станом на 1 січня 2016 р. було 94 спеціальні (8,8%) дозволи для геологічне вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ вуглеводнів з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ).

Також варто зазначити, що залишаються діючими 3 спеціальні дозволи для виконання робіт (провадження діяльності), передбачених угодами про розподіл продукції (Таблиця 5.8-2).

¹⁰³ Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України»

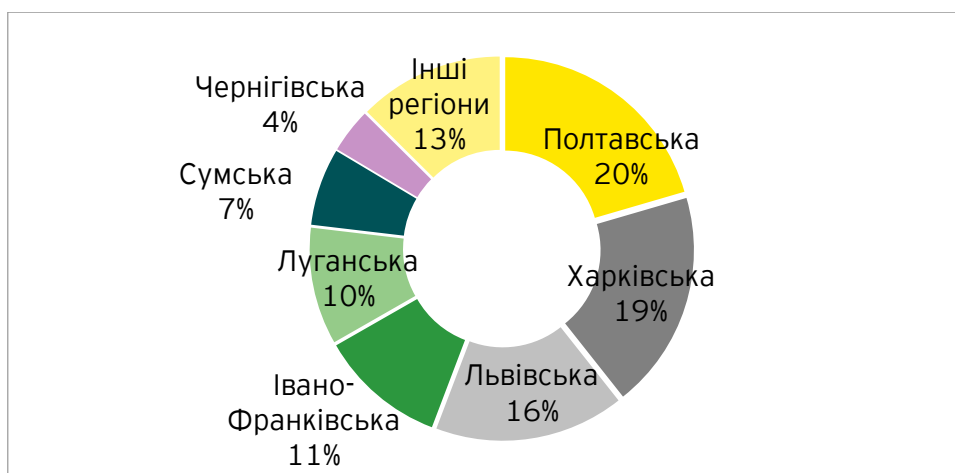


Малюнок 5.8-3: Розподіл діючих дозволів за видами робіт

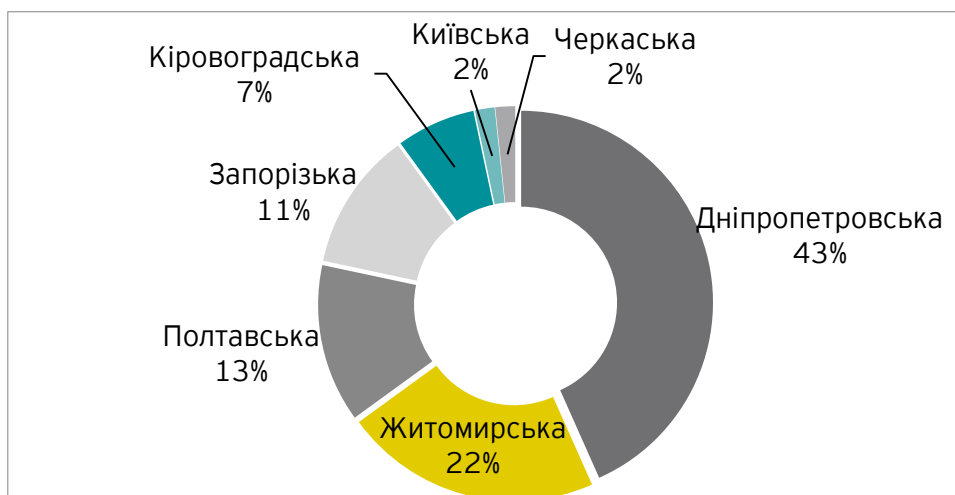
Таблиця 5.8-2

Розподіл діючих дозволів за видами робіт та видами корисних копалин

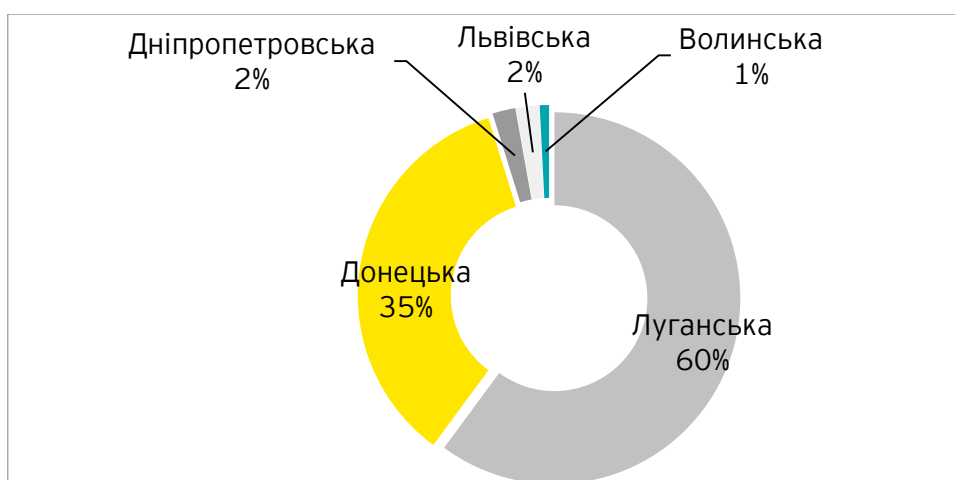
	Нафта та газ	Руди металів	Вугілля	Всього
Геологічне вивчення надр	0	2	3	5
Геологічне вивчення надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	108	6	11	125
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ вуглеводнів з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ)	94	0	0	94
Виконання робіт (проведення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції	3	0	0	3
Видобування корисних копалин (промислова розробка родовищ)	300	52	485	837
Створення геологічних територій та об'єктів, які мають важливе наукове, культурне, рекреаційно-оздоровче значення	4	0	0	4
Всього	509	60	499	1068



Малюнок 5.8-4: Кількість діючих спеціальних дозволів на користування надрами для видобування нафти і газу за регіонами України (станом на 1 січня 2016 р.)



Малюнок 5.8-5: Кількість діючих спеціальних дозволів на користування надрами для видобування руд металів за регіонами України (станом на 1 січня 2016 р.)



Малюнок 5.8-6: Кількість діючих спеціальних дозволів на користування надрами для видобування вугілля за регіонами України (станом на 1 січня 2016 р.)

Понад 55% діючих спеціальних дозволів (станом на 1 січня 2016 року) на видобування нафти і газу зосереджені в трьох регіонах: Полтавській, Харківській та Львівській областях. Для руд металів та вугілля характерна ще вища географічна концентрація. Так, в Дніпропетровській, Житомирській та Полтавській областях зосереджено 78% усіх діючих спеціальних дозволів на видобування руд металів. 95% діючих спеціальних дозволів на видобування вугілля видані на ділянки, що знаходяться в Донецькій та Луганській областях.

5.8.2. Аналіз спеціальних дозволів на геологічне вивчення нафтогазоносних надр

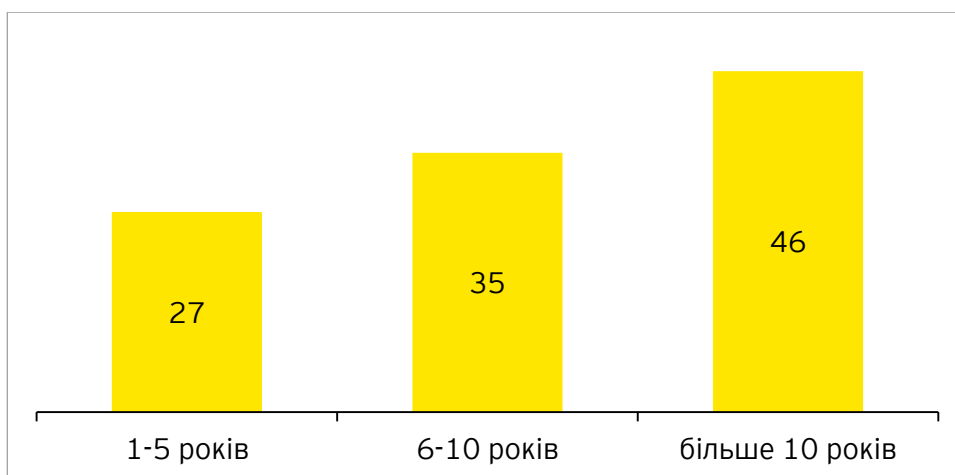
У відповідності до запиту БГЗО Незалежним Адміністратором було проаналізовано поточний статус спеціальних дозволів на геологічне вивчення нафтогазоносних надр.

За даними ДНВП «Геоінформ України» станом на 01.01.2016 р. загальна кількість діючих дозволів на геологічне вивчення та видобування корисних копалин (нафти та газу) становила 502, у тому числі геологічне вивчення нафтогазоносних надр (дослідно-промислова розробка родовищ вуглеводнів з подальшим видобуванням нафти і газу) - 94 ліцензії, видобування корисних копалин - 300 дозволів, геологічне вивчення надр (дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення) - 108 дозволів. (Малюнок 5.8-7).



Малюнок 5.8-7: Кількість діючих дозволів на вивчення нафтогазоносних надр та добування корисних копалин (станом на 1 січня 2016 р.)

Слід зазначити, що станом на 01.01.2016 р. із 108 діючих спеціальних дозволів на геологічне вивчення надр для дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загального значення, - 46 (або 42,6% від загальної кількості) були дійсними більше ніж 10 років (Малюнок 5.8-7).



Малюнок 5.8-8: Строк дії поточних спеціальних дозволів на геологічне вивчення надр (дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення) станом на 01 січня 2016 р.

5.9. Суттєві розвідувальні роботи, що проводились в 2014-2015 рр.

Вугілля

Обсяг будівництва нових вугільних підприємств в Україні невеликий: станом на кінець 2015 року будується одна шахта потужністю 0,9 млн т/рік у Львівсько-Волинському басейні. У Донецькому басейні будівництво шахт не здійснюється.

З іншого боку, Україна має значні можливості для нарощування видобування вугілля. Так, резерв розвіданих ділянок, підготованих для будівництва нових вугільних підприємств, становить 66 ділянок з загальною виробничою потужністю 124,6 млн т вугілля на рік, в тому числі:

- ▶ для будівництва шахт - 57 ділянок з потужністю 106,4 млн т;
- ▶ для будівництва розрізів - 9 ділянок з потужністю 18,2 млн т.

Резервний фонд налічує 13 ділянок із запасами вугілля від 200 до 400 млн т кожен, що дає можливість для будівництва шахт потужністю приблизно 1,8 - 4,0 млн т вугілля на рік.¹⁰⁴

Нафта і газ

Як і в попередні періоди, найбільш суттєві геологорозвідувальні роботи на території України в 2014-2015 рр. здійснювалися державними НАК «Нафтогаз України», НАК «Надра України» і окремими приватними компаніями. За результатами геологорозвідувальних робіт підприємств на території України у 2015 р. на спільній геолого-технічній нараді НАК «Нафтогаз України» та Державної служби геології та надр України з приростів запасів вуглеводнів прийнято приріст балансових запасів природного газу в кількості 6 290 млн м³, в тому числі 168 млн м³ у нових покладах та родовищах.¹⁰⁵

Обсяг експлуатаційного та пошуково-розвідувального буріння у 2015 р. склав 186,3 тис. м, завершено будівництво 63 продуктивних свердловин, введено в експлуатацію 69 свердловин.¹⁰⁶ Більш детальну інформацію надано у таблиці нижче.

Таблиця 5.9-1

Обсяги пошуково-розвідувального та експлуатаційного буріння станом на 1 січня 2016 р., тис. м

Показники	2014	2015	Зміна
Пошуково-розвідувальне буріння	97,2	92	-5%
Експлуатаційне буріння	112	94,3	-16%
Всього	209,2	186,3	-11%

У звітному періоді було відкрито Лютнянське родовище (Закарпатська область) і введено в експлуатацію три родовища: Кузьмічівське, Котлярівське та Малокринківське. Початкові загальні запаси Лютнянського газового родовища склали 126 млн м³, з них балансові категорії С₂ -

¹⁰⁴ Збірник ДНВП «Геоінформ України» «Державний баланс корисних копалин України на 01.01.2016 р., Вугілля», стор.9

¹⁰⁵ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ»

¹⁰⁶ Збірник «Енергетична галузь України: Підсумки 2015 року»

46 млн м³. Крім того, введено в експлуатацію три дожимні компресорні станції: Хрестощенська, Летнянська і Свидницька. Більше детальну інформацію надано в таблиці нижче.

Таблиця 5.9-2

Балансові запаси природного газу та приріст станом на 1 січня 2016 р.

Показники	Балансові запаси, млн м ³	Приріст балансових запасів у 2015 р., млн м ³	Запаси з невизначеним промисловим значенням, млн м ³	Перспективні ресурси, млн м ³	Приріст перспективних ресурсів у 2015 р., млн м ³
НАК «Надра України»	6 773	-	1 552	11 096	-
ПАТ «Укргазвидобування»	635 511	5 207	115 958	152 370	4 805
ПАТ «Укрнафта»	124 138	1 083	20 888	18 836	-
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	41 298	-	24 174	92 322	-
НАК «Нафтогаз України»	811	-	12	145 272	-
Державна служба геології та надр України (нерозподілений фонд)	27 653	--		247 531	-
Комерційні структури	87 931	-	50 214	199 004	34 564
Всього	924 115	6 290	212 798	866 431	39 369

У 2015 р. на спільній геолого-технічній нараді НАК «Нафтогаз України» та Державної служби геології та надр України з розгляду приростів запасів вуглеводнів прийнято приріст балансових (видобувних) запасів нафти в кількості 441 тис. т, в тому числі у нових покладах та родовищах - 87 тис. т.¹⁰⁷

Таблиця 5.9-3

Балансові запаси нафти та приріст станом на 1 січня 2016 р.

Показники	Балансові запаси, тис. т	Приріст балансових запасів у 2015 р., тис. т	Запаси з невизначеним промисловим значенням, тис. т	Перспективні ресурси, тис. т	Приріст перспективних ресурсів у 2015 р., тис. т
ПАТ «Укрнафта»	72 179	349	56 791	10 978	-
ПАТ «Укргазвидобування»	9 925	92	9 708	1 522	-6 311

¹⁰⁷ Інформація ДНВП «Геоінформ України», «Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта»

Показники	Балансові запаси, тис. т	Приріст балансових запасів у 2015 р., тис. т	Запаси з невизначеним промисловим значенням, тис. т	Перспективні ресурси, тис. т	Приріст перспективних ресурсів у 2015 р., тис. т
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	3410	-	-	631	-
НАК «Нафтогаз України»	201	-	-	17 214	-
НАК «Надра України»	536	-	-	17 370	-
Державна служба геології та надр України (нерозподілений фонд)	8 825	-	1 924	61 812	-
Комерційні структури	26 214	-	30 183	51 937	-1 764
Всього	121 290	441	98 606	161 464	-8 075

Руди заліза

Протягом 2014-2015 рр. розвідувальні роботи велись за такими об'єктами:¹⁰⁸

- ▶ Броварківська, Заруденська, Харченківська, Василівська, Мануйлівська ділянки в Полтавській області, ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»;
- ▶ Миколаївська ділянка в Кіровоградській області, ТОВ «Миколаївське Стіл»;
- ▶ Лозуватська ділянка в Кіровоградській області, ТОВ «Лозуватське Стіл»;
- ▶ Оріхівська ділянка в Кіровоградській області, ТОВ «Оріхівське Стіл»;
- ▶ Червонофедорівська ділянка в Кіровоградській області, ТОВ «Червонофедорівське Стіл»;
- ▶ Пролетарська ділянка в Кіровоградській області, ТОВ «Пролетарське Стіл»;
- ▶ Зеленівська ділянка в Дніпропетровській області, ТОВ «Зеленівське Стіл»;
- ▶ Ділянка Рудник ім. Кірова поле шахти ім. Артема в Дніпропетровській області, ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг».

Сумарний приріст балансових запасів руд заліза категорій А+В+С₁ в результаті розвідувальних робіт у 2015 р. склав 558 286 тис. т (+2,6% до величини балансових запасів аналогічних категорій станом на 1 січня 2015 р.).¹⁰⁹

¹⁰⁸ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34». ДНВП «Геоінформ України»

¹⁰⁹ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34». ДНВП «Геоінформ України»

Також Казенне підприємство «Південукргеологія» проводило геологорозвідувальні роботи у Чортомлицькому залізрудному родовищі.¹¹⁰ Метою робіт є геолого-економічна оцінка Чортомлицького залізрудного родовища; визначення кондицій доцільної експлуатації родовища; підрахунок і затвердження в ДКЗ України запасів промислових категорій. Запаси категорій C_1 і C_2 до глибини 300 м складають 402,2 млн т, а до глибини 500 м - 724,6 млн т. При вивченні Чортомлицького родовища необхідно отримати обґрунтовані постійними кондиціями запаси промислових категорій $B+C_1$, визначити гідрогеологічні і гірничотехнічні умови експлуатації родовища, розробити оптимальні схеми відпрацювання і збагачення корисних копалин, видати вихідні дані для проектування гірничо-видобувного підприємства.

У І кварталі 2014 р. виконувалися роботи підготовчого періоду: вивчення опублікованих та фондових матеріалів з метою оцінки повноти геологічного вивчення родовища, умов залягання, морфології, якості рудних тіл тощо. Починаючи з II кварталу роботи на об'єкті були законсервовані.

ДП «Українська геологічна компанія» з 2006 р. проводить роботи з пошукової оцінки трьох залізрудних проявів Середнього Побужжя: Піщанського, Саранського, Байбузівського. Виконання робіт обумовлено значною виснаженістю сировинної бази Криворізького залізрудного басейну, зростанням кон'юнктури на залізо і вигідним географічним розташуванням об'єктів, які вивчаються.

Загальні ресурси руди у трьох рудопроявах складають понад 1 млрд т. Але вже протягом 2007-2015 рр. через обмеженість фінансування об'єкт перебуває на консервації.¹¹¹

Руди марганцю

Казенне підприємство «Південукргеологія» з 2012 р. почало проводити попередню геолого-економічну оцінку Нововоронцівського родовища марганцю.

Цільовим призначенням робіт є вивчення покладів марганцевих руд в межах родовища, встановлення масштабів та суцільності зруденіння, вивчення речовинного складу руд, їх якості та технологічних властивостей з метою виконання попередньої геолого-економічної оцінки промислового значення родовища і доцільності його промислового освоєння.

За даними хімічного аналізу руд вміст марганцю коливається від 6% до 22,7% при середньому значенні в 14,15%.

У І кварталі 2014 р. виконувалися роботи зі збору, систематизації та узагальнення матеріалів попередніх робіт, а також роботи з підготовки матеріалів для отримання спеціального дозволу на проведення робіт. Починаючи з II кварталу 2014 р. роботи на об'єкті законсервовано.

За результатами геолого-розвідувальних робіт у 2015 р. сумарні балансові запаси руд марганцю категорій $A+B+C_1$ були зменшені на 32,28 тис. т (0,0015% до величини балансових запасів аналогічних категорій станом на 1 січня 2015 р.).

¹¹⁰ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34». ДНВП «Геоінформ України»

¹¹¹ Збірник «Державний баланс запасів корисних копалин України станом на 01.01.2016 р., руди заліза, випуск 34». ДНВП «Геоінформ України»

Титановмісні руди

Протягом 2014-2015 рр. в Україні велось будівництво двох титанових ГЗК: Стремигородського і Мотронівського. Перший планують побудувати на однойменному родовищі. Відповідний проект характеризується підвищеним рівнем складності реалізації, за попередніми експертними оцінками собівартість продукції, яку вироблятиме комбінат буде вищою ніж на інших підприємствах-аналогах в Україні.

Будівництво Мотронівського ГЗК розпочато в 2014 р.. В основі проекту - будівництво кар'єра для видобування руди на Мотронівсько-Аннівській ділянці Малишевського родовища, а також збагачувального комплексу з випуску цирконієвого, рутилового та ільменітового концентратів. На першому етапі реалізації проекту планується побудувати кар'єр продуктивністю 2,7 млн м³ руди на рік. Зокрема, відповідно до бізнес-плану, задача першої черги проекту Мотронівський ГЗК запланована вже у IV кварталі 2017 р. Передбачається, що підприємство зможе щорічно випускати ільменітового концентрату - близько 120 тис. т, цирконієвого - 14 тис. т, рутилового - 20 тис. т.

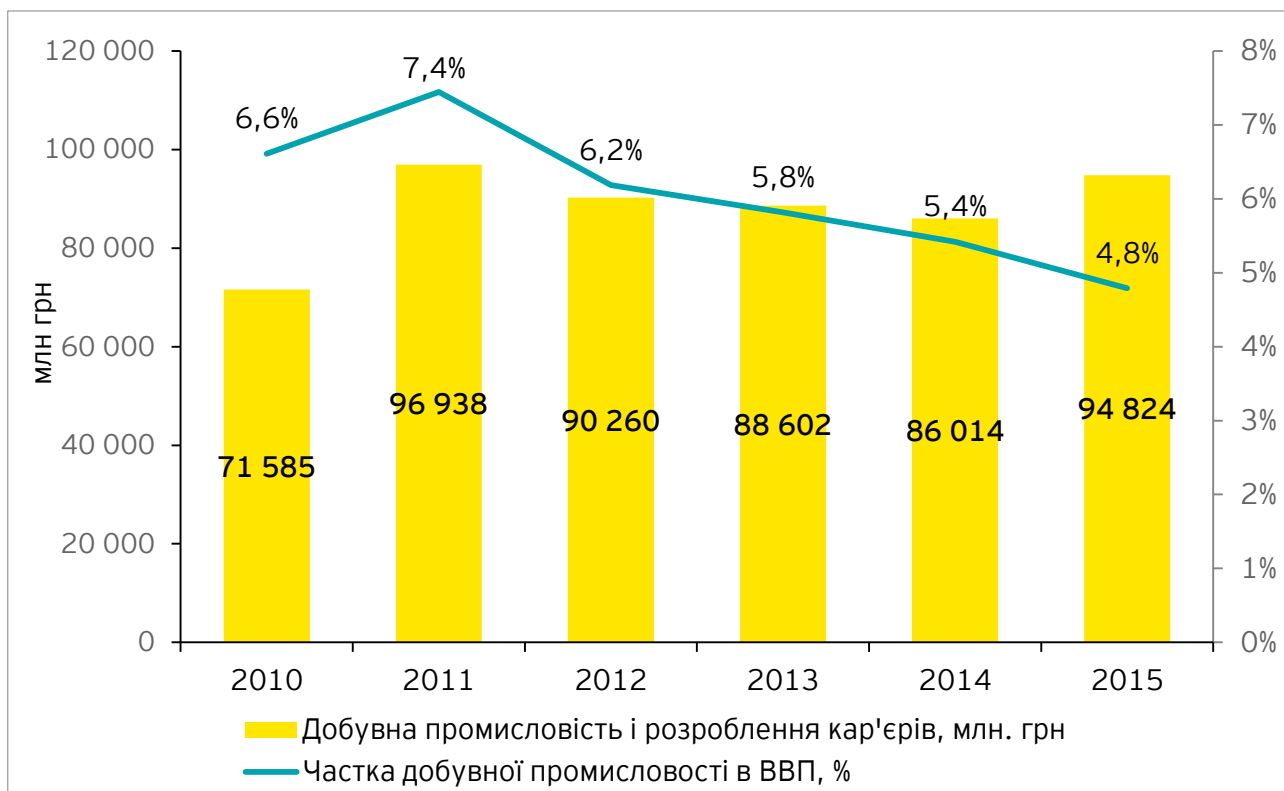
Висновки до розділу:

Балансові запаси більшості корисних копалин дозволяють забезпечити власні потреб України навіть у довгостроковій перспективі. Однак, для цього необхідно інтенсифікувати обсяги та швидкість розвідувальних робіт. Основним стримуючим фактором залишається відсутність достатнього фінансування та нових інвестицій в дану сферу.

5.10. Вплив видобувних галузей на економіку України

5.10.1. Роль видобувних галузей в економіці країни

Економічне значення видобувних галузей для України достатньо високе, але вона не є ключовим сектором економіки. Внесок видобувних галузей¹¹² до валового внутрішнього продукту України в 2014 р. перевищував 86 014 млн грн, що становило 5,4% ВВП, а в 2015 р. - 94 824 млн грн, або 4,8% ВВП України. В 2011-2014 рр. спостерігалось стійке падіння обсягів валової доданої вартості (ВВП) в грошовому еквіваленті, створеної видобувними галузями. Відповідно, частка видобувних галузей в ВВП також знизилась за цей період з 7,4% в 2011 р. до 4,8% в 2015 р.



Малюнок 5.10-1: Частка видобувної галузі у ВВП України в 2010-2015 рр.¹¹³

У структурі видобувних галузей, згідно класифікації КВЕД-2010, виділяється сегмент добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів, в основному за рахунок

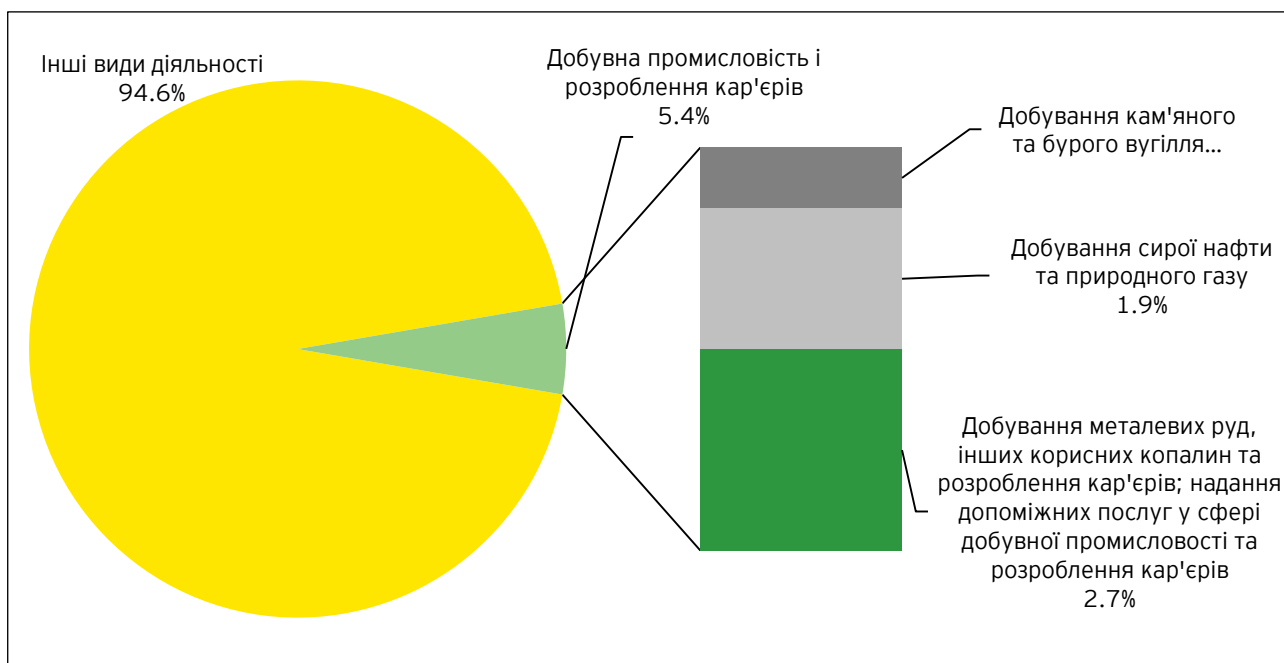
¹¹² В даному параграфі, якщо не зазначено інше, під «видобувною галуззю» розуміється відповідний вид економічної діяльності - «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В), який включає:

- Добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД-2010 - В05);
- Добування сирової нафти та природного газу (код КВЕД-2010 - В06);
- Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів; надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів (код КВЕД-2010 - В07-В09).

У зв'язку з відсутністю відповідної офіційної статистичної інформації, усі зазначені в даному параграфі дані не включають економічні результати діяльності підприємств, які займаються транспортування нафти та газу.

¹¹³ Дані Державної служби статистики України, статистичний збірник «Національні рахунки України за 2014 рік», Таблиця «витрати-випуск» України за 2014 р. в цінах споживачів. Статистична інформація за 2015 р. - http://ukrstat.org/uk/operativ/operativ2015/vvp/vvp_kv/vvp_kv_u/vvpf_kv2015_u_n.htm

розвиненої залізорудної промисловості. На даний вид економічної діяльності в 2014 р. припадало 2,7% ВВП України, або приблизно половина внеску усіх видобувних галузей. Внесок нафтогазової галузі становив 1,9% ВВП, внесок вугільної галузі - 0,8% ВВП України.



Малюнок 5.10-2: Внесок окремих видобувних галузей у ВВП України в 2014 р.¹¹⁴

Внесок вугільної галузі в ВВП, після загалом позитивної динаміки в період до 2012 р., скоротився більш ніж удвічі до 12 939 млн грн в 2014 р. Натомість нафтогазова галузь та галузь видобування металевих руд демонстрували в 2010-2014 рр. стабільне зростання. До кінця 2013 р. основним драйвером росту була сприятлива кон'юнктура на міжнародному ринку та високі ціни на сировинну продукцію. Падіння світових цін на сировинні продукти в 2013-2014 рр. негативно позначилось на динаміці цих галузей, проте ситуація була частково компенсована девальвацією національної валюти. В підсумку за результатами 2014 року, згідно з даними Державної служби статистики, нафтогазова галузь та галузь видобування металевих руд продемонстрували незначне зростання в гривневому еквіваленті.

¹¹⁴ Там само. Через те, що станом на момент підготовки Звіту ІПВГ України за 2014-2015 рр. була відсутня офіційна детальна макроекономічна статистика за 2015 календарний рік, оцінка внеску окремих видобувних галузей в економіку України обмежується 2014 р.



Малюнок 5.10-3: Внесок окремих видобувних галузей у ВВП України в 2010-2015 рр.¹¹⁵

* Офіційна детальна інформація про внесок окремих видобувних галузей в ВВП України в 2012 р. та 2015 р. відсутня, тому на малюнку представлено інформацію щодо внеску усіх видобувних галузей без деталізації в ВВП

5.10.2. Капітальні інвестиції у видобувні галузі України

Традиційно видобування корисних копалин є капіталомістким сектором економіки. Статистичні дані підтверджують даний факт: частка видобувних галузей в сумарних інвестиціях в основний капітал помітно перевищувала частку цих галузей у ВВП України протягом останніх шести років. Зокрема, в 2014 р. частка видобувних галузей у сумарних інвестиціях становила 9,0%, а частка в ВВП - лише 5,4%, в 2015 р. частка видобувних галузей у сумарних інвестиціях - 6,9%, а частка в ВВП - 4,8%.

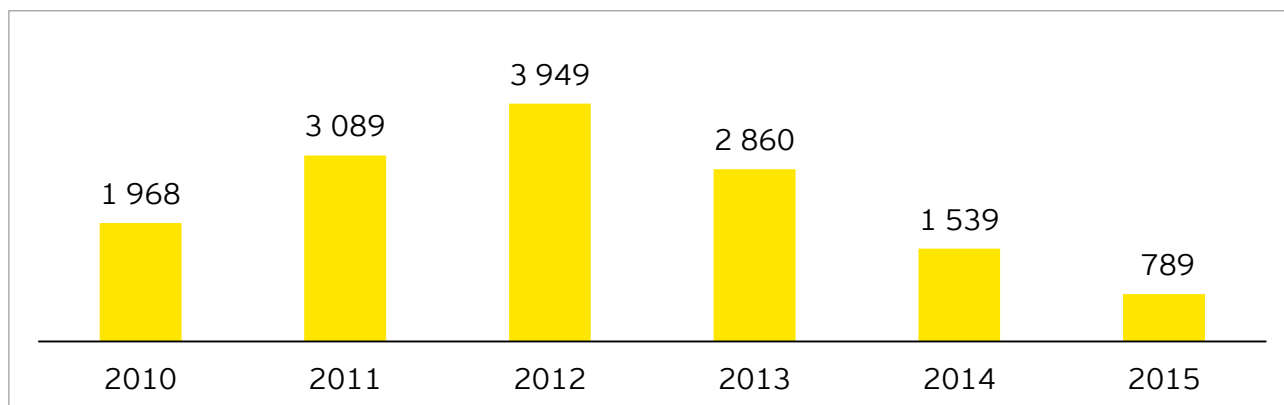
При цьому динаміка валових обсягів інвестицій у видобувні галузі відповідає змінам в обсягах згенерованої ними доданої вартості: швидке зростання до 2012 р. та стагнація в 2013-2015 рр.

¹¹⁵ Там само



Малюнок 5.10-4: Інвестиції в основний капітал у видобувних галузях України в 2010-2014 рр.¹¹⁶

Обсяг інвестицій у видобувні галузі в 2015 р. зменшився майже вдвічі порівняно із піковим значенням в 2012 р. та фактично повернувся в гривневому еквіваленті до рівня 2010 р. – точки старту після кризового падіння в 2009 р.. Проте в доларовому еквіваленті інвестиції в основний капітал в 2015 р. впали до мінімального рівня за останні 6 років.

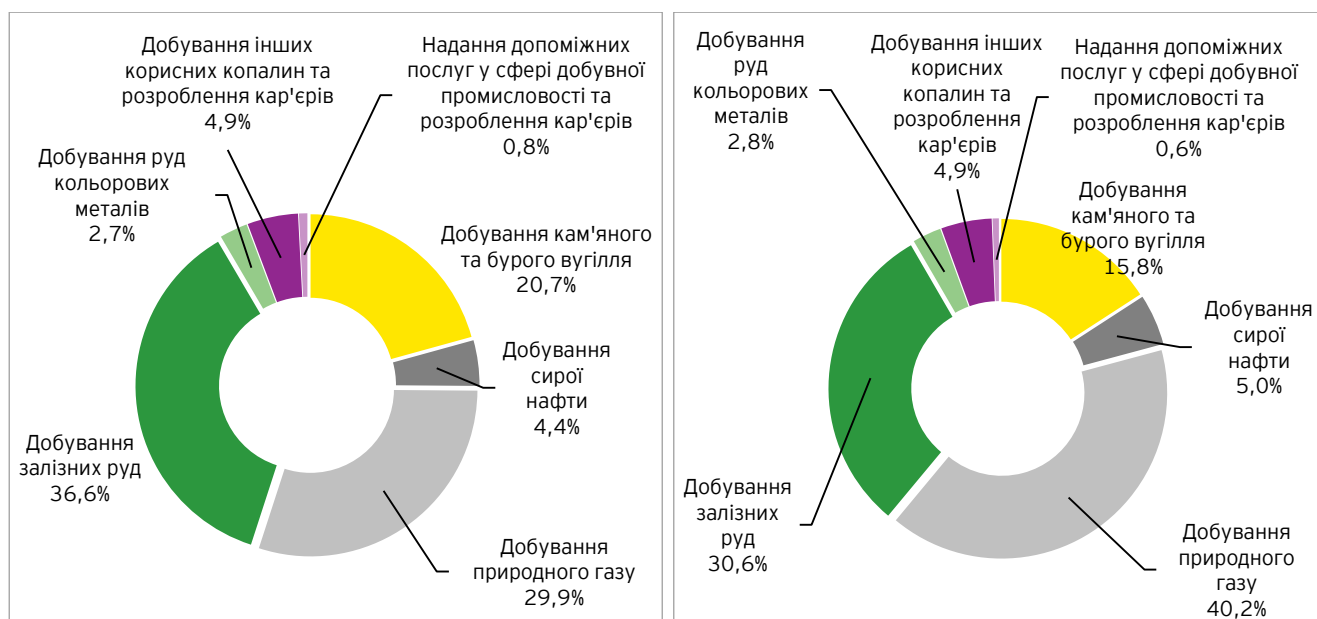


Малюнок 5.10-5: Інвестиції в основний капітал у видобувних галузях України в 2010-2015 рр., млн. дол. США¹¹⁷

Приблизно 85% усіх інвестицій в основний капітал у видобувних галузях в 2014-2015 рр. припадало на три галузі: видобування природного газу, залізної руди та вугілля. Частка інших галузей незначна та практично не змінювалась протягом 2014-2015 рр.

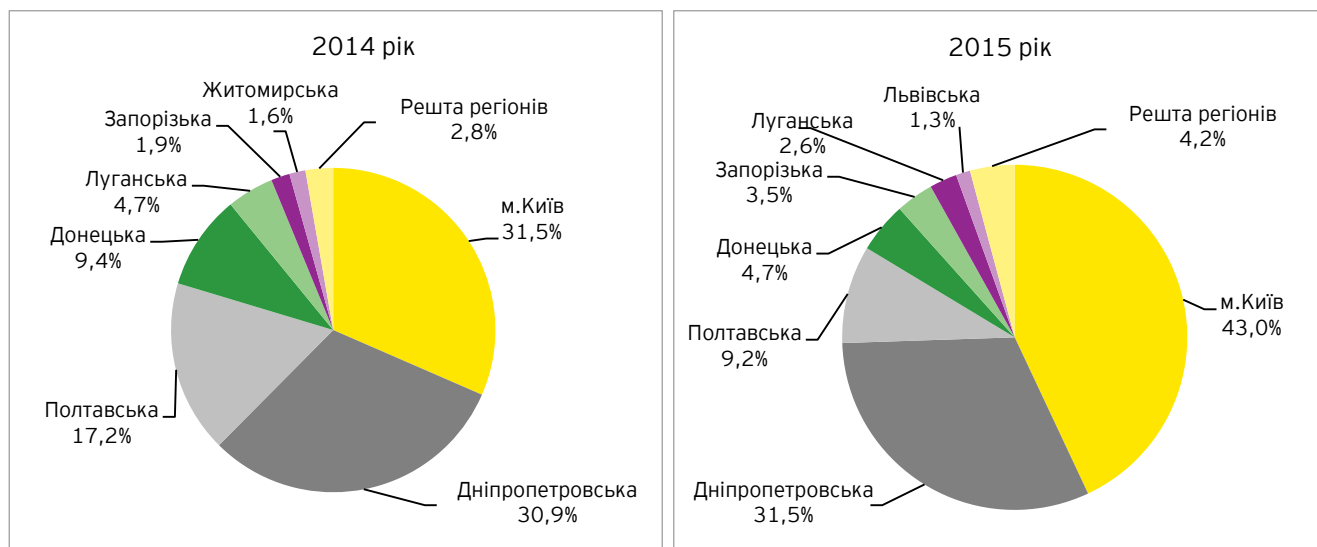
¹¹⁶ Дані Державної служби статистики України, статистичний бюлетень «Капітальні інвестиції в Україні за січень - грудень 2015 року»

¹¹⁷ Там само



Малюнок 5.10-6: Інвестиції в основний капітал в окремі видобувні галузі в 2014-2015 рр.¹¹⁸

В Україні поширеною практикою серед видобувних компаній є реєстрація юридичних осіб у столиці, незалежно від того, в якому регіоні ведеться безпосередня виробнича діяльність. Через це м. Київ є лідером серед усіх регіонів України за показником інвестицій в основний капітал у видобувні галузі. Серед інших регіонів можна виділити Дніпропетровську область, де знаходяться основні залізні рудні підприємства України, та Полтавську область (завдяки нафтогазовим та залізні рудним компаніям). До переліку лідерів не входить Харківська область, попри те, що на її території знаходяться основні газонасні родовища України.

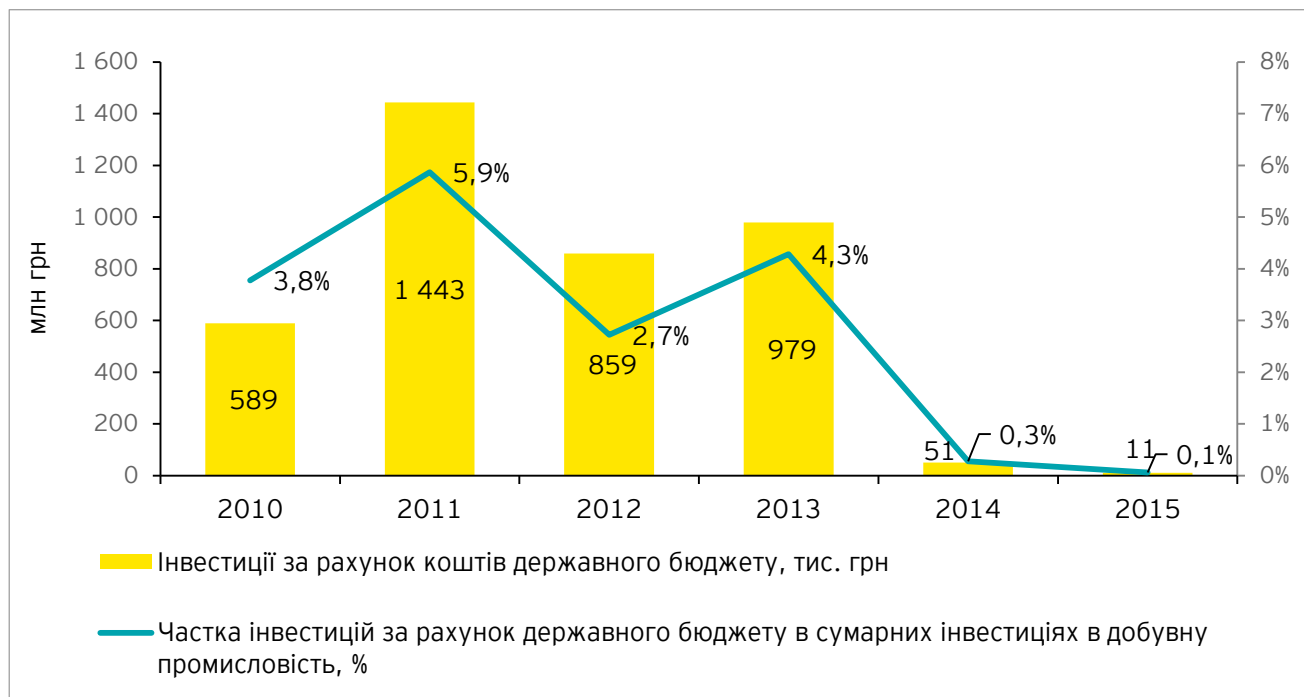


Малюнок 5.10-7: Інвестиції в основний капітал у видобувних галузях України за регіонами в 2014-2015 рр.¹¹⁹

¹¹⁸ Там само

¹¹⁹ Там само

Більша частина капітальних інвестицій у видобувні галузі фінансується за рахунок коштів приватних інвесторів та компаній. Особливо різке скорочення інвестицій за рахунок державного бюджету відбулося в 2014-2015 рр.. Так, в 2015 р. їхній обсяг зменшився в 140 разів порівняно з 2011 р. та становив лише приблизно 11 млн грн або 0,1% сумарних капітальних інвестицій у видобувні галузі.

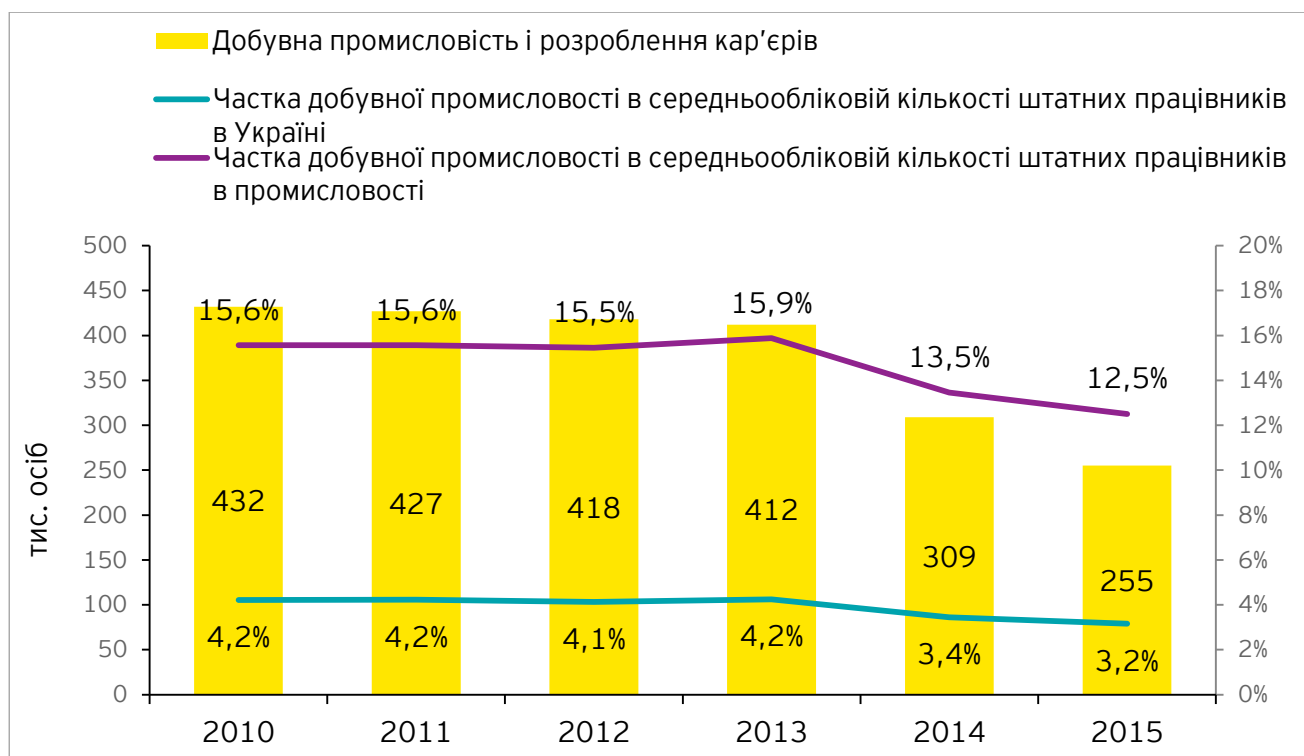


Малюнок 5.10-8: Інвестиції в основний капітал у видобувних галузях України за рахунок державного бюджету в 2010-2015 рр.¹²⁰

5.10.3. Внесок видобувних галузей в зайнятість та доходи населення України

Підприємства, які займаються видобуванням корисних копалин, є важливими роботодавцями. Проте у зв'язку з економічними труднощами, які переживає Україна з кінця 2013 р., а також військовими діями у східній частині країни, в 2014-2015 рр. кількість зайнятих у видобувних галузях зменшувалась швидкими темпами. Так, згідно з даними Державної служби статистики України, у 2013 р. середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях становила 412 тис. осіб, що складало 15,9% усіх штатних працівників у промисловості та 4,2% усіх штатних працівників в Україні. Вказані показники фактично тримались на однаковому рівні протягом 2010-2013 рр. Проте в 2014 р. середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях зменшилась до 309 тис. осіб, а в 2015 р. – до 255 тис. осіб.

¹²⁰ Там само



Малюнок 5.10-9: Середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях у 2010-2015 рр.¹²¹

За 2014-2015 рр. середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях зменшилась на 157 тис. осіб або 38,1% порівняно з 2013 р.. З них 136 тис. осіб становили працівники, які були зайняті в галузі видобування вугілля. Загалом, чисельність працівників вугільної галузі зменшилась в 2,1 рази порівняно з 2013 р. (з 261 тис. осіб до 125 тис. осіб). При цьому середньооблікова чисельність штатних працівників в інших видобувних галузях також зменшилась, проте падіння було не таким суттєвим: зі 151 тис. осіб в 2013 р. до 130 тис. осіб в 2015 р.. В результаті таких змін частка вугільної галузі в сумарних обсягах зайнятих у видобувних галузях вперше знизилась до рівня, нижчого за 50%.

¹²¹ Дані Державної служби статистики України, статистичний збірник «Праця України у 2015 році»

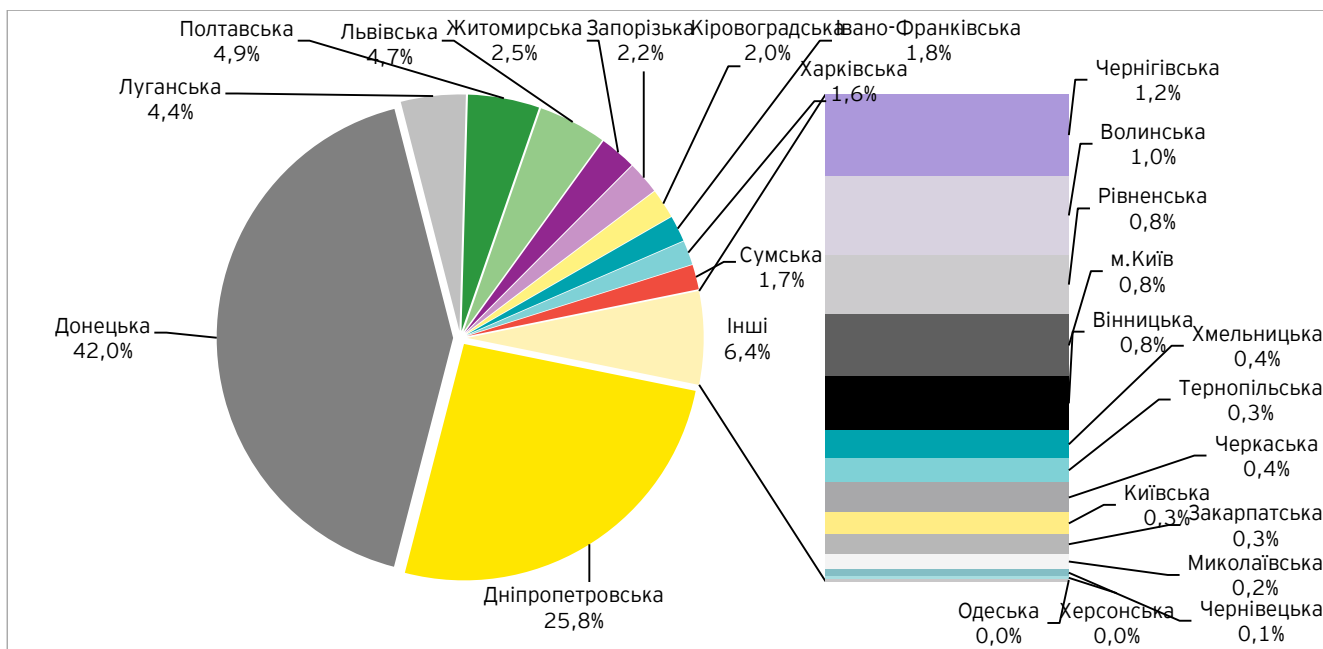


Малюнок 5.10-10: Середньооблікова кількість штатних працівників у різних видобувних галузях* в 2010-2015 рр.¹²²

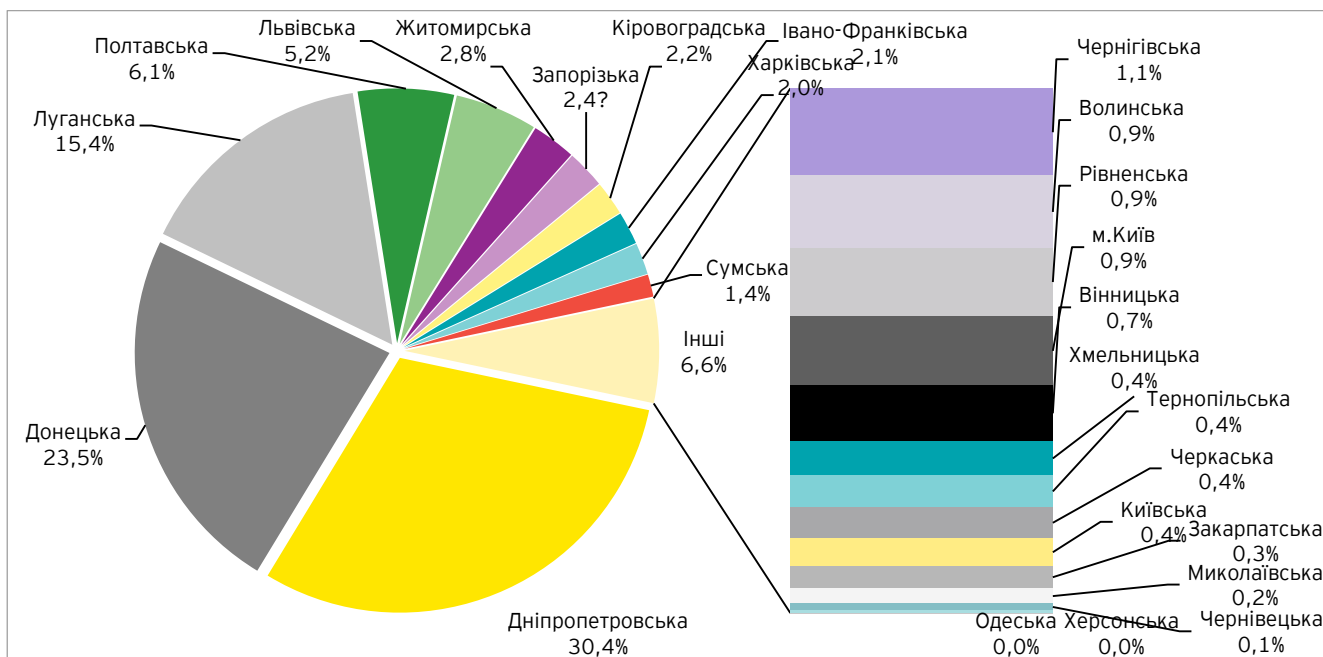
* Детальна офіційна статистична інформація щодо середньооблікової кількості штатних працівників в інших видобувних галузях відсутня у вільному доступі.

Приблизно 70% усіх зайнятих у видобувних галузях сконцентровані у трьох основних регіонах: Донецькій, Дніпропетровській та Луганській областях. Ще в 9 регіонах країни (Полтавська, Львівська, Житомирська, Запорізька, Кіровоградська, Івано-Франківська, Харківська та Сумська області) сумарно знаходиться приблизно 23-24% зайнятих у видобувних галузях України. На решту регіонів припадає лише приблизно 6-7% зайнятих. У 2014-2015 рр. відбулись суттєві зміни в регіональному розподілі зайнятих у видобувних галузях, насамперед за рахунок скорочення чисельності зайнятих у вугільній галузі в Донецькій області зі 117,4 тис. осіб у 2014 р. до 53,7 тис. осіб в 2015 р.. З іншого боку, чисельність зайнятих у видобуванні вугілля в Луганській області зросла в 3,05 разів з 12,8 тис. осіб у 2014 р. до 39,1 тис. осіб у 2015 р..

¹²² Там само



Малюнок 5.10-11: Середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях за регіонами України в 2014 р.¹²³

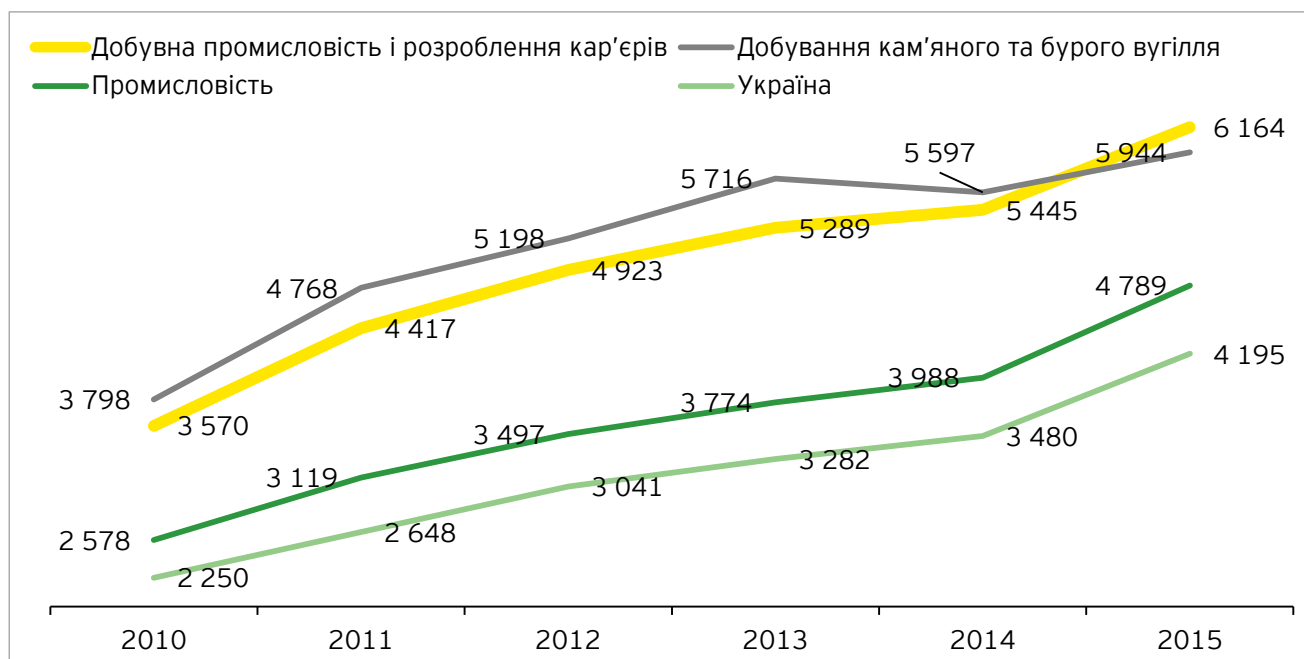


Малюнок 5.10-12: Середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях за регіонами України в 2015 р.¹²⁴

¹²³ Там само

¹²⁴ Там само

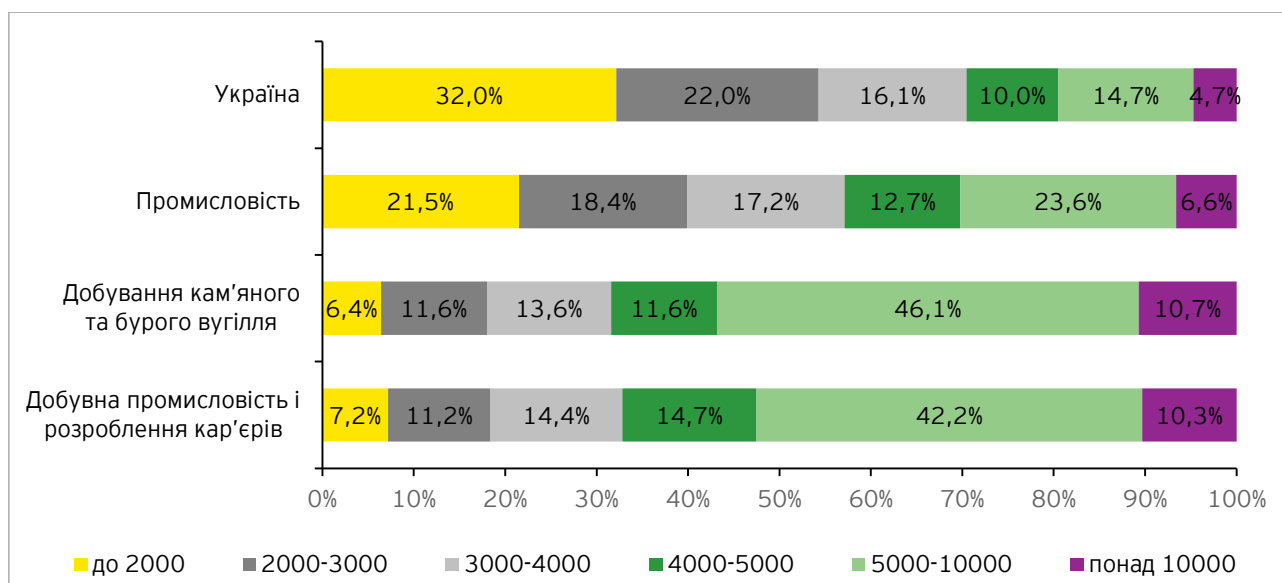
Рівень середньомісячної заробітної плати у видобувних галузях суттєво перевищує аналогічний показник у промисловості та Україні загалом. Так, в 2014 р. середня зарплата у видобувних галузях становила 5 445 грн, а в 2015 р. - 6 164 грн. При цьому середня зарплата в Україні становила 3 480 грн в 2014 р. та 4 195 грн в 2015 р.. У 2015 р. середня зарплата у видобувних галузях вперше перевищила рівень оплати праці в галузі видобування вугілля. До 2015 р. традиційно зарплата у вугільній галузі була вищою, ніж в інших видобувних галузях.



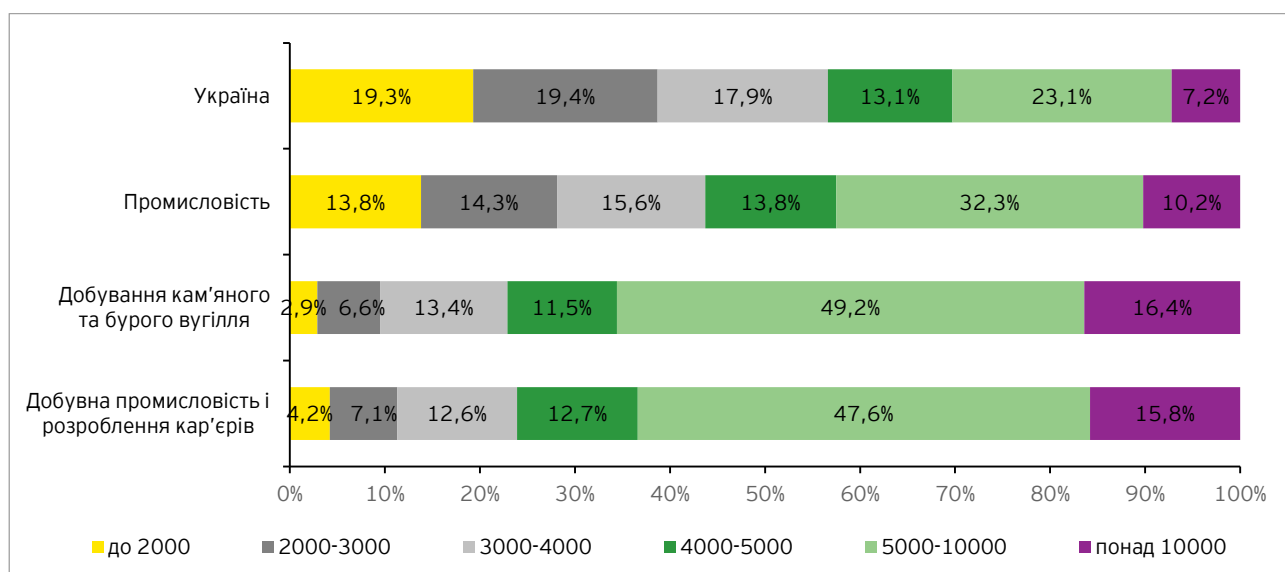
Малюнок 5.10-13: Динаміка середньомісячної заробітної плати штатних працівників у видобувних галузях в 2010-2015 рр.¹²⁵

Розподіл кількості штатних працівників у видобувних галузях за розмірами нарахованої їм заробітної плати якісно відрізняється від аналогічного розподілу зайнятих в інших галузях економіки України. Так, в 2014 р. частка працівників у видобувних галузях, яким була нарахована заробітна плата в діапазоні від 5 000 грн до 10 000 грн, становила 42,2%, а в 2015 р. - 47,6%. Аналогічний показник у промисловості України становив лише 23,6% в 2014 р. та 32,3% в 2015 р.. Частка штатних працівників з високим рівнем заробітної плати (від 5 000 грн до 10 000 грн) в Україні ще нижча: 14,7% у 2014 р. та 23,1% у 2015 р..

¹²⁵ Там само



Малюнок 5.10-14: Розподіл кількості штатних працівників за розмірами нарахованої їм заробітної плати в 2014 р.¹²⁶



Малюнок 5.10-15: Розподіл кількості штатних працівників за розмірами нарахованої їм заробітної плати в 2015 р.¹²⁷

¹²⁶ Там само

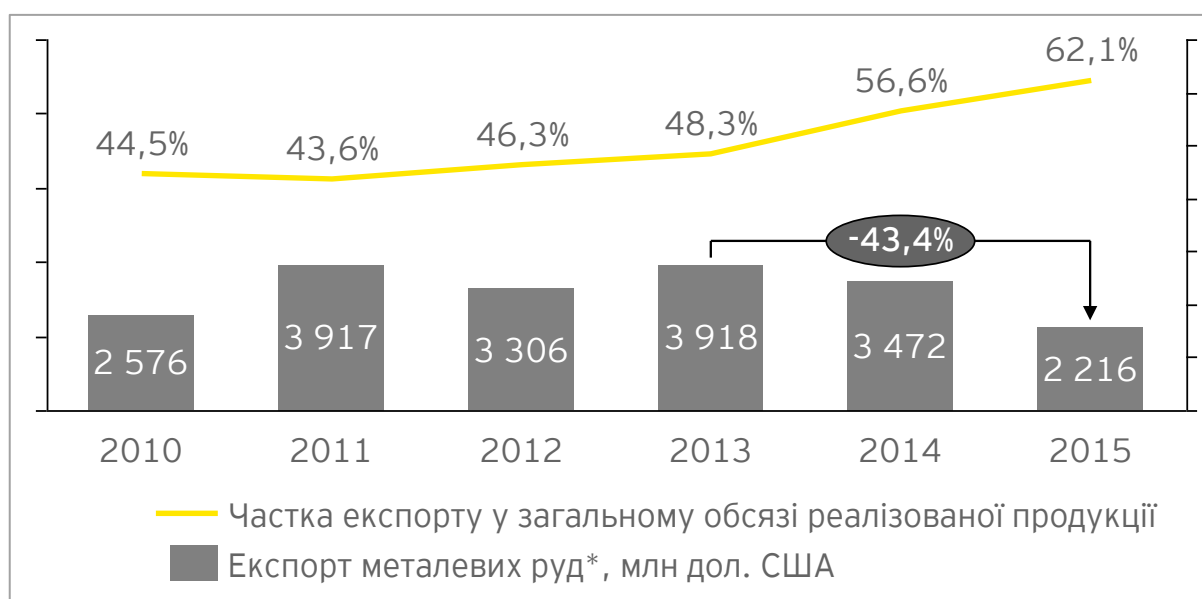
¹²⁷ Там само

5.10.4. Експорт продукції видобувних галузей України

Український газо- і нафтовидобувний комплекси функціонують переважно для задоволення внутрішніх потреб українського ринку природного газу і нафти для її внутрішньої переробки на вітчизняних НПЗ. За даними Держстату спостерігались лише незначні обсяги експорту нафти/газового конденсату та природного газу в окремі роки.



Малюнок 5.10-16: Експорт сирової нафти і газу, видобутих на території України



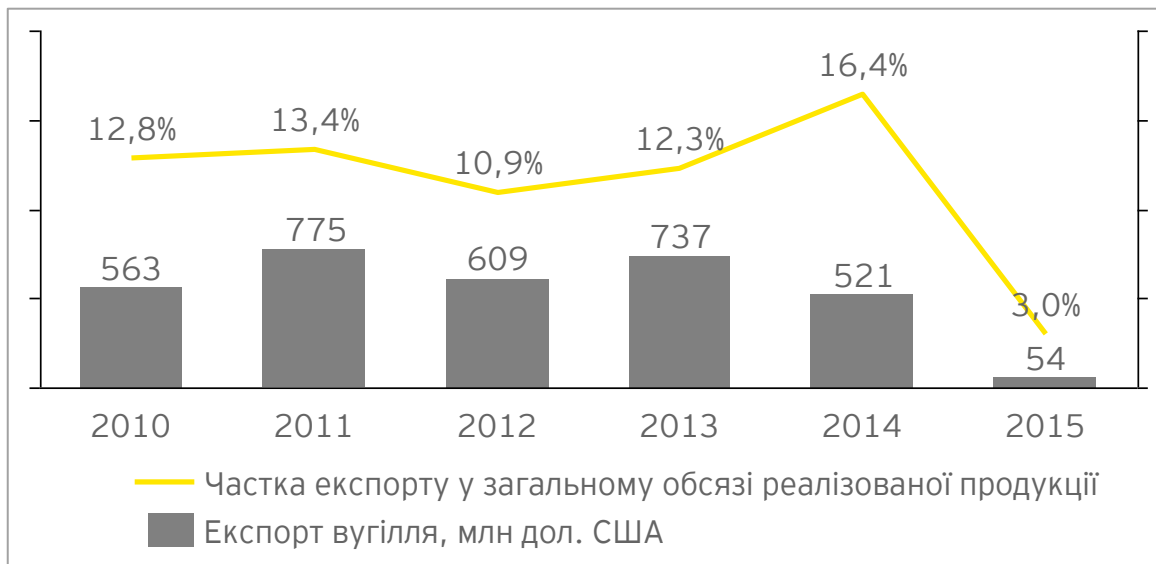
Малюнок 5.10-17: Експорт та частка експорту у загальному обсязі реалізованої продукції галузі видобування металевих руд

(*) – Показник також включає в себе величину експорту шлаку і золи

Натомість галузі видобування металевих руд та вугілля частково орієнтовані на задоволення експортних потреб. Так, галузь видобування металевих руд демонструє приріст частки експортованої продукції у 2012-2015 рр. у загальній структурі випуску на тлі зниження величини експорту в грошовому еквіваленті (Малюнок 5.10-17). Вказана тенденція пояснюється насамперед падінням обсягу внутрішнього споживання залізорудної сировини та можливістю забезпечення стабільного надходження валютної виручки при здійсненні експортних операцій,

що допомогло підтримати стабільні показники дохідності в галузі у 2014-2015 рр., коли відбулося суттєве знецінення гривні відносно світових валют.

Залізорудна продукція експортується до країн ЄС (Австрія, Словачія, Чехія), Китаю, Росії.



Малюнок 5.10-18: Експорт та частка експорту у загальному обсязі реалізованої продукції галузі видобування вугілля в 2010-2015 рр.

Частка експорту у вугільній галузі є значно меншою, проте все ж суттєвою (**Малюнок 5.10-18**). Експорт у різні проміжки часу зазначеного періоду здійснювався до Польщі, Бельгії, Молдови, Болгарії, Іспанії, Туреччини, Росії, Канади та інших (загалом більш ніж 50 світових країн).

Висновки до розділу:

Видобувні галузі залишаються важливим сектор економіки України, проте їхня відносна частка в ВВП постійно знижується. Даний процес супроводжується зменшення капітальних інвестицій та кількості робочих місць в цих галузях. При цьому, галузі видобування руд металів залишаються одним з основних експортерів, а вугільна та нафтогазова галузі критично важливі для енергетичної незалежності України.

Стабільний розвиток видобувних галузей в довгостроковій перспективі залежатиме від їхньої успішності у залученні інвестицій у технічну модернізацію (в першу чергу це стосується вугільної галузі), розвідку (нафтогазова галузь), а також поглиблення рівня переробки сировини (видобування руд металів).

5.11. Роль держави у видобувних галузях в 2014-2015 рр.

5.11.1. Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі

Вугільна промисловість України складається з недержавного (приватного) і державного секторів.

Найбільшими гравцями у приватному секторі є Група «ДТЕК» (ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» та ін.), ПрАТ «Краснодонвугілля» (входить до складу Групи «Метінвест»), ПАТ «Шахтоуправління «Покровське» та інші. Серед найбільших підприємств державного сектора можна виділити ДП «Львіввугілля», ДП «Селидіввугілля», ДП «Красноармійськвугілля» та інші.

За даними Державної служби статистики України, станом на 1 січня 2016 р. у державних шахтах працювали 51 тис. осіб, у порівнянні з 56 тис. на цю ж дату 2015 р., в цілому у вугільній промисловості України зайняті близько 122 тис. осіб.¹²⁸

Українське законодавство визначає вуглевидобувну галузь України як традиційно збиткову і таку, що потребує державної підтримки.¹²⁹

Згідно з інформацією про бюджет на сайті Міненерговугілля¹³⁰, на Міненерговугілля, як головного розпорядника коштів державного бюджету, було виділено 10 070 090 тис. грн у 2014 р., і 2 204 092 тис. грн у 2015 р. Детальніша інформація щодо коштів на окремі бюджетні програми та видатків наведена у таблиці знизу (згідно зі звітами про виконання паспортів бюджетних програм та Державного бюджету України за 2014 та 2015 рр.).

Таблиця 5.11-1

Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами, тис. грн.¹³¹

Назва бюджетної програми	2014 р.		2015 р.	
	Виділені кошти	Фактично використані кошти	Виділені кошти	Фактично використані кошти
Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості (основні напрями - підготовка до ліквідації та ліквідація вуглевидобувних підприємств)	400 108,4	355 118,1	1 093 580,5	205 712,2
Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції	9 160 702,1	8 705 394,9	400 000,0	1 212 000,0
Заходи з охорони праці та підвищення	5 000,0	2 779,6	-	-

¹²⁸ Інтегрований річний звіт Групи «ДТЕК» за 2015 р.

¹²⁹ Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року» №3268-VI від 21.04.2011

¹³⁰ http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245001827

¹³¹ Джерело: Офіційний сайт Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Режим доступу:

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245001827. Останнє відвідування: 28.07.2016

Назва бюджетної програми	2014 р.		2015 р.	
	Виділені кошти	Фактично використані кошти	Виділені кошти	Фактично використані кошти
техніки безпеки на вугледобувних підприємствах, а саме: оснащення новітніми приладами контролю за параметрами шахтної атмосфери та засобами контролю параметрів дегазації				
Державна підтримка будівництва вугле- та торфодобувних підприємств, технічне переоснащення зазначених підприємств	109 300,0	54 324,4	-	-
Гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах	311 038,2	287 753,1	238 384,0	234 411,2
Поповнення обігових коштів або збільшення статутних фондів вугледобувних підприємств для погашення простроченої заборгованості із заробітної плати працівникам, що утворилася на 01.01.2015 р.	-	-	200 000,0	200 000,0
Державна підтримка будівництва шахти №10 «Нововолинська»	-	-	200 000,0	145 833,1
Надання допомоги постраждалим та сім'ям осіб, які загинули внаслідок аварії, що сталася 17 лютого 2014 р. у відокремленому підрозділі «Шахта «Північна» державного підприємства «Макіїввугілля»	-	1 300,0	-	-
Надання допомоги постраждалим та сім'ям осіб, які загинули внаслідок аварії, що сталася 11 квітня 2014 р. у відокремленому підрозділі «Шахта імені О.О. Скочинського» державного підприємства «Донецька вугільна енергетична компанія»	-	850,0	-	-
Всього	9 986 148,7	9 407 520,1	1 731 964,5	1 997 956,5

Щодо певних бюджетних програм встановлено порядок використання бюджетних коштів. До таких програм належать, зокрема, Програма щодо реструктуризації вугільної промисловості¹³², Програма щодо державної підтримки вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із

¹³² Постанова КМУ «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для реструктуризації вугільної та торфодобувної промисловості» № 236 від 11.03.2011 р.

собівартості готової товарної вугільної продукції¹³³, а також Програма з державної підтримки будівництва вугле- та торфодобувних підприємств, їх технічне переоснащення¹³⁴. Згідно з відповідними порядками використання бюджетних коштів, одержувачами бюджетних коштів можуть бути державні підприємства або господарські товариства, 100% акцій яких належать державі.

При цьому варто зазначити, що у Звітах про виконання бюджетних програм не зазначаються кінцеві отримувачі бюджетних коштів.

Окрім бюджетних видатків, передбачених державним бюджетом на відповідний рік, на вугледобувні підприємства поширюються певні податкові пільги, які є втратами доходів бюджету. Зокрема, до таких пільг належить можливість віднесення на витрати безоплатно наданого вугілля, і, як наслідок, зменшення бази податку на прибуток.¹³⁵ Зазначену податкову пільгу було скасовано у 2015 р.¹³⁶

5.11.2. Роль держави в галузі видобування нафти та газу

НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Укргазвидобування», ПАТ «Укрнафта», ПАТ «Укртрансгаз», ПАТ «Укртранснафта» - державні підприємства.

Так само, як і в попередні роки, у 2014 р. і 2015 р. державні підприємства та організації, в яких держава виступає бенефіціаром (**Малюнок 5.11-1**)¹³⁷, зайняли провідні місця за обсягом видобування нафти і газу. Управління державними підприємствами та участь у корпоративному управлінні з боку держави здійснюється НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України», які є одними з найбільших вертикально-інтегрованих компаній нафтогазової галузі в Україні.

5.11.3. Роль держави в галузі видобування руд заліза та бюджетна підтримка галузі

У галузі видобування руд заліза державу представлено ДП «Дирекція Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд» (КГЗКОР). Підприємство розташоване в західній частині м. Долинська Кіровоградській області.

Будівництво комбінату розпочато ще у 1985 р., проте так і не було завершено. Наразі, за інформацією Вищого господарського суду України, комбінат перебуває в стані санації, яку було розпочато господарським судом Кіровоградської області від 16 червня 2009 р..

Міністерство економічного розвитку і торгівлі України є головним розпорядником коштів за бюджетними програмами для залізорудної галузі, передбаченими законами про державний

¹³³ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для часткового покриття витрат вугледобувних підприємств, що включаються до собівартості готової товарної вугільної продукції» № 153 від 23.02.2011 р.

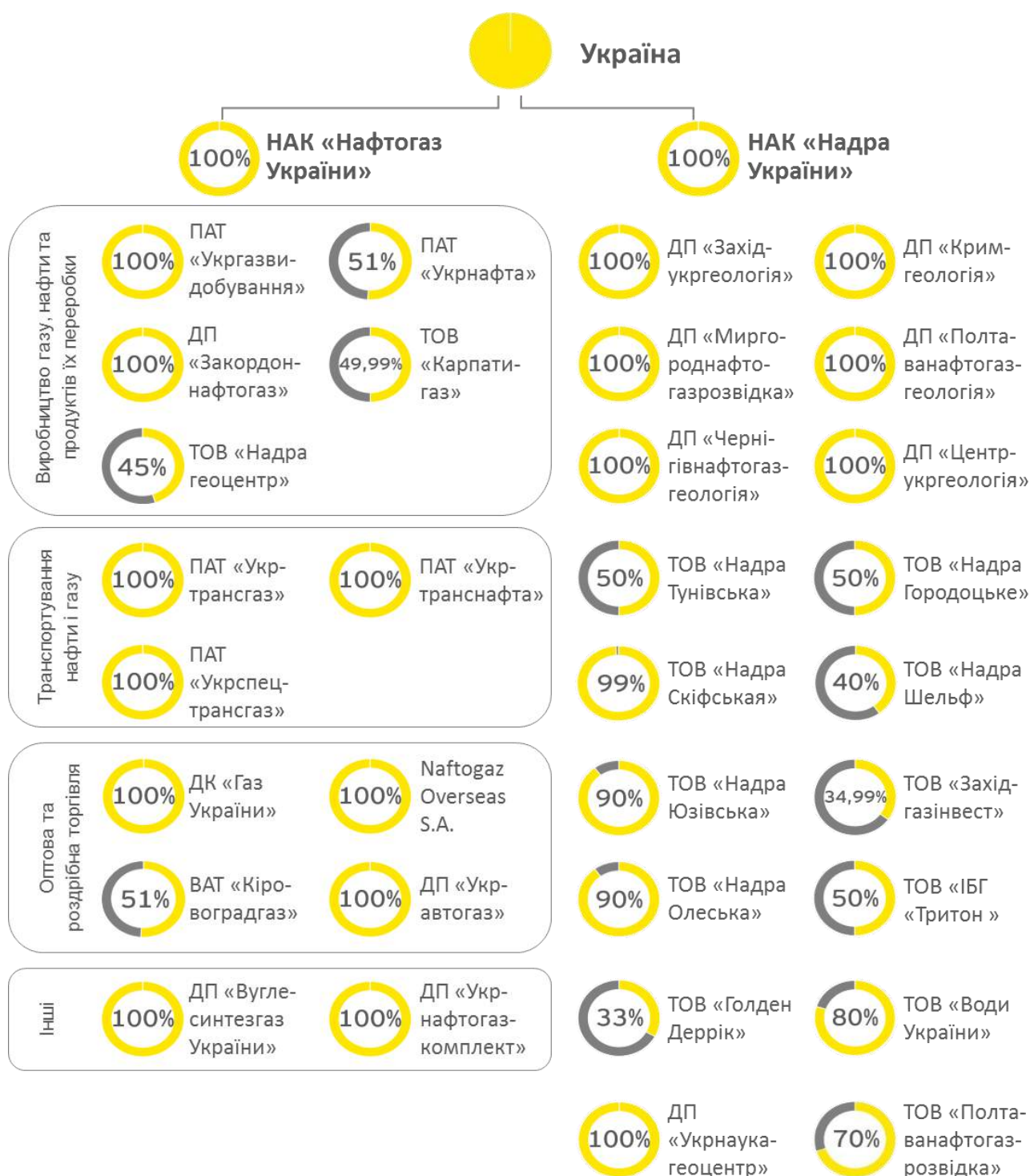
¹³⁴ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для підтримки будівництва вугле- та торфодобувних підприємств, технічного переоснащення зазначених підприємств» № 988 від 08.10.2012 р.

¹³⁵ Податковий кодекс України № 2755-VI від 2 грудня 2010 року

¹³⁶ Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо податкової реформи» № 71-VIII від 28.12.2014

¹³⁷ Схема складена на основі публічно доступної інформації в річних і фінансових звітах НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України»

бюджет на 2014-2015 рр.. Деталі бюджетних програм та розподіл коштів з державного бюджету за ними наведені в таблиці нижче.



Малюнок 5.11-1: Схема бенефіціарної участі держави в нафтогазовій галузі України

Таблиця 5.11-2

Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами в галузі видобування руд заліза, тис. грн.

Назва бюджетної програми	2014 р.		2015 р.	
	Виділені кошти ¹³⁸	Фактично використані кошти	Виділені кошти ¹³⁹	Фактично використані кошти
Реструктуризація та ліквідація об'єктів підприємств гірничої хімії і здійснення невідкладних природоохоронних заходів в зоні їх діяльності, а також реструктуризація підприємств з підземного видобутку залізної руди	1 864,7	1 864,7	-	-
Забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд	38 340,1	38 340,1	23 850,0	23 850,0

5.11.4. Роль держави в галузі видобування титановмісних руд

У 2014 р. у підприємства «Кримський титан» закінчились договори оренди щодо Іршанського ГЗК та Вільногірського ГЗК, після чого керування ними перейшло до створеного в 2009 р. ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія».

У 2015-2016 рр. проводились заходи з побудови системи корпоративного управління, налагодження збуту та підвищення виробництва. У 2016 р. було проведено оцінку активів ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Оцінка активів ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» - необхідний елемент корпоратизації та подальшого акціонування підприємства, яке Кабінет Міністрів України від 13 вересня 2016 р. включив до переліку підприємств, що підлягають приватизації в 2016-2017 рр..

5.11.5. Залучення видобувними компаніями кредитів під державні гарантії

За звітний період (2014-2015 рр.) суб'єктами господарювання видобувних галузей була укладена лише одна кредитна угода, забезпечена державними гарантіями.

На виконання Постанови КМУ №459 від 24 червня 2015 р. «Питання стабілізаційного (резервного) енергетичного фонду» та Постанови №540 від 24 липня 2015 р. «Про надання державних гарантій за зобов'язаннями Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» 23 жовтня 2015 р. укладено кредитну угоду на суму до 300 млн. доларів США із Європейським Банком Реконструкції та Розвитку. Зобов'язання за кредитом забезпечені, зокрема, державними гарантіями.

¹³⁸ Закон України «Про Державний бюджет України на 2014 рік» № 719-VII від 16.01.2014 р.

¹³⁹ Закон України «Про Державний бюджет України на 2015 рік» № 80-VIII від 28.12.2014 р.

Гарантійна угода набула чинності 14 грудня 2015 р., строк дії кредитного договору - до 20 січня 2018 р. Протягом цього періоду кредит має бути погашеним в повному обсязі двома частинами:

- ▶ 15 лютого 2016 р. - 35% від несплаченої основної суми кредиту,
- ▶ 15 травня 2017 р. - решту несплачених сум.

Усі суми, що не сплачені за кредитом, включаючи основну суму боргу, відсотки та інші платежі, але не обмежуючись лише ними, повинні бути сплачені 20 січня 2018 року.

Таблиця 5.11-3

Інформація про зовнішні зобов'язання, надані під державні гарантії суб'єктам господарювання видобувних галузей в 2014-2015 рр.¹⁴⁰

Назва компанії, код за ЄДРПОУ	Державна гарантія (дата та номер)	Дата набрання чинності гарантійної угоди	Гарантійні зобов'язання			
			Сума гарантованої позики/кредиту в іноземній валюті		Сума гарантованої позики/кредиту в національній валюті, млн. грн	Додаткові зобов'язання, що гарантуються
			Код валюти	Сума, млн. дол. США		
ПАТ «НАК «Нафтогаз України» (код ЄДРПОУ: 20077720)	Договір гарантії від 23.10.2015 Постанова КМУ від 24.07.2015 №540 «Про надання державних гарантій за зобов'язаннями НАК «Нафтогаз України»	14 грудня 2015 р.	USD	300,0	7 158,03	Всі платіжні зобов'язання

Протягом 2014-2015 рр. здійснювались платежі за рахунок державного бюджету України в рамках виконання гарантійних зобов'язань держави щодо кредитних угод ПАТ «Лисичанськвугілля». Детальна інформація наведена нижче (Таблиця 5.11-4, Таблиця 5.11-5).

¹⁴⁰ Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2015 рік

Таблиця 5.11-4

Платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань за 2014-2015 рр..

Державна гарантія (дата та номер)	Кредитний договір (угода)/реквізити цінних паперів (дата та номер)	Назва суб'єкта господарювання, за якого держава виконала гарантійне зобов'язання перед кредитором, код за ЄДРПОУ	Код валюти	Сума платежів	
				в іноземній валюті	гривневий еквівалент*
2014 рік					
Гарантійна угода від 26.12.2011	Договір кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку КНР	ПАТ «Лисичанськвугілля» (код ЄДРПОУ: 32359108)	USD	6 075 733,16	73 973 408,22
			UAH	-	207 149,94
2015 рік					
Гарантійна угода від 26.12.2011	Договір кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку КНР	ПАТ «Лисичанськвугілля» (код ЄДРПОУ: 32359108)	USD	18 838 989,95	419 495 107,33

Таблиця 5.11-5

Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у видобувних галузях перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії за 2014-2015 рр..

Назва суб'єкта господарювання	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, на початок звітнього року			Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, що виникла за звітний рік			Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, погашена за звітний рік		
	в іноземній валюті		у національній валюті по курсу на початок звітнього року	в іноземній валюті		у національній валюті по курсу на дату виникнення	в іноземній валюті		у національній валюті по курсу на дату зарахування до держбюджету
	код валюти	сума		код валюти	сума		код валюти	сума	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
станом на 01 січня 2015 року									
ПАТ «Лисичанськвугілля»	USD	-	-	USD	6 093 910,41	77 904 061,97	USD	-	-
станом на 01 січня 2016 року									
ПАТ «Лисичанськвугілля»	USD	6 093 910,41	96 092 167,56	USD	18 838 989,95	430 702 085,23	USD	2 813,43	60 000,00

Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у видобувних галузях перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії за 2014-2015 рр.. (продовження)

Назва суб'єкта господарювання	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, списана протягом звітного року			Курсова різниця по простроченій заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, яка виникла за звітний рік	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами (позиками), наданими суб'єктам господарювання за рахунок коштів, залучених державою та/або під державні гарантії, на кінець звітного року		
	в іноземній валюті		у національній валюті по курсу на дату списання		в іноземній валюті		у національній валюті по курсу на кінець звітного періоду
	код валюти	сума			код валюти	сума	
1	11	12	13	14	15	16	17
станом на 01 січня 2015 року							
ПАТ «Лисичанськвугілля»	USD	-	-	18 188 105,59	USD	6 093 910,41	96 092 167,56
станом на 01 січня 2016 року							
ПАТ «Лисичанськвугілля»	USD	-	-	71 604 461,90	USD	24 930 086,93	598 338 714,69

5.12. Оцінка регіонального розподілу надходжень від видобувної галузі України

Більшість податкових та неподаткових платежів, які здійснюють видобувні компанії в Україні, не мають чітко визначеного цільового спрямування та потрапляють в загальний фонд Зведеного бюджету та/або місцеві бюджети. Винятком є єдиний соціальний внесок, який спрямовується в Пенсійний фонд і використовується для фінансування витрат, пов'язаних з пенсійним та соціальним забезпеченням. Детальна інформація щодо спрямування податків та зборів до державного або місцевих бюджетів наведена у **розділі 6.4**

Надходження державного бюджету від плати за користування надрами за видобування газу і газового конденсату, рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України та збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності у 2014-2015 рр. повинні використовуватись для перерахування субвенцій із державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг і субсидій населенню (зокрема, на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати тощо)¹⁴¹. Детальна інформація щодо відповідних субвенцій в 2014-2015 рр. представлена в **Додатку 12**

Незалежним адміністратором був підготовлений додатковий запит в Державну фіскальну службу (ДФС) щодо усіх фактичних надходжень до Зведеного бюджету та Пенсійного фонду України від видобувних компаній окремо по кожному регіону України (області) та м. Київ за 2014 та 2015 календарні роки.

Одержана від ДФС інформація (**Таблиця 5.12-1** та **Таблиця 5.12-2**) показує, скільки податкових надходжень було сплачено видобувними компаніями в певному регіоні країни у відповідні регіональні відділення Казначейства України. Після цього основна частина коштів потрапила в загальний фонд Зведеного бюджету України. Обсяги коштів, які врешті повернулись в регіон у вигляді субвенцій з державного бюджету в місцеві ніяким чином не пов'язана з тими надходженнями, що були сплачені компаніями в регіоні. Тобто, представлені цифри **не відображають** обсягів податкових платежів, які потрапили в бюджет відповідного регіону.

Іншим суттєвим недоліком інформації, отриманої від ДФС, є те, що критерієм розподілу платежів між регіонами є місце реєстрації компанії, а не фактичний регіон ведення економічної діяльності. Тому по об'єктивним причинам інформація, якою володіє ДФС, не тільки не відображає податкових надходжень в місцеві бюджети, але й суттєво викривляє реальний внесок окремих регіонів в формування податкових надходжень. Як видно з **Таблиця 5.12-1** та **Таблиця 5.12-2**, орієнтовно 50% податкових надходжень, згідно даних ДФС, зосереджені в Києві (центральный офіс великих платників податків).

¹⁴¹ Постанова КМУ №20 від 20.01.2005 «Про затвердження Порядку перерахування деяких субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг, субсидій та компенсацій»

Таблиця 5.12-1

Інформація щодо сплати податкових платежів до Зведеного бюджету України за 2014 р. згідно даних ДФС

Назва регіону	Сплата податкових платежів, всього, тис. грн.	в тому числі:				
		з податку та збору на доходи фізичних осіб	з податку на прибуток підприємств	з податку на додану вартість	з податку на майно	інші
АР Крим	23,922.94	14,336.23	582.09	691.20		8,307.31
Вінницька область	11,063.16	9,272.43	-	-		1,699.70
Волинська область	57,216.30	8,372.52	1,972.99	12,102.47		34,713.11
Дніпропетровська область	3,548,345.64	1,049,802.60	(398.87)	3,879.65		2,494,817.95
Донецька область	1,363,585.51	831,371.39	30,238.78	152,868.27		349,053.97
Житомирська область	56,386.42	31,861.36	819.50	-		23,641.08
Закарпатська область	41,405.73	11,761.46	1,263.18	0.34		28,374.59
Запорізька область	173,759.85	51,173.04	59.96	54.08		122,445.13
Івано-Франківська область	1,465,375.27	36,685.11	15,203.92	13,171.42		1,400,223.87
Київська область	155,728.50	61,182.56	7,563.82	83,768.60		2,897.30
Кіровоградська область	111,789.06	21,016.77	1,555.15	(3,757.50)		92,955.59
Луганська область	732,363.99	195,376.62	6,358.87	7,437.45		522,853.30
Львівська область	731,444.28	96,102.80	40,294.43	16,816.69		578,113.77
Миколаївська область	6,602.43	5,089.85	-	-	6.12	1,481.90
Одеська область	25,916.28	15,843.05	5,314.56	2,089.45	91.04	2,638.83

Назва регіону	Сплата податкових платежів, всього, тис. грн.	в тому числі:				
		з податку та збору на доходи фізичних осіб	з податку на прибуток підприємств	з податку на додану вартість	з податку на майно	інші
Полтавська область	7,165,504.07	278,170.57	595,875.92	57,213.95	55.21	6,233,829.91
Рівненська область	6,879.37	5,052.72	11.00	33.35	244.30	1,781.36
Сумська область	3,631,406.39	42,503.36	4,732.12	0.05	53.11	3,584,112.01
Тернопільська область	9,185.65	7,448.45	-	38.13	64.48	1,697.25
Харківська область	4,285,182.79	166,371.02	118,305.92	160,646.09	6.16	3,839,391.77
Херсонська область	7,546.93	4,211.60	-	-	27.64	3,333.98
Хмельницька область	6,825.07	4,786.56	-	-	90.93	2,021.03
Черкаська область	29,696.90	11,785.16	15,900.04	335.22	316.22	1,633.52
Чернівецька область	13,589.21	100.52	-	-	19.05	13,485.99
Чернігівська область	1,075,298.93	10,169.08	22,368.82	36,650.67	337.75	1,005,772.66
м. Київ	865,411.13	49,732.09	152,571.98	641,447.28	116.59	21,648.54
м. Севастополь	44.22	15.20	-	-	30.68	29.02
Центральний офіс	24,405,929.64	254,645.63	8,188,533.74	13,011,975.10	30.68	2,950,707.68
Всього	50,007,405.66	3,274,239.75	9,209,127.92	14,197,461.96	413.71	23,323,662.12

Таблиця 5.12-2

Інформація щодо сплати податкових платежів до Зведеного бюджету України за 2015 р. згідно даних ДФС

Назва регіону	Сплата податкових платежів, всього, тис. грн.	в тому числі:				
		з податку та збору на доходи фізичних осіб	з податку на прибуток підприємств	з податку на додану вартість	з податку на майно	інші
АР Крим	-	-	-	-	-	-
Вінницька область	28,397.46	9,239.65	-	-	1,215.67	17,942.13
Волинська область	161,210.73	15,163.22	1,781.38	19,515.21	1,357.18	123,393.75
Дніпропетровська область	5,673,147.03	1,499,824.59	(4,428.56)	4,285.71	560,722.39	3,612,742.90
Донецька область	1,228,352.63	752,905.60	(31,557.95)	167,206.63	54,140.78	285,657.57
Житомирська область	94,636.97	17,597.21	15,470.32	75.90	2,938.44	58,555.10
Закарпатська область	98,131.84	12,390.01	(857.39)	11,229.34	1,217.36	74,152.53
Запорізька область	334,455.03	84,345.78	1.19	(4.15)	17,533.40	232,578.81
Івано-Франківська область	1,205,325.18	37,676.77	1,814.15	34,304.94	26,058.41	1,105,470.91
Київська область	483,205.26	60,128.12	5,900.38	393,838.99	1,879.95	21,457.83
Кіровоградська область	174,746.71	22,070.17	727.43	2,505.72	11,077.33	138,366.05
Луганська область	934,194.04	187,924.78	852.30	2,429.58	12,933.41	730,053.98
Львівська область	1,346,769.71	109,737.62	74,734.97	34,723.14	13,364.79	1,114,209.18
Миколаївська область	15,654.05	5,454.28	-	-	753.57	9,446.20
Одеська область	86,943.90	18,715.03	18,031.60	1,501.02	2,077.85	46,618.40

Назва регіону	Сплата податкових платежів, всього, тис. грн.	в тому числі:				
		з податку та збору на доходи фізичних осіб	з податку на прибуток підприємств	з податку на додану вартість	з податку на майно	інші
Полтавська область	16,389,007.39	348,724.92	102,533.61	536,673.92	68,636.93	15,332,438.01
Рівненська область	34,444.44	6,140.51	6.46	34.20	2,596.18	25,667.10
Сумська область	1,876,453.73	51,336.11	656.37	-	6,246.35	1,818,214.90
Тернопільська область	27,672.76	6,708.67	1.60	103.14	933.55	19,925.80
Харківська область	13,765,115.37	204,276.66	19,999.54	267,749.36	10,941.12	13,262,148.68
Херсонська область	29,578.95	5,086.40	-	-	4,190.54	20,301.99
Хмельницька область	27,777.25	4,994.49	-	-	1,634.91	21,147.86
Черкаська область	45,529.01	14,753.58	27.94	641.69	1,998.63	28,107.18
Чернівецька область	55,498.65	234.69	-	-	396.27	54,867.70
Чернігівська область	669,720.46	9,999.35	56,338.88	88,093.88	4,548.21	510,740.14
м. Київ	1,408,723.07	64,352.15	250,447.80	904,165.00	3,340.72	186,417.41
м. Севастополь	-	-	-	-	-	-
Центральний офіс	39,004,545.78	281,816.03	8,129,919.50	23,083,508.16	40,670.48	7,468,631.62
Всього	85,199,237.40	3,831,596.39	8,642,401.52	25,552,581.38	853,404.42	46,319,253.73

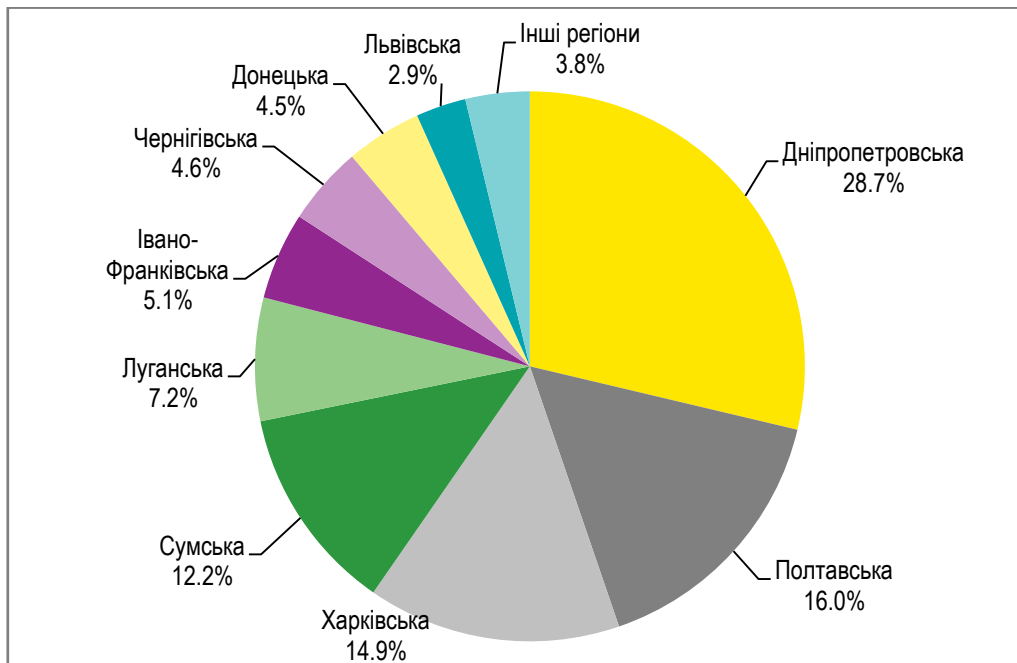
Таким чином, через відсутність об'єктивних офіційних даних, Незалежним адміністратором була проведена власна оцінка регіонального розподілу податкових надходжень від видобувних компаній. Алгоритм оцінки полягав у наступному:

1. Визначення сумарних надходжень окремо від галузі видобуванням кам'яного вугілля. Джерело інформації: дані ДФС щодо надходження податків та єдиного соціального внеску в 2014-2015 рр. по кожній компанії галузі.
2. Визначення сумарних надходжень від галузі транспортування нафти та газу. Сюди увійшли усі надходження ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта», а також сума рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України, яку сплачує НАК «Нафтогаз України». Джерело інформації: дані ДФС щодо надходження податків та єдиного соціального внеску в 2014-2015 рр. по кожній компанії галузі.
3. Визначення сумарних надходжень окремо від галузі видобування природного газу та видобування нафти. У випадку компаній, які одночасно займаються видобуванням нафти та природного газу, їхні податкові платежі розподілялись між галузями природного газу та нафти пропорційно до обсягів сплаченої ними плати за користування надрами (ренти) за відповідними кодами бюджетної класифікації.
4. Розподіл податкових надходжень та ЄСВ від видобування руд заліза, титану та марганцю між регіонами країни відбувався шляхом простого зіставлення фактичної адреси ведення діяльності та суми сплачених компаніями платежів. Наприклад, ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» веде видобувну діяльність виключно в Дніпропетровській області - тому усі податкові надходження та ЄСВ, сплачені компанією, можна віднести на Дніпропетровську область.
5. Розподіл сумарних податкових надходжень та ЄСВ від видобування кам'яного вугілля, нафти та природного газу пропорційно до регіональної структури видобування відповідних корисних копалин. Наприклад, в Дніпропетровській області в 2014 та 2015 рр. було видобуто відповідно 29,2% та 47,7% усього вугілля України. Таким чином, ми зробили припущення, що в 2014 р. 29,2% податкових надходжень та ЄСВ від видобування вугілля були згенеровані в Дніпропетровській області. У 2015 р. відповідно - 47,7% платежів віднесено на Дніпропетровську область.

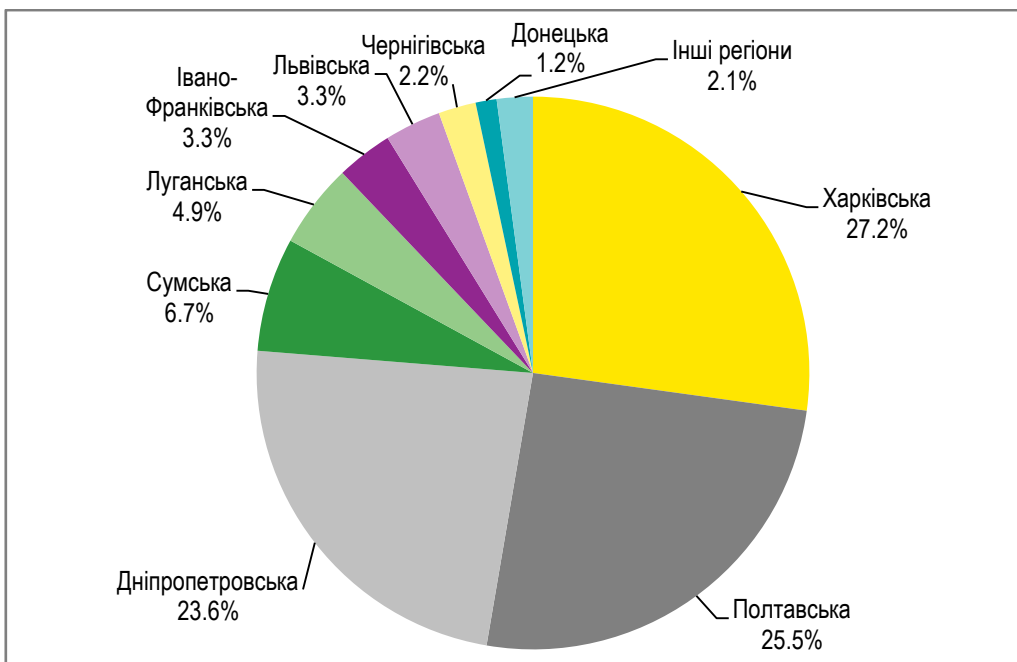
Використовуючи цей алгоритм, було розподілено приблизно 77% надходжень від видобувної галузі між регіонами країни в 2014-2015 рр.. Зрозуміло, що такий розподіл містить похибки, проте більш точного підходу при наявній інформації не знайдено. Незалежний адміністратор не отримав відповідей від багатьох видобувних компаній і на основі тільки відкритих джерел інформації не завжди можна точно визначити, на території якого регіону веде діяльність окрема компанія. Більше того, у випадку, коли компанія веде діяльність в декількох регіонах, або займається видобуванням одночасно і нафти, і природного газу, зробити коректний розподіл платежів взагалі неможливо без отримання детальних пояснень від кожної такої компанії, зокрема для визначення, яку долю у базі оподаткування по більшості видів податків становить діяльність щодо видобування конкретного виду корисних копалин.

Нерозподіленими на регіони країни залишились платежі НАК «Нафтогаз України» (16,1% в 2014 р. та 15,4% в 2015 р. від сумарних надходжень), усі платежі галузі транспортування нафти

та газу (5,9% в 2014 р. та 7,2% в 2015 р.), а також платежі окремих невеликих нафтогазових компаній (0,9% в 2014 р. та 0,5% в 2015 р.), які не сплачували в 2014-2015 рр. плати за користування надрами (ренти).



Малюнок 5.12-1: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального розподілу надходжень від видобувних галузей України в 2014 р.



Малюнок 5.12-2: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального розподілу надходжень від видобувних галузей України в 2014 р.

Таблиця 5.12-3

Оцінка Незалежним адміністратором регіонального розподілу надходжень від видобувних галузей України в 2014 р.

Назва регіону	Всього, тис. грн.	в тому числі:					
		Нафта	Природний газ	Залізна руда	Титан	Марганець	Вугілля
АР Крим	7 430,30	5 479,99	1 950,32				
Волинська область	19 530,70	-	19 503,18				27,53
Дніпропетровська область	12 839 766,41	82 199,81	220 385,93	10 008 083,78	16 693,71	405 909,25	2 106 493,93
Донецька область	1 996 170,59	-	1 950,32				1 994 220,27
Житомирська область	36 724,40	-	-		36 724,40		
Закарпатська область	13 002,12	-	13 002,12				
Запорізька область	945 711,36	-	-	945 711,36			
Івано-Франківська область	2 296 006,49	2 000 195,26	295 811,23				
Кіровоградська область	331 809,41	-	-	308 977,14	22 832,27		
Луганська область	3 238 572,15	5 479,99	328 303,52				2 904 788,64
Львівська область	1 319 341,69	679 518,39	437 521,33				202 301,97
Полтавська область	7 174 849,35	1 019 277,59	4 929 805,71	1 225 766,05			
Сумська область	5 437 321,79	5 025 148,10	412 173,70				
Харківська область	6 664 834,16	356 199,16	6 308 635,01				
Чернівецька область	14 860,61	10 959,97	3 900,64				
Чернігівська область	2 077 649,70	1 989 235,29	88 414,41				
Шельф Азовського моря	15 602,54	-	15 602,54				
Шельф Чорного моря	304 899,71	-	304 899,71				
Всього	48 129 855,78	11 173 693,53	13 381 859,66	12 488 538,32	76 250,39	405 909,25	7 207 832,35

Таблиця 5.12-4

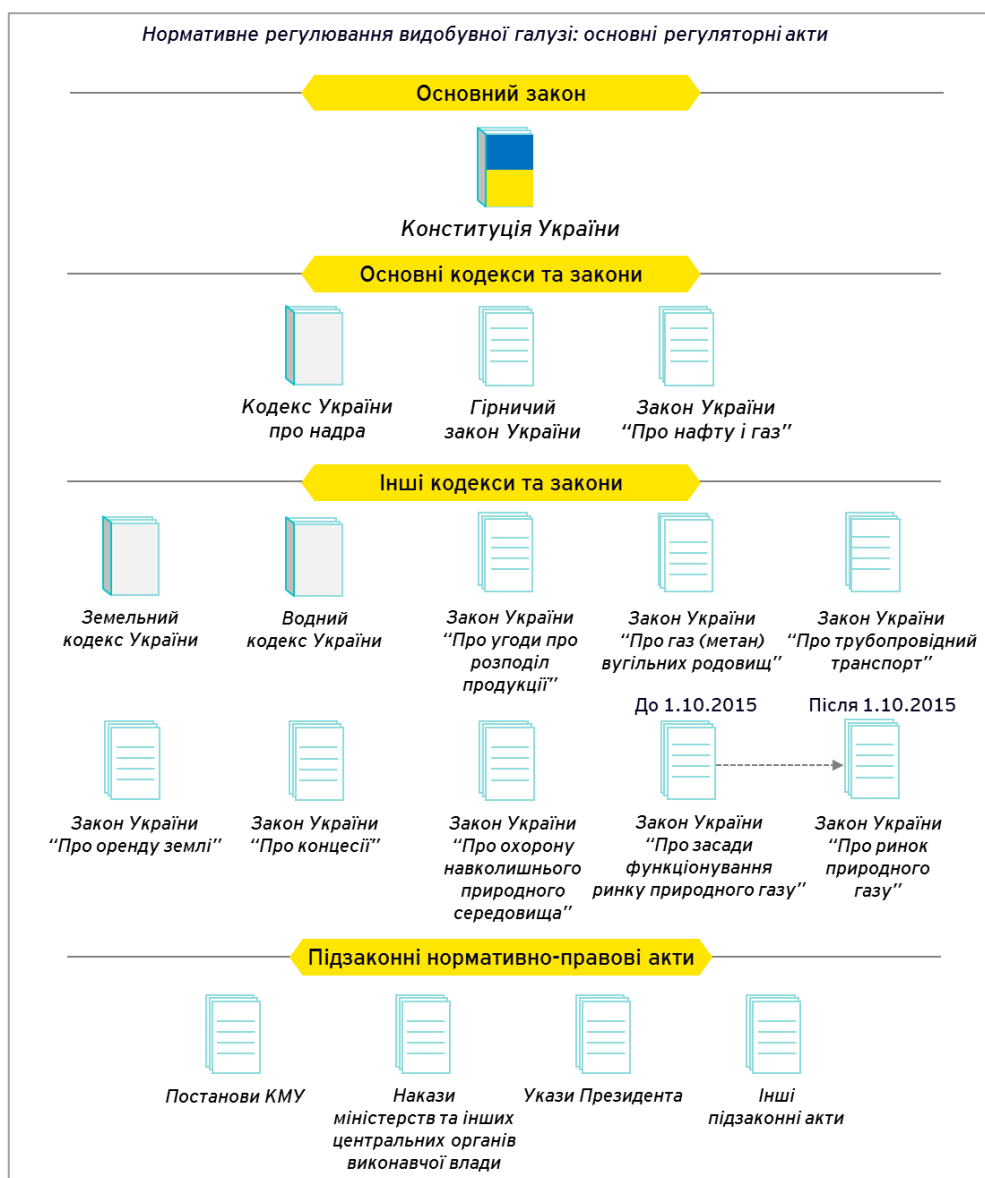
Оцінка Незалежним адміністратором регіонального розподілу надходжень від видобувних галузей України в 2015 р.

Назва регіону	Всього, тис. грн.	в тому числі:					
		Нафта	Природний газ	Залізна руда	Титан	Марганець	Вугілля
Волинська область	59 245,65	-	59 197,05				48,61
Дніпропетровська область	16 745 126,59	72 167,74	1 063 505,58	11 158 180,76	209 089,11	475 097,66	3 767 085,75
Донецька область	872 635,56	-	6 123,83				866 511,73
Житомирська область	189 947,77	-	-		177 245,69		
Закарпатська область	34 701,72	-	34 701,72				
Запорізька область	682 434,22	-	-	682 434,22			
Івано-Франківська область	2 339 495,99	1 443 354,75	896 141,24				
Кіровоградська область	466 302,82	-	-	440 422,82	25 880,00		
Луганська область	3 501 298,61	9 020,97	618 507,08				2 873 770,56
Львівська область	2 335 721,87	622 446,74	1 316 623,99				396 651,15
Полтавська область	18 103 059,67	753 250,76	16 283 495,16	1 066 313,75			
Сумська область	4 732 260,87	3 685 065,10	1 047 195,77				
Харківська область	19 291 504,37	230 034,66	19 061 469,71				
Чернівецька область	39 640,13	9 020,97	30 619,16				
Чернігівська область	1 556 943,27	1 371 187,02	185 756,25				
Шельф Азовського моря	34 701,72	-	34 701,72				
Всього	77 640 617,57	8 195 548,71	40 638 038,25	13 347 351,56	412 214,80	475 097,66	7 904 067,79

6. НОРМАТИВНЕ ТА ФІСКАЛЬНЕ РЕГУЛЮВАННЯ ВИДОБУВНИХ ГАЛУЗЕЙ В 2014-2015 РР.

6.1. Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин

Відповідно до статті 13 Конституції України надра та природні ресурси, які знаходяться в межах території України, природні ресурси її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони є об'єктами права власності Українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.



Малюнок 6.1-1: Нормативне регулювання видобувної галузі

Система українського законодавства, що регулює видобування корисних копалин є досить складною. Окремі питання можуть регулюватися кількома нормативними актами, які іноді містять розходження. Окрім законів, відносини в галузі регулюються значною кількістю підзаконних нормативно-правових актів. Тексти законів і підзаконних актів можна знайти на сайті Верховної Ради України за посиланням <http://rada.gov.ua> (у цьому Звіті використано посилання на нормативно-правові акти, доступні станом на 18 жовтня 2016 р.)

У цьому розділі наведено інформацію про нормативне та податкове регулювання видобувних галузей, актуальну на кінець 2014 р. і 2015 р.. У разі, якщо окремі правила чи норми були чинними лише в певному періоді, про це зазначається окремо.

6.1.1. Кодекс України про надра

Кодекс України про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р. є основним нормативним актом, що регулює питання раціонального використання та охорони надр. Кодексом визначається правовий статус надр, види корисних копалин, компетенція органів державної влади та органів місцевого самоврядування у сфері регулювання гірничих відносин (тобто відносин, пов'язаних з раціональним використанням та охороною надр), встановлюються правила надання надр у користування та власне умови користування ними.

Для користування надрами необхідно отримати спеціальний дозвіл на користування надрами. При цьому Кодекс України про надра прямо забороняє власнику дозволу у будь-якій формі відчужувати права, надані таким спеціальним дозволом, в тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність.¹⁴² Більше інформації про порядок видачі спеціальних дозволів на користування надрами наведено у **6.5.2. Процедура одержання спеціальних дозволів на користування надрами**.

Для промислової розробки родовищ корисних копалин надрокористувачеві також необхідно одержати гірничий відвід. Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення у 2014 р. і 2015 р. надавалися Держгірпромнаглядом.¹⁴³ Документом, що засвідчує право на користування надрами, є акт про надання гірничого відводу. Геологічне вивчення надр не потребує отримання гірничого відводу. Для визначення промислової цінності родовищ і оцінки запасів корисних копалин по кожному родовищу встановлюються кондиції на мінеральну сировину, що становлять сукупність вимог до якості і кількості корисних копалин, гірничо-геологічних та інших умов розробки родовища.¹⁴⁴ Кондиції на мінеральну сировину підлягають експертизі Держгеонадра. Порядок розробки кондицій на мінеральну

¹⁴² Частина 6 статті 16 Кодексу України про надра, режим доступу:

<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80>

¹⁴³ Постанова КМУ № 59 від 27.01.1995 р. «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/59-95-%D0%BF>. Передача функції надання гірничих відводів Держгірпромнаглядом на користь Держпраці завершилась в 2016 р. згідно з постановою КМУ № 76 від 11.02.2016 р. «Про внесення змін до деяких актів КМУ», режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/78-2016-%D0%BF>

¹⁴⁴ Ст. 45 Кодексу України про надра, режим доступу:

<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80>

сировину має встановлюватись Міністерством екології і природних ресурсів України.¹⁴⁵ Запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та оцінюються Держгеонадра в порядку, встановленому КМУ.¹⁴⁶

Кодексом також визначаються права та обов'язки користувачів надр. До основних прав належать виконання на наданій ділянці надр геологічного вивчення, комплексної розробки родовищ корисних копалин та інших робіт, а також розпорядження видобутими корисними копалинами. Основними обов'язками користувачів надр є цільове використання надр, забезпечення повноти геологічного вивчення, раціонального, комплексного використання та охорони надр, забезпечення безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища.

Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації та обліку в Державному інформаційному геологічному фонді. [Державну реєстрацію](#)¹⁴⁷ та [облік робіт і досліджень](#)¹⁴⁸, пов'язаних з геологічним вивченням надр, здійснює Держгеонадра.

Геологічна інформація, одержана за рахунок коштів Державного бюджету, є державною власністю. Порядок та умови надання геологічної інформації у користування різним категоріям користувачів надр та її продажу визначається **Положенням про порядок розпорядження геологічною інформацією**¹⁴⁹.

Розмір плати за право користування геологічною інформацією визначається Державним геофізичним підприємством «Геолекспертиза» згідно з **Методикою визначення вартості геологічної інформації**, отриманої за рахунок коштів державного бюджету.¹⁵⁰ Геологічна інформація, одержана за власні кошти користувача надрами, є його власністю, а її реалізація здійснюється за погодженням з Держгеонадра.

Державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування надрами здійснюють Держгеонадра та органи місцевого самоврядування. Державний нагляд за веденням робіт з геологічного вивчення надр та їх використання у 2014-2015 рр. здійснював Держгірпромнагляд згідно з Положенням про порядок здійснення державного гірничого нагляду.¹⁵¹

Крім цього, Кодекс містить положення, що регулюють низку інших питань, зокрема питання геологічного вивчення надр, державного обліку родовищ корисних копалин, проектування та будівництва гірничодобувних об'єктів, охорони надр тощо.

¹⁴⁵ На сьогодні Положення про порядок розробки та обґрунтування кондицій на мінеральну сировину для підрахунку запасів твердих корисних копалин у надрах, затверджене Наказом ДКЗ №300 від 7.12.2005, режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/z0065-06>

¹⁴⁶ Постанова КМУ від 22 грудня 1994 р. N 865 «Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин», режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1689-2000-%D0%BF>.

¹⁴⁷ Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 263 від 14.06.2013 р. «Про затвердження Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1157-13>

¹⁴⁸ Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 262 від 14.06.2013 р. «Про затвердження Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1156-13>

¹⁴⁹ Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією, затверджене Постановою КМУ № 423 від 13.06.1995 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/423-95-%D0%BF>

¹⁵⁰ Постанова КМУ № 1075 від 10.12.2008 р. «Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1075-2008-%D0%BF>

¹⁵¹ Постанова КМУ № 134 від 21.02.1995 р. Передача Держгірпромнаглядом зазначених функцій Держпраці відбулася в 2016 р.

6.1.2. Гірничий закон України

Основним законом, що регулює відносини у сфері видобування корисних копалин та проведення гірничих робіт, є Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р.

Серед іншого, Гірничий закон регулює питання розміщення і створення гірничих підприємств, основні вимоги щодо проведення гірничих робіт, заходи технічної безпеки, попередження та знешкодження аварійних ситуацій, заходи екологічної безпеки та впливу на навколишнє середовище, а також низку особливостей умов праці у гірничодобувній промисловості. Гірничий закон встановлює передумови до надання державної підтримки суб'єктам гірничих відносин (включно з працівниками гірничих підприємств) у вигляді субсидій, пільг, компенсацій, допомоги тощо.

6.1.3. Закон України «Про нафту і газ»

Основним законом, який регулює відносини щодо користування нафтогазоносними надрами, видобування, транспортування, зберігання та використання нафти, газу та продуктів їх переробки, є Закон України «Про нафту і газ».

Порядок користування нафтогазоносними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр визначається угодою про умови користування нафтогазоносними надрами, яка є додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами. За загальним правилом, нафта та газ, видобуті користувачем нафтогазоносних надр, належать користувачу нафтогазоносних надр.

Як і Кодекс України про надра, Закон України «Про нафту і газ» прямо забороняє власнику спеціального дозволу у будь-якій формі відчужувати права, надані спеціальним дозволом, в тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність.¹⁵² При цьому Закон встановлює, що якщо діяльність, пов'язана з користуванням нафтогазоносними надрами, здійснюється на умовах договору про спільну інвестиційну діяльність, спільне виробництво, виробничу кооперацію, то один із учасників цього договору зобов'язаний мати спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами.¹⁵³

Після закінчення строку дії спеціального дозволу на користування надрами державне майно, що було надане у користування власнику дозволу, повертається державі, а майно (споруди, обладнання), створене власником дозволу в процесі видобування, залишається його власністю.

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, в яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше, встановлені особливі правила щодо продажу видобутої ними продукції:

- ▶ Нафта сира, газовий конденсат власного видобування та скраплений газ повинні щомісячно продаватися винятково на біржових аукціонах, порядок проведення яких визначається КМУ, причому стартова ціна на таких аукціонах для нафти та газового конденсату визначається на підставі митної вартості нафти. У разі, якщо повний обсяг

¹⁵² Ч.2 ст.14 Закону про нафту та газ, режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2665-14>

¹⁵³ Ст. 49 Закону про нафту та газ

зазначених продуктів не було реалізовано на таких аукціонах, нереалізовані обсяги нафти сирови і газового конденсату реалізуються НАК «Нафтогаз України» за стартовою ціною додаткового біржового аукціону;

- ▶ До 1 жовтня 2015 р. природний газ власного видобування повинен був щомісячно продаватися у повному обсязі НАК «Нафтогаз України», яка є уповноваженим суб'єктом з формування ресурсу природного газу для населення та споживачів України, за цінами, які для кожної відповідної компанії щороку встановлюються НКРЕКП, згідно із затвердженням нею ж порядком формування цін.¹⁵⁴

Після прийняття нового закону «Про ринок природного газу» з 1 жовтня 2015 р. обов'язок щомісячного продажу частини природного газу власного видобування НАК «Нафтогаз України» залишився лише для ПАТ «Укргазвидобування».¹⁵⁵

Також Закон «Про нафту і газ» регулює і низку інших питань, серед яких питання введення родовищ нафти та газу у промислову розробку, питання основних вимог до промислової розробки, охорони довкілля, особливих умов праці, відповідальності за порушення у нафтогазовій галузі.

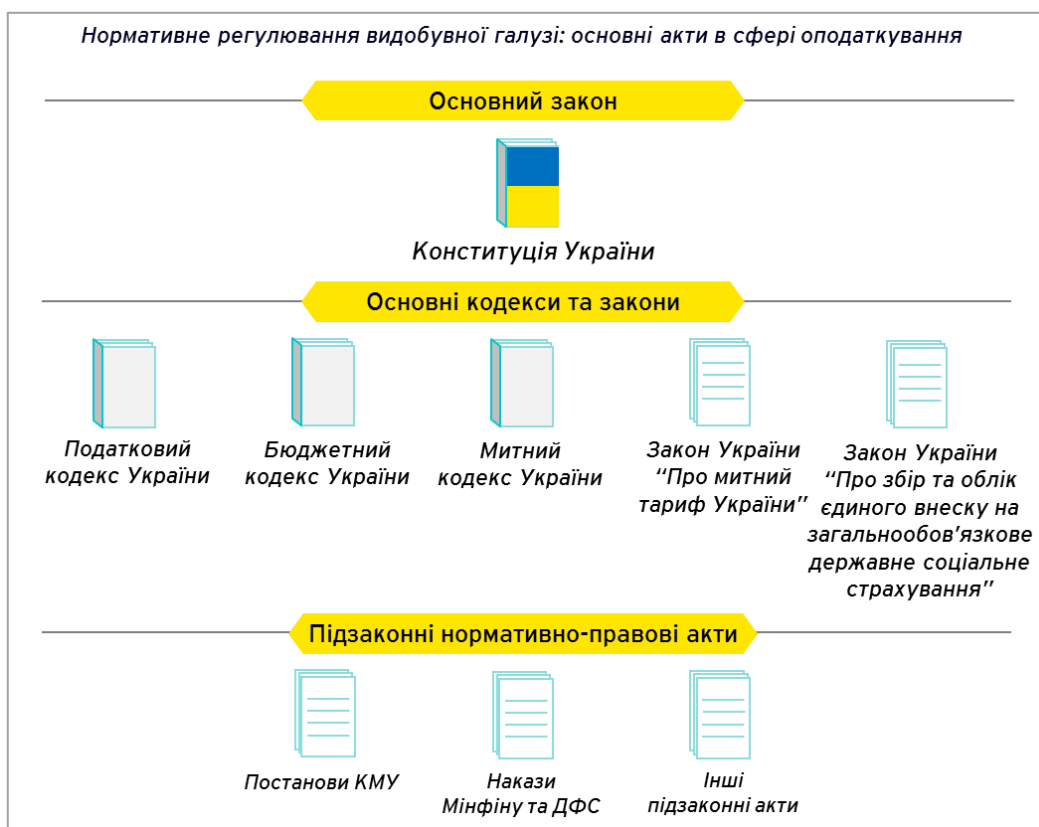
6.1.4. Нормативні акти у сфері оподаткування

Оподаткування компаній у видобувних галузях здійснюється відповідно до таких основних нормативно-правових актів:

- ▶ Податковий кодекс України № 2755-VI від 02.12.2010 р. визначає перелік податків та зборів та порядок їх адміністрування, права та обов'язки платників податків, компетенцію та повноваження контролюючих органів, а також відповідальність за порушення податкового законодавства;
- ▶ Митний кодекс України № 4495-VI від 13.03.2012 р. визначає порядок справляння митних платежів під час переміщення товарів через митний кордон України;
- ▶ Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19.09.2013 р. встановлює ставки ввізного мита для товарів, що ввозяться на митну територію України;
- ▶ Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р. регулює порядок збору та обліку ЄСВ;
- ▶ Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р. встановлює порядок затвердження та виконання бюджетів, зокрема, порядок розподілу податків між державним і місцевими бюджетами.

¹⁵⁴ Ст. 10 Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» від 08.07.2010 р. N 2467-VI, режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2467-17>; втратив чинність із 01.10.2015 р.

¹⁵⁵ Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період), затверджене Постановою КМУ № 758 від 1.10.2015 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/758-2015-%D0%BF> . Прийняте на виконання ст. 11 Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 9.04.2015 р.



Малюнок 6.1-2: Нормативне регулювання видобувної галузі (основні акти в сфері оподаткування)

Окремі питання оподаткування також врегульовані на рівні підзаконних нормативно-правових актів КМУ, Міністерства фінансів України та Державної фіскальної служби України (до 1 березня 2014 р. - Міністерства доходів і зборів України, з 1 березня до 6 червня 2014 р. - Державної податкової служби).

6.1.5. Інші нормативні акти

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25.06.1991 р. містить основні вимоги щодо охорони природних ресурсів, у тому числі й під час видобування корисних копалин. Законом визначаються повноваження органів державної влади та органів місцевого самоврядування, а також порядок контролю та нагляду у сфері охорони навколишнього природного середовища.

Також законом визначені загальні екологічні вимоги, яких необхідно дотримуватися під час використання природних ресурсів (раціональне та економне використання природних ресурсів, здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб та інші вимоги), та заходи щодо забезпечення екологічної безпеки під час здійснення різних видів діяльності.

Законом України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р. регулюються засади діяльності трубопровідного транспорту, зокрема, що стосується сфери

видобування нафти та газу - питання промислових трубопроводів (приєднаних мереж), тобто немагістральних трубопроводів в межах виробництв, а також нафтобазових та внутрішньопромислових нафто- і газопроводів. Серед іншого, дія Закону поширюється на відносини в галузі трубопровідного транспорту, призначеного для транспортування вуглеводнів та інших продуктів і речовин з місць їх знаходження, видобування (від промислів), виготовлення або зберігання до місць їх переробки чи споживання, перевантаження та подальшого транспортування.

Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р. регулює питання проведення конкурсу на укладення УРП, укладення таких угод та їх виконання.

Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р. визначає засади діяльності у сфері геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ, умови його видобування і вилучення під час дегазації та подальшого використання, у тому числі - доступу газу (метану) вугільних родовищ до газотранспортних мереж.

Надання земельних ділянок у користування для видобування корисних копалин здійснюється у порядку, встановленому земельним законодавством України, основним актом якого є **Земельний кодекс України** № 2768-III від 25.10.2001 р. та **Закон України «Про оренду землі»** № 161-XIV від 06.10.1998 р.. Проведення геологорозвідувальних робіт потребує наявності угоди з власником землі або погодження з землекористувачем.

Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи на користування надрами, обмежуються відповідною площею та глибиною. Розміри та межі ділянок, що надаються у користування, встановлюються Державною службою геології та надр України. При цьому максимальна площа ділянок, які надаються для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, не може перевищувати 500 квадратних кілометрів, а для ділянок Чорного моря - 1000 квадратних кілометрів.

Водний кодекс України № 213/95-ВР від 06.06.1995 р. регулює питання, пов'язані з використанням водних ресурсів у ході видобування корисних копалин. Зокрема, цим Кодексом встановлена необхідність одержання дозволу на спеціальне водокористування, яким є забір води з водних об'єктів із застосуванням споруд або технічних пристроїв, використання води та скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, включаючи забір води та скидання забруднюючих речовин із зворотними водами із застосуванням каналів.

Закони «Про концесії» № 997-XIV від 16.07.1999 р. та **«Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»** № 3687-VI від 08.07.2011 р. визначає порядок та особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності.

Низка питань у сфері видобування корисних копалин регулюється численними підзаконними нормативно-правовими актами.

До 01.10.2015 р. основні засади функціонування ринку природного газу визначалися **Законом України «Про засади функціонування ринку природного газу»** № 2467-VI від 08.07.2010 р., а з 01.10.2015 р. - **Законом України «Про ринок природного газу»** №329-VIII від 09.04.2015 р.

Висновки до розділу:

Відносини, пов'язані з видобуванням корисних копалин, регулюються Конституцією України, а також значною кількістю законів та підзаконних актів.

Пріоритетними напрямками реформування законодавства є спрощення та уніфікація нормативних актів. Це може включати прийняття оновленого Кодексу про надра, правил розробки газових та нафтових родовищ, спрощення дозвільної системи у сфері надрокористування та приведення інших нормативно-правових актів у відповідність до сучасних стандартів у видобувних галузях. Важливим є також впровадження подальших реформ, спрямованих на підвищення прозорості в видобувних галузях, зокрема, в частині видачі спеціальних дозволів на користування надрами (окремі кроки в цьому напрямку вже були зроблені в 2016 році)

6.2. Функції та повноваження органів державної влади

Верховна Рада України визначає основні напрями державної політики у видобувних галузях та здійснює законодавче регулювання відносин у ній, приймаючи закони.

Президент України бере участь у законодавчому процесі (має право законодавчої ініціативи, право вето), а також бере участь в утворенні, ліквідації та реорганізації міністерств та інших центральних органів виконавчої влади.

Кабінет Міністрів України реалізує державну політику у видобувних галузях та здійснює управління ними. На виконання законів КМУ приймає постанови, в яких деталізує правила, процедури та вимоги. Також КМУ координує роботу міністерств та інших центральних органів виконавчої влади. КМУ відповідальний перед Президентом України, підконтрольний і підзвітний Верховній Раді України.

Основні функції центральних органів виконавчої влади України у сфері видобування корисних копалин розподілені таким чином:

- ▶ **Державна служба геології та надр України** (Держгеонадра) здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин, а також видає спеціальні дозволи на користування надрами;
- ▶ **Міністерство екології та природних ресурсів України** забезпечує нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин, а також погоджує надання надр у користування;
- ▶ **Міністерство енергетики та вугільної промисловості України** забезпечує нормативно-правове регулювання низки питань у паливно-енергетичному комплексі, приймає рішення щодо введення родовищ нафти та газу в розробку, здійснює моніторинг нафтогазового ринку, затверджує технологічні проектні документи на розробку родовищ нафти і газу, формує та реалізує заходи щодо здійснення енергетичного нагляду та дотримання якості вугільної продукції;
- ▶ **Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України** (з 17 березня 2015 р. всі її функції передавались Держпраці) здійснює функцію державного гірничого нагляду, надання гірничих відводів та інших дозвільних документів, пов'язаних із виконанням небезпечних робіт та використанням небезпечних об'єктів;
- ▶ **Державна служба з надзвичайних ситуацій** організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів;
- ▶ **Державна комісія по запасах корисних копалин (ДКЗ)** затверджує та переоцінює запаси корисних копалин, встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах, готує висновки про доцільність проектування розроблення та облаштування родовищ на базі попередньо оцінених запасів корисних копалин і введення їх у дослідно-промислове розроблення та ін.;

- ▶ **НКРЕКП** до 1 жовтня 2015 р. займалась формуванням та забезпеченням реалізації цінової і тарифної політики на ринку нафти та газу (зокрема - встановленням цін на товарний природний газ власного видобування і тарифів на транспортування нафти, газу (природного, нафтового, метану вугільних родовищ), нафтопродуктів). З 1 жовтня 2015 р. основні функції НКРЕКП включають, серед іншого, затвердження методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами та затвердження правил постачання природного газу;
- ▶ **Державна фіскальна служба України** (з 21 травня 2014 р.; до того - Міністерство доходів і зборів України) здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів, митних платежів та ЄСВ;
- ▶ **Міністерство фінансів України** забезпечує формування та реалізує державну податкову, митну, фінансову, бюджетну політику, а також державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування податкового та митного законодавства;
- ▶ **Міністерство економічного розвитку і торгівлі України**, серед іншого, забезпечує формування та реалізує державну політику в сфері управління об'єктами державної власності, в тому числі корпоративними правами держави; розробляє та подає КМУ проекти рішень з питань передачі об'єктів права державної та комунальної власності, здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності.

Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування також мають низку повноважень у сфері видобування корисних копалин.

Більш детальну інформацію щодо повноважень органів державної влади та органів місцевого самоврядування у сфері видобування корисних копалин наведено в **Додатку 6** до цього Звіту ІПВГ.

Висновки до розділу:

Повноваження у сфері видобування корисних копалин розподілені між низкою органів державної влади. Наразі відсутній єдиний орган формування та реалізації державної політики у видобувних галузях. Спостерігається періодичний перерозподіл повноважень між органами та зміна підпорядкування.

У 2014-2015 рр. відбулися певні позитивні зрушення у реформуванні державної служби; водночас, вони незначною мірою зачепили повноваження державних органів у сфері регулювання видобувних галузей, що залишаються розпорощеними.

Одним з напрямків реформування може бути зосередження профільних функцій в меншій кількості центральних органів державної влади, з метою підвищення ефективності державного управління у видобувних галузях.

6.3. Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2014-2015 рр.

Протягом 2014-2015 рр. тривало впровадження регуляторних реформ, основні напрями яких були визначені програмах та концепціях, ухвалених раніше.¹⁵⁶

Основні напрями розвитку та реформування видобувних галузей були закладені у програмі економічних реформ на 2010-2014 рр. «Заможне суспільство, конкурентоспроможна економіка, ефективна держава»¹⁵⁷, Енергетичній стратегії України на період до 2030 р.¹⁵⁸, Стратегії сталого розвитку «Україна-2020»¹⁵⁹, Коаліційній угоді 2014 р.¹⁶⁰ Середньострокові реформи були визначені в Програмі діяльності Кабінету Міністрів України у 2014 р..¹⁶¹

На виконання Програми діяльності КМУ та Стратегії сталого розвитку «Україна-2020» у 2015 році КМУ затвердив план заходів.¹⁶² На виконання п. 264 Плану заходів Міненерговугілля було розроблено Концепцію Державної цільової економічної програми реформування вугільної промисловості на 2015- 2020 роки, яка, однак, не була затверджена станом на кінець 2015 року. До основних реформ видобувних галузей, що тривали у 2014-2015 рр., належали, зокрема, такі:

- **Продовження реформування Публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України».** Згідно з планом-графіком на 2014-2015 рр. реформування НАК «Нафтогаз України» повинно було завершитися в 2015 р.¹⁶³ ¹⁶⁴ Моделі реструктуризації були представлені МЄВП та МЕРТ.¹⁶⁵ Водночас, протягом 2014-2015 рр. КМУ не затвердив відповідну концепцію реструктуризації. 5 грудня 2015 р. КМУ затвердив новий статут НАК «Нафтогаз України», а також низку

¹⁵⁶ Постанова КМУ «Про затвердження програми «Українське вугілля» № 1205 від 19.09.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1205-2001-%D0%BF>, постанова КМУ «Про хід структурної перебудови вугільної промисловості» № 280 від 28.03.1997 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/280-97-%D0%BF>.

¹⁵⁷ Програма економічних реформ на 2010-2014 рр. «Заможне суспільство, конкурентоспроможна економіка, ефективна держава», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/n0004100-10>

¹⁵⁸ Схвалено розпорядженням КМУ № 1071-р від 24.07.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1071-2013-%D1%80>

¹⁵⁹ Указ Президента України «Про Стратегію сталого розвитку «Україна - 2020» № 5/2015 від 12.01.2015 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/5/2015>

¹⁶⁰ Угода про коаліцію депутатських фракцій «Європейська Україна» від 27.11.2014 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/n0001001-15>

¹⁶¹ Постанова КМУ «Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України» № 26-VIII від 11.12.2014 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/26-19>

¹⁶² План заходів з виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України та Стратегії сталого розвитку «Україна-2020» у 2015 році, затверджений розпорядженням КМУ від 4 березня 2015 р. № 213-р, режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/213-2015-%D1%80>.

¹⁶³ План-графік реформування НАК Нафтогаз, інформація із сайту Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, режим доступу: <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=244978116>

¹⁶⁴ П.242 Програми діяльності КМУ (Коаліційної угоди) та Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020» http://www.mil.gov.ua/content/other/postanova_04032015.pdf

¹⁶⁵ «Кабмін затвердив план реструктуризації «Нафтогазу»: держхолдинг розділять на дві компанії», режим доступу: <http://economics.union.ua/energetics/1395789-kabmin-zatverdiv-plan-restrukturizatsiji-naftogazu-derzholding-rozdilyati-na-dvi-kompaniji.html>, останнє відвідування 09.10.2016 р.

внутрішніх положень, що мали на меті забезпечити належне корпоративне управління компанією.¹⁶⁶ Управління компанією було передане МЕРТ;

- ▶ **Вдосконалення механізмів державної підтримки шахт.** Законом «Про державний бюджет на 2014 р.» було скорочено прямі дотації для вугільних підприємств, а натомість профінансовано будівництво нових підприємств¹⁶⁷, зокрема шахти «Нововолинська» №10. Слід зазначити, що на 2015-2019 рр. КМУ визначив як пріоритет проведення ліквідації 32 збиткових шахт, консервації 24 шахт та приватизації 37 шахт.¹⁶⁸ Одним із цільових пріоритетів було визначено зменшення державних видатків на видобування вугілля, а також заборону з 2021 р. будь-яких видів державної підтримки вугільної галузі, окрім як із метою захисту навколишнього середовища і безпеки працівників;
- ▶ **Приватизація вуглевидобувних підприємств, закриття нерентабельних вугле- і торфовидобувних підприємств.** Зважаючи на політичну та економічну ситуацію, було тимчасово припинено заходи з підготовки до приватизації. Так, згідно з інформацією про виконання бюджету, кількість шахт, на яких здійснювалась підготовка до ліквідації у 2014 р. дорівнювала 13¹⁶⁹, а у 2015 р. – лише 4¹⁷⁰. Варто зазначити, що джерелом інформації для проведення таких заходів з реструктуризації слугували акти, останньою датою внесення змін до яких були 2006, 2009 і 2011 рр..¹⁷¹ Водночас було підписано спільний наказ Фонду державного майна України і МЕРП «Про передачу документів щодо об'єктів приватизації вугільної галузі у процесі приватизації» № 2399/701 від 07.10.2014 р., яким регламентовано порядок передання документів щодо об'єктів приватизації міністерством Фонду державного майна з метою їх подальшої приватизації¹⁷²;
- ▶ **Створення державного підприємства «Державна вугільна компанія».**¹⁷³ Державне підприємство було утворене на виконання Плану заходів з розвитку державного

¹⁶⁶ Постанова КМУ № 1002 від 05.12.2015 р. «Деякі питання вдосконалення корпоративного управління публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України», режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1002-2015-%D0%BF>

¹⁶⁷ Закон України «Про внесення змін до додатка № 3 до Закону України «Про Державний бюджет України на 2014 рік» №1652-VII від 14.08.2014 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1652-18>

¹⁶⁸ Постанова КМУ «Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України» № 26-VIII від 11.12. 2014 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/26-19>

¹⁶⁹ Згідно з паспортом КПКВК 1101070 у Звіті про виконання паспортів бюджетних програм, інформація за 2014 р., режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245001899&cat_id=245001835

¹⁷⁰ Згідно з паспортом КПКВК 1101070 у Звіті про виконання паспортів бюджетних програм, інформація за 2015 р., режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245090835&cat_id=245001835

¹⁷¹ Постанова КМУ №280 від 28.03.1997 р. «Про хід структурної перебудови вугільної промисловості» (останні зміни у 2006 р.), режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/280-97-%D0%BF>, постанова КМУ №1205 від 19.09.2001 р. «Про затвердження програми «Українське вугілля» (останні зміни в 2009 р.), режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1205-2001-%D0%BF> і розпорядження КМУ №912-р від 28.09.2011 р. «Про ліквідацію деяких збиткових вугледобувних підприємств» (зміни не вносились), режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/912-2011-%D1%80>.

¹⁷² Наказ Фонду державного майна України і Міністерства енергетики та вугільної промисловості «Про передачу документів щодо об'єктів приватизації вугільної галузі у процесі приватизації» №2399/701 від 07.10.2014 р.. Режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1312-14>

¹⁷³ Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про створення державного підприємства «Державна вугільна компанія» № 619 від 4.09.2014 р., режим доступу: https://www.google.com.ua/url?sa=t&rct=j&q=&esrc=s&source=web&cd=1&cad=rja&uact=8&ved=0ahUKEwig3dL4nOLPAhXpA5oKHfuPBbwQFggaMAA&url=http%3A%2F%2Fmpe.kmu.gov.ua%2Fminugol%2Fdoccatalog%2Fdocument%3Fid%3D244961413&v6u=https%3A%2F%2Fs-v6exp1-ds.metric.gstatic.com%2Fgen_204%3Fip%3D195.191.215.100%26ts%3D1476720605219544%26auth%3Dvsa2usbftfla47mfi55c3picliv

сектору вугільної промисловості¹⁷⁴. Як зазначалося на офіційному веб-сайті КМУ, метою створення цього підприємства було ввести під його управління перспективні шахти, зменшити та оптимізувати витрати, у тому числі на утримання апаратів управлінні виробничих об'єднань державних підприємств;¹⁷⁵

- ▶ **Реформування системи управління Єдиною газотранспортною системою України.** На виконання зобов'язань України, взятих за Протоколом про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, КМУ затвердив постанову «Про невідкладні заходи щодо реформування системи управління Єдиною газотранспортною системою України». Для реалізації заходів було внесено зміни до низки нормативно-правових актів, які, зокрема, передбачали, що функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Єдиною газотранспортною системою України виконує оператор Єдиної газотранспортної системи України¹⁷⁶. Оператор Єдиної газотранспортної системи України обирається призначається за результатами конкурсу;
- ▶ **Спрощення окремих аспектів видобувної діяльності.** Постановою КМУ № 42 від 28.01.2015 р. внесено зміни до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами та скасовано проведення моніторингу та наукового супроводження як обов'язкову умову дозволів та угод на користування надрами. Крім того, державна експертиза звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів, більше не є умовою для поновлення дії спеціального дозволу;
- ▶ **Інші законодавчі ініціативи щодо видобувних галузей.** У 2014-2015 рр. обговорювалися і розроблялися законопроекти, покликані розв'язати окремі неузгодженості, вирішити проблемні питання і спростити деякі аспекти у законодавстві, що стосується видобувної діяльності (наприклад, «Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення деяких аспектів нафтогазової галузі»¹⁷⁷). Протягом 2014-2015 рр. також тривала робота над змінами щодо регулювання видобувних галузей, що були впроваджені у 2016 р. - зокрема, зменшення кількості підстав для отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону (наприклад, внаслідок оренди чи концесії цілісного майнового комплексу¹⁷⁸);

[7ordr%26rndm%3D0.4629904927001469&v6s=2&v6t=11884&usq=AFQjCNGQBq1a0bm6jhBquGkUf3NVjBs4g&sig2=w1QFq0JB4gkD8Nejez8AbA&bvm=bv.135974163,d.bGg](http://www.kmu.gov.ua/ua/press/2015/01/28/42)

¹⁷⁴ Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 429 від 12.06.2014 р. «Про затвердження Плану заходів з розвитку державного сектору вугільної промисловості», режим доступу:

<https://www.google.com.ua/url?sa=t&rct=j&q=&esrc=s&source=web&cd=1&cad=rja&uact=8&ved=0ahUKEwig-eyDoOLPAhUDZCwKHVNQBewQFggaMAA&url=http%3A%2F%2Fmpe.kmu.gov.ua%2Fminugol%2Fdoccatalog%2Fdocument%3Fid%3D244961413&usq=AFQjCNGQBq1a0bm6jhBquGkUf3NVjBs4g&sig2=BQ1c7W2TM3XhM2mDgF8QIQ&bvm=bv.135974163,d.bGg>

¹⁷⁵ «Концепція Державної цільової економічної програми реформування вугільної промисловості на 2015-2020 рр.» - Офіційний веб-сайт КМУ, режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245027382&cat_id=244916227

¹⁷⁶ Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо реформування системи управління Єдиною газотранспортною системою України» № 1645-VII від 14.08.2014 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1645-18>

¹⁷⁷ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення деяких аспектів нафтогазової галузі (реєстраційний номер 3096 від 15.09.2015 р.), режим доступу:

http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_2?id=&pf3516=3096&skl=9

¹⁷⁸ Постанова КМУ № 277 від 6.06. 2016, режим доступу: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/277-2016-%D0%BF/paran263#n263>

- ▶ **Законодавче забезпечення впровадження ІПВГ в Україні.** 16 червня 2015 р. було прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 521-VIII, яким було запроваджено засади звітності ІПВГ в Україні. Окрім того, КМУ затвердив Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, який містив основні вимоги Стандарту ІПВГ, а також встановив статус «відкритих даних» для звітів, що готуються у рамках ІПВГ¹⁷⁹.

На розвиток і функціонування видобувних галузей суттєво вплинула нестабільна політична і економічна ситуація в Україні у 2014-2015 рр..¹⁸⁰ Так, станом на 1 січня 2014 р. в Україні працювали 150 вугільних шахт усіх форм власності, з них 90 державних, із зайнятістю понад 250 тис. осіб. Станом на 1 січня 2015 р. кількість шахт скоротилась до 81, з них 49 вугільних шахт зупинили видобування через військові дії в Донецькій і Луганській областях.¹⁸¹

Висновки до розділу:

2014-2015 рр. відзначилися певними зрушеннями в реформуванні видобувних галузей, незважаючи на складне економічне і політичне становище України. Водночас, зміни відбувалися повільніше, ніж заплановано.

Прискорення темпів реформ необхідне для того, аби ефективніше розв'язувати проблеми і недоліки у регулюванні і функціонуванні видобувних галузей України. Активна розробка пропозицій щодо регуляторних і фінансових змін є важливими для українського суспільства.

¹⁷⁹ Положення про набори даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних, затверджене Постановою КМУ № 835 від 21 жовтня 2015 р. <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/835-2015-%D0%BF>

¹⁸⁰ На що було звернено увагу, зокрема, в щорічному звіті щодо імплементації Договору про заснування Енергетичного Співтовариства за 2013/2014 рр., стор. 170, режим доступу: https://www.energy-community.org/portal/page/portal/ENC_HOME/DOCS/3356393/0633975ADB887B9CE053C92FA8C06338.PDF

¹⁸¹ Річний звіт Групи «ДТЕК» за 2014 р., режим доступу: <http://www.dtek.com/library/file/annual-report2014-ua.pdf>

6.4. Фіскальний режим видобувної галузі

У 2014-2015 рр. основними податками для видобувних галузей були податок на додану вартість, податок на прибуток підприємств та плата за користування надрами (рентна плата у редакції ПКУ з 2015 р.). Крім того, компанії видобувної галузі були зобов'язані сплачувати й інші податки та загальнообов'язкові платежі, що не є особливими саме для цієї галузі. Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організують) послуги з транспортування вантажів такими трубопроводами, також сплачували рентну плату за транспортування.

ДСД та УРП підлягають взяттю на окремий податковий облік як платники податків. Учасник ДСД або УРП, відповідальний за обчислення і сплату податків до бюджету під час виконання такого договору, повинен бути додатково взятий на облік як платник податків та вести облік діяльності за ДСД чи УРП окремо від іншої господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є стороною договору простого товариства або УРП. Для УРП законодавством передбачено спеціальні правила оподаткування, включаючи низку пільг. Оподаткування ДСД теж має певні особливості, але не передбачає надання учасникам ДСД пільг. Докладна інформація про оподаткування УРП і ДСД наведена у розділі 6.5.4. Договори у видобувних галузях

Українським законодавством не передбачено такого виду обов'язкового платежу, як «бонус». За отримання спеціального дозволу на користування надрами справляється збір (докладніше - у **6.5.2. Процедура** одержання спеціальних дозволів на користування надрами

УРП можуть містити положення щодо обов'язку інвестора сплатити бонус, наприклад, за підписання УРП або за відкриття родовища, але ці положення належать до комерційних умов і законодавство не вимагає їх оприлюднення.

Нижче наведено загальну інформацію щодо податків, платежів і зборів, що сплачуються компаніями видобувних галузей. Якщо інше прямо не зазначено нижче, в цьому розділі наведено правила оподаткування, що діяли станом на 31 грудня 2014 р. та 31 грудня 2015 р..

Податок на прибуток підприємств

У 2014-2015 рр. податок на прибуток підприємств сплачувався за ставкою 18%.

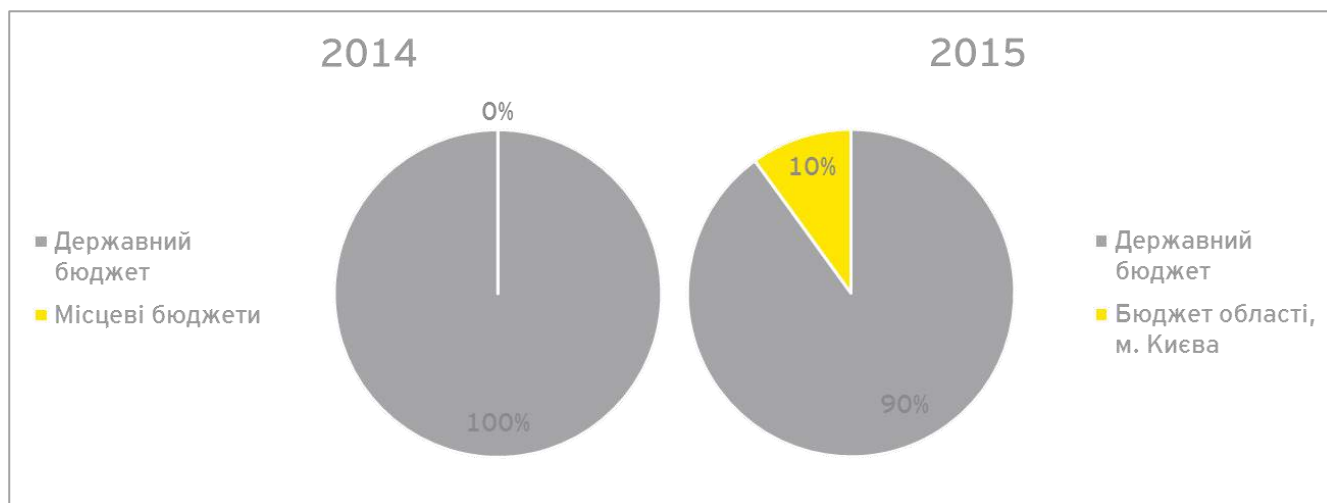
У 2014 р. оподатковуваний прибуток обчислювався як різниця між доходами та витратами платника податку, які визначалися за правилами, встановленими Податковим кодексом. Податковий кодекс встановлював спеціальні правила обліку діяльності, пов'язаної з розвідкою та видобутком корисних копалин.¹⁸² Обов'язок ведення окремого обліку доходів та витрат, пов'язаних з виконанням договору, було передбачено лише для ДСД та УРП.

З 1 січня 2015 р. правила розрахунку оподаткованого прибутку суттєво змінилися та значно наблизилися до правил бухгалтерського обліку. Об'єкт оподаткування податку на прибуток визначається шляхом коригування фінансового результату до оподаткування (прибутку або збитку), визначеного у фінансовій звітності підприємства, складеній відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, на низку різниць, визначених за правилами Податкового кодексу. Починаючи з 2015 р., ПКУ не встановлює спеціальних правил визначення оподаткованого прибутку для компаній видобувної

¹⁸² Розділ III Податкового кодексу, режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/2755-17>

галузі, а вимога щодо ведення окремого податкового обліку за сплати податку на прибуток за ДСД скасована.

Податок на прибуток підприємств за УРП у 2014-2015 р. розраховувався за спеціальними правилами. Зокрема, об'єкт оподаткування за УРП обчислювався виходячи з вартості прибуткової продукції, зменшеної на суму ЄСВ і витрат, які не відшкодовані (не підлягають відшкодуванню) компенсаційною продукцією. Інші доходи інвестора не підлягають оподаткуванню податком на прибуток підприємств.¹⁸³



Малюнок 6.4-1: Розподіл податку на прибуток підприємств між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)¹⁸⁴¹⁸⁵

Рентні платежі, пов'язані з видобувною діяльністю

У 2015 р. було запроваджено новий загальнодержавний податок - рентну плату. Цей податок об'єднав плату за користування надрами для видобування корисних копалин, плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, рентну плату за транспортування нафти та нафтопродуктів, природного газу, а також збори за спеціальне використання води та лісових ресурсів. Формально кількість податків зменшилася, але правила їх обчислення не спростилися.

Протягом 2014-2015 рр. ставки зазначених податків кілька разів змінювалися (див. таблиці 6.4 2 - 6.4 3 нижче).

¹⁸³ Розділ XVIII Податкового кодексу

¹⁸⁴ Бюджетним кодексом також встановлені спеціальні правила розподілу податку на прибуток підприємств та інших податків до бюджету АРК та м. Севастополя, але враховуючи окупацію Криму державою-агресором, ця норма не виконувалася в 2015 р., тому в цьому Звіті ми не описуємо механізм такого розподілу.

Плата за користування надрами для видобування корисних копалин¹⁸⁶ (у 2014 р.) / рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин (у 2015 р.)¹⁸⁷

У 2014 р. компанії видобувної галузі сплачували плату за користування надрами для видобування корисних копалин, у 2015 р. – рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин.

Далі розглянуто особливості справляння плати за користування надрами для вуглеводневої сировини (нафти, природного газу, газового конденсату тощо) та для інших видів корисних копалин.

- Вуглеводнева сировина

Базою оподаткування плати за користування надрами щодо видобутку вуглеводнів є вартість товарної продукції – видобутих у звітному періоді корисних копалин, розрахована за спеціальними правилами:

- ▶ **Для природного газу:** ціна, що дорівнює граничному (максимальному) рівню ціни на природний газ, що реалізується промисловим споживачам, встановленої НКРЕКП;
- ▶ **Для природного газу,** реалізованого НАК «Нафтогаз України» для формування ресурсу природного газу, що використовується для потреб населення (далі – «газ, реалізований для потреб населення»): закупівельна ціна, встановлена НКРЕКП;
- ▶ **Для нафти та конденсату:** у 2014 р. – середня ціна барелю нафти Urals, що склалася на момент завершення торгів на Лондонській біржі протягом звітного періоду, перерахована в гривні за тону (за курсом НБУ станом на 1 число місяця, наступного за звітним). У 2015 р. – середня ціна одного бареля нафти Urals, визначена за інформацією міжнародного агентства (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam).

Таблиця 6.4-1

Розмір ставок плати за користування надрами та рентної плати у разі видобутку вуглеводневої сировини у 2014-2015 рр.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Нафта	
▶ з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	39% (до 03.08.2014 р.) 45%
▶ з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	17% (до 01.05.2014 р.) 18% (до 03.08.2014 р.) 21%
Конденсат	
▶ з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	39% (до 01.05.2014 р.)

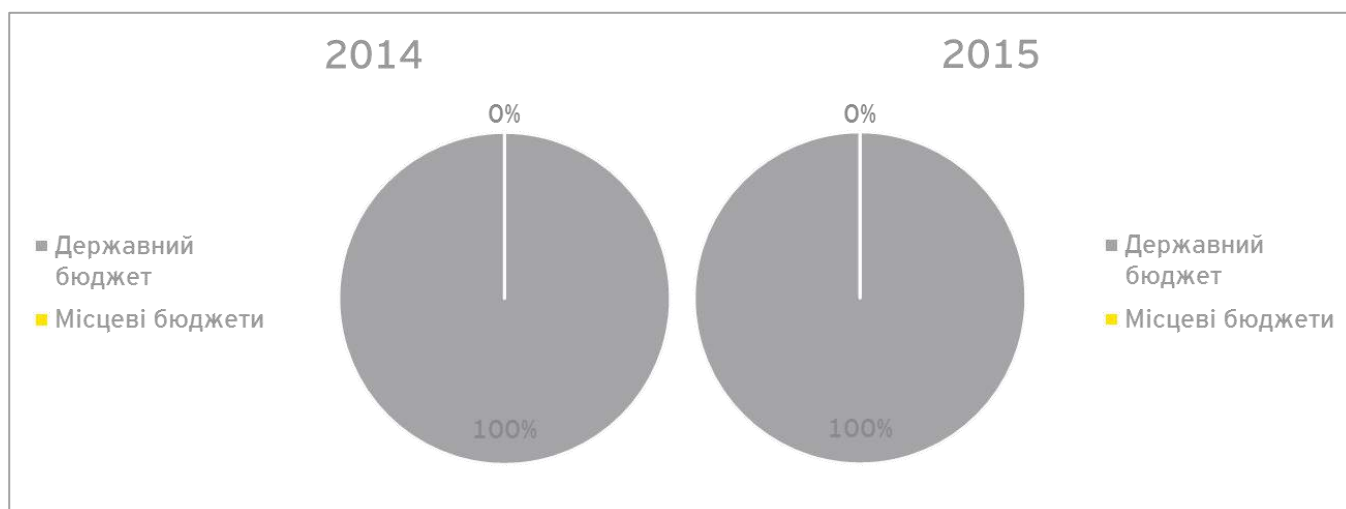
¹⁸⁶ Розділ XI Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2014 р.)

¹⁸⁷ Розділ IX Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2015 р.)

Об'єкт оподаткування	Ставка
	42% (до 03.08.2014 р.) 45%
▶ з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	17% (до 01.05.2014 р.) 18% (до 03.08.2014 р.) 21%
Природний газ (будь-якого походження)	
▶ з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	25% (до 01.05.2014 р.) 28% (до 03.08.2014 р.) 55%
▶ з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	14% (до 01.05.2014 р.) 15% (до 03.08.2014 р.) 28%
▶ з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України	11%
▶ з покладів, які залягають на глибині до 5000 м, реалізований для потреб населення	20% (до 01.04.2015 р.) 70%
▶ з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м, реалізований для потреб населення	14%
▶ видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність (окрема ставка передбачена з 01.01. 2015 р.)	60% (до 01.04.2015 р.) 65% (до 01.07.2015 р.) 70%

Ставки плати за користування надрами чи рентної плати за УРП визначаються в УРП, але не можуть бути нижчими, ніж установлені розділом IX Податкового кодексу на момент укладення УРП (до 3 серпня 2014 р. нижня межа для ставок плати за користування надрами встановлювалася на рівні 1,25% для природного газу та 2% для нафти та конденсату). Сторони УРП визначають в угоді умови та порядок обчислення та сплати плати за користування надрами (рентної плати), що можуть відрізнятися від загального порядку.

Під час розрахунку плати за користування надрами (рентної плати) застосовуються коригувальні коефіцієнти (від 0,01 до 0,97) залежно від виду сировини та умов її видобування.



Малюнок 6.4-2: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

- Інша мінеральна сировина, крім вуглеводневої

Базою оподаткування є вартість обсягів товарної продукції - видобутих у звітному періоді корисних копалин розрахована за більшою з двох величин - за фактичними цінами реалізації відповідного виду мінеральної сировини або за розрахунковою вартістю мінеральної сировини.

Податковий кодекс передбачає спеціальні правила визначення «фактичних цін реалізації» та розрахункової вартості мінеральної сировини, що є досить складними.

- Фактична ціна реалізації

За загальним правилом, фактичною ціною реалізації є вартість одиниці відповідного виду мінеральної сировини, що встановлюється платником за величиною суми доходу, отриманого (нарахованого) від реалізації такої мінеральної сировини. Сума доходу, отриманого (нарахованого) від реалізації відповідного виду мінеральної сировини за податковий період, зменшується на суму витрат на транспортування такої продукції споживачу. Податковий кодекс встановлює вичерпний перелік таких витрат.

Для руд¹⁸⁸ фактичною ціною реалізації є середня ціна однієї тони відповідного виду мінеральної сировини (залізорудного концентрату, ільменітового та рутилового концентратів), перерахована у гривні за курсом НБУ станом на 1 число місяця, наступного за звітним періодом. Така ціна визначається МЕРТ, виходячи з цін, опублікованих у щомісячному світовому комерційному інформаційному огляді протягом поточного звітного (податкового) періоду, за методикою, визначеною КМУ (у 2015 р. ціни визначаються за методикою КМУ на базових умовах поставки - зі складу готової продукції гірничого підприємства). Якщо таку ціну не визначено за певний

¹⁸⁸ Запроваджено Законом України «Про запобігання фінансовій катастрофі та створення передумов економічного зростання в Україні» №1166-VII від 27.03.2014, режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1166-18>

період, фактичною ціною вважається ціна реалізації відповідного виду руди не нижче ціни, визначеної МЕРТ у попередньому звітному (податковому) періоді.

- *Розрахункова вартість*

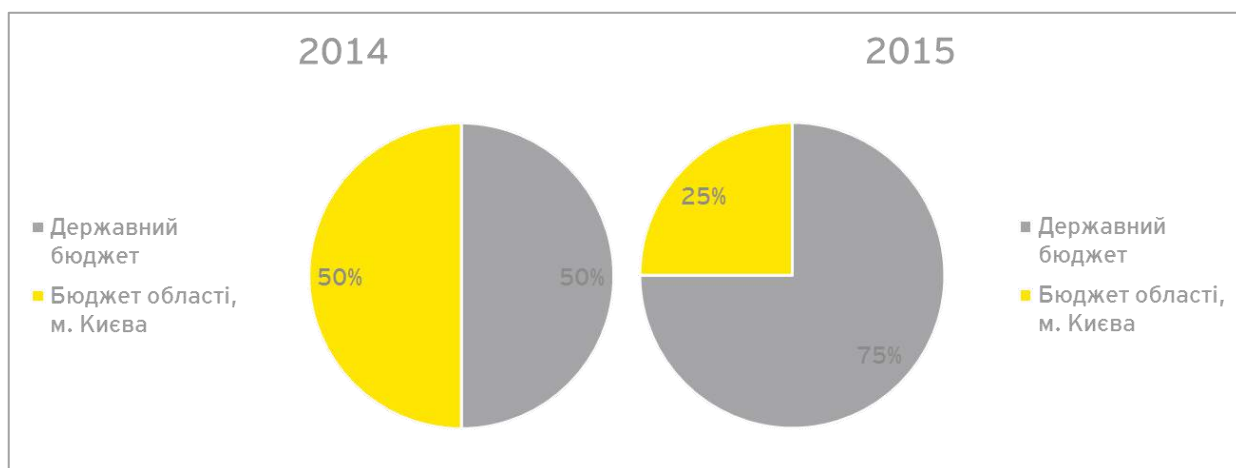
- ▶ Розрахункова вартість одиниці відповідного виду товарної продукції визначається за формулою, визначеною у Податковому кодексі, яка враховує витрати платника на видобування відповідного виду корисної копалини, коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства та обсяг видобутої корисної копалини за звітний період;
- ▶ У разі проведення первинної переробки мінеральної сировини, у результаті чого виникають нові види продукції, видобувні компанії визначають суму плати (рентної плати) для кожного нового виду продукції з урахуванням виконаних податкових зобов'язань за обсяг відповідного виду видобутої корисної копалини, що був використаний на створення нової продукції, за вирахуванням сум податкових зобов'язань, які виникали за попередніми операціями з даним видом корисної копалини;
- ▶ Визначення вартості видобутої мінеральної сировини здійснюється без урахування наданих платнику державних субвенцій.

Таблиця 6.4-2

Розмір ставок плати (рентної плати) за користування надрами у разі видобутку інших видів корисних копалин, крім вуглеводнів, у 2014-2015 рр.

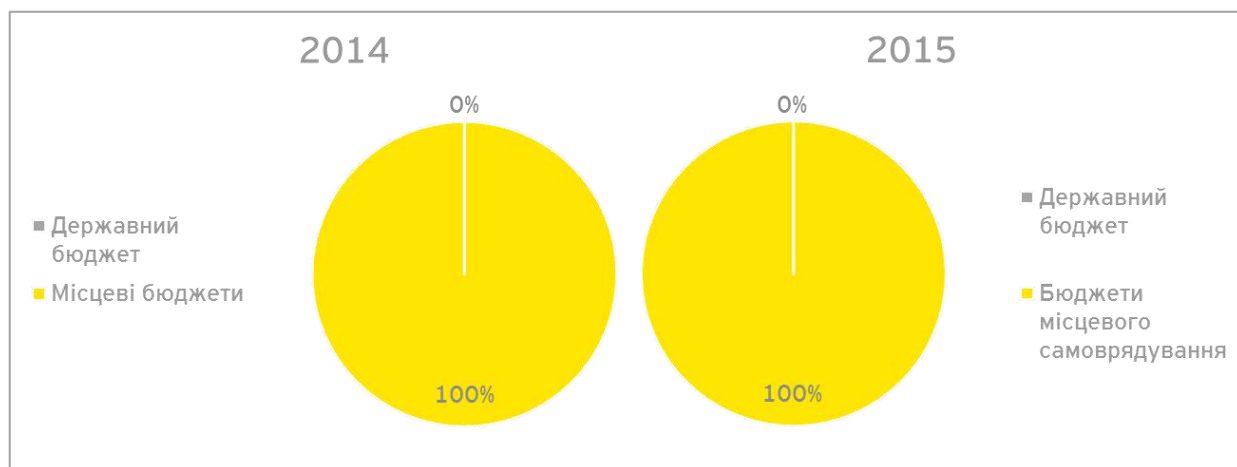
Об'єкт оподаткування	Ставка
Рудні (металовмісні (металічні), у тому числі руди) корисні копалини:	
▶ руди чорних (крім залізної руди), кольорових та легувальних металів, руди урановмісних та інших, ніж урановмісні, чорних, кольорових та легувальних металів	5 %
▶ залізна руда	5% (до 03.08.2014 р.) 8 %
Енергетичні корисні копалини	
▶ вугілля коксівне	1,5 %
▶ енергетичне	0,75 %
▶ антрацит	1 %
▶ буре	1 %

Під час розрахунку плати за користування надрами та рентної плати застосовуються коригуючі коефіцієнти залежно від виду сировини та умов її видобування.



Малюнок 6.4-3: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом¹⁸⁹

Плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин¹⁹⁰(у 2014 р.) / рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин (у 2015 р.)¹⁹¹



Малюнок 6.4-4: Розподіл рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

Компанії, які використовують надра для зберігання нафти, газу, рідких або газоподібних нафтопродуктів, зобов'язані сплачувати плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр за такими ставками:

¹⁸⁹ Плата за користування надрами для видобування корисних копалин місцевого значення зараховувалась до відповідних місцевих бюджетів у 2014 р. та до бюджетів міст республіканського та обласного значення, міст Києва, районних бюджетів, бюджетів об'єднаних територіальних громад, що створюються згідно із законом та перспективним планом формування територій громад у 2015 р. («бюджети місцевого самоврядування»).

¹⁹⁰ Розділ XI Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2014 р.)

¹⁹¹ Розділ IX Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2015 р.)

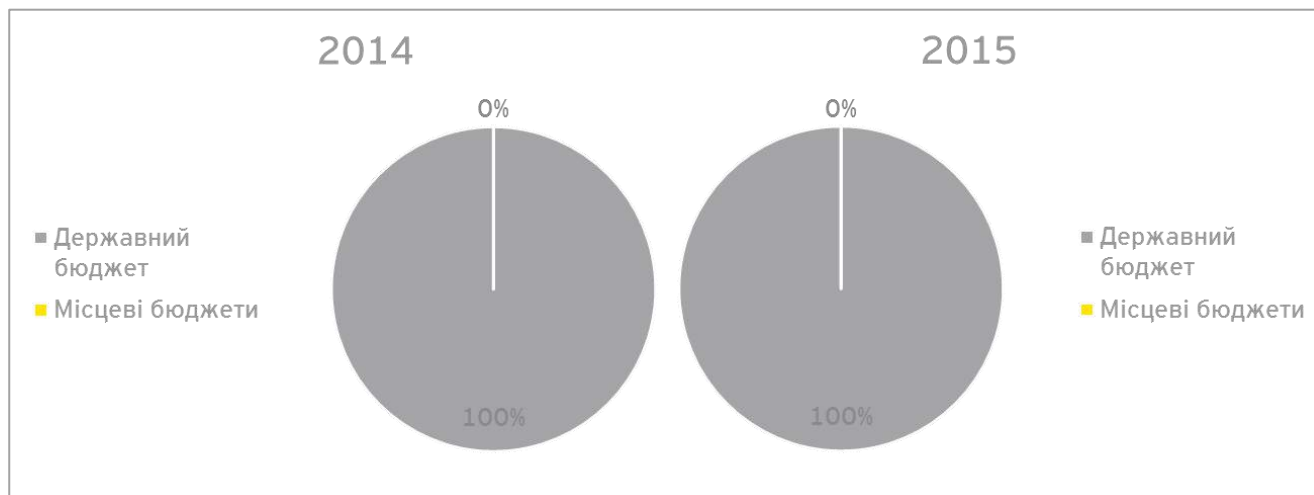
- ▶ Зберігання природного газу - 0,30 грн за тис. м³ активного об'єму;
- ▶ Зберігання нафти та інших рідких нафтопродуктів - 0,30 грн за м³.

Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України¹⁹²

Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організовують) послуги з транспортування (переміщення) вантажів такими трубопроводами, а також уповноважений КМУ суб'єкт господарювання, який надає (організовує) послуги з транзиту природного газу територією України, сплачують рентну плату за такими ставками:

Об'єкт оподаткування	Ставка у 2014	Ставка у 2015
▶ Транспортування 1 т нафти чи нафтопродуктів	4,5 грн	0,56 дол. США
▶ Транзитне транспортування 1 000 м ³ природного газу за кожні 100 км	1,67 грн	0,21 дол. США
▶ Транзитне транспортування 1 т аміаку за 100 км	5,1 грн	0,64 дол. США

У разі зміни тарифів до ставок рентної плати застосовується відповідний коригуючий коефіцієнт, при цьому незалежно від зміни тарифу ставка рентної плати за транзитне транспортування аміаку не повинна бути меншою за 2,4 дол. США у 2015 р.



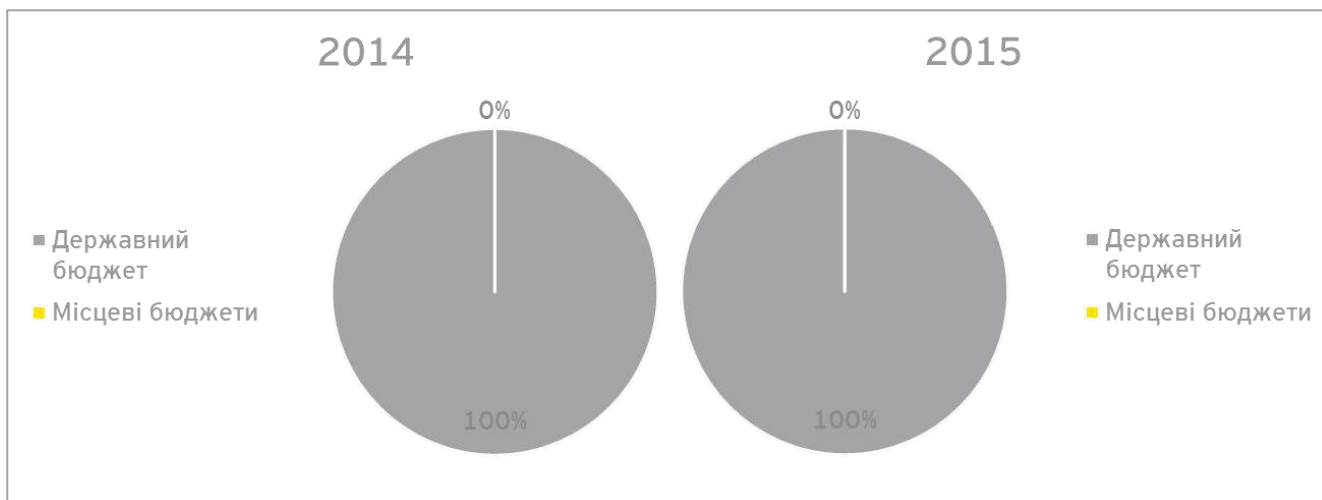
Малюнок 6.4-5: Розподіл рентної плати за транспортування між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

¹⁹² Розділ X Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2014 р.), розділ IX Податкового кодексу (ред. чинна на кінець 2015 р.)

Інші податки

- **ПДВ.**¹⁹³ Об'єктом оподаткування ПДВ є операції з постачання, імпорту та експорту товарів, а також постачання послуг на митній території України. ПДВ справляється за ставками 20%, 7% і 0%, при цьому окремі операції не оподатковуються ПДВ.

Імпорт природного газу на митну територію України звільняється від оподаткування ПДВ, але лише для НАК «Нафтогаз України». Імпорт інших продуктів видобувних галузей оподатковується 20% ПДВ на загальних засадах. До експорту товарів застосовується нульова ставка ПДВ.



Малюнок 6.4-6: Розподіл ПДВ між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

Від'ємне значення ПДВ підлягає відшкодуванню платникам податків. Оскільки галузь видобування руд металів є експортно-орієнтованою, на відміну від галузі видобування нафти та газу, для підприємств цієї галузі характерні значні суми ПДВ до відшкодування з бюджету.

Для УРП передбачено низку звільнень від ПДВ для імпорту товарів і послуг, призначених для УРП, а також для імпорту продукції, видобутої у виключній (морській) економічній зоні України. Також запроваджено особливий механізм формування податкового кредиту у багатосторонніх УРП оператором УРП та окремими інвесторами в рамках УРП.

У 2015 р. було запроваджено систему електронного адміністрування ПДВ. Ця система передбачає створення спеціальних рахунків платників для обліку сум податку, Єдиного реєстру податкових накладних, складення та реєстрацію податкових накладних в електронній формі, подачу звітності з ПДВ в електронній формі усіма платниками та ін.

- **Мито.**¹⁹⁴ За імпорту та експорту окремих товарів з/на територію України справляється мито;

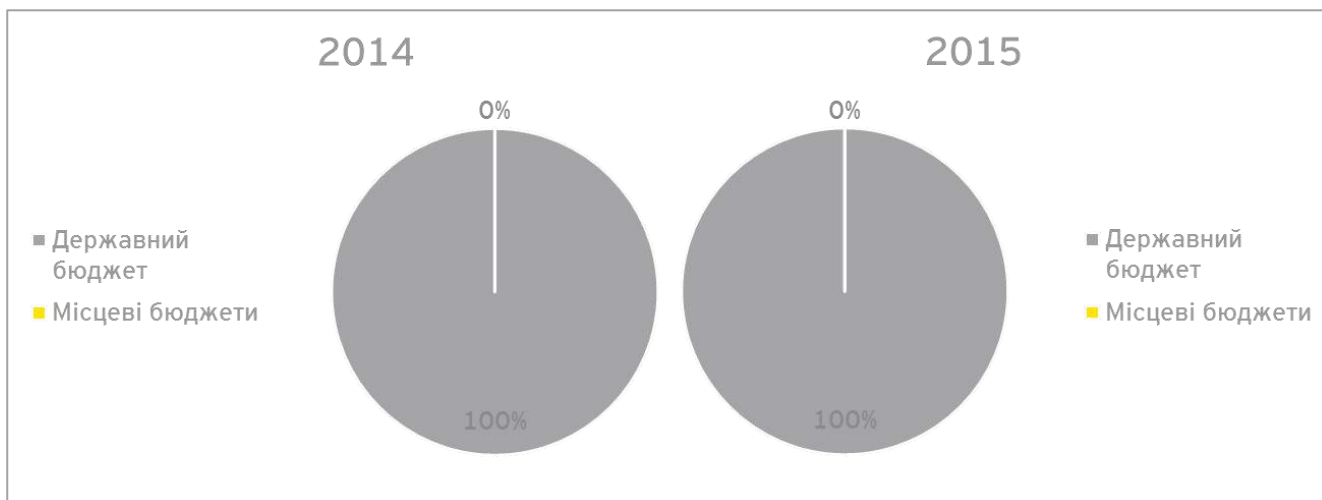
¹⁹³ Розділ V Податкового кодексу

¹⁹⁴ Розділ IX Митного кодексу, режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/4495-17>

Імпорт газу, нафти, конденсату, вугілля і марганцевих руд не обкладається ввізним митом. Імпорт титанових руд обкладається ввізним митом за ставками 1-2%.

Експорт газу у газоподібному чи скрапленому стані обкладається вивізним митом за ставкою 35% від митної вартості, але не нижче 400 грн за тис. м³ / тонну. Вивізне мито також застосовується до відходів та брухту чорних та кольорових металів (включаючи титан) за ставкою 15%. Під час експорту нафти та інших продуктів видобувних галузей вивізне мито не стягується.

Для УРП передбачено низку звільнень від імпортного та експортного мита¹⁹⁵.



Малюнок 6.4-7: Розподіл мита та додаткового імпортного збору між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

- **Додатковий імпортний збір.**¹⁹⁶ У 2015 р. було тимчасово запроваджено додатковий імпортний збір в розмірі 5% та 10% щодо низки товарних позицій. Цей збір не поширювався на нафту, природний газ та вугілля у певних товарних підкатегоріях.

Ставка збору щодо газового конденсату, залізних, титанових і марганцевих руд складала 5%.

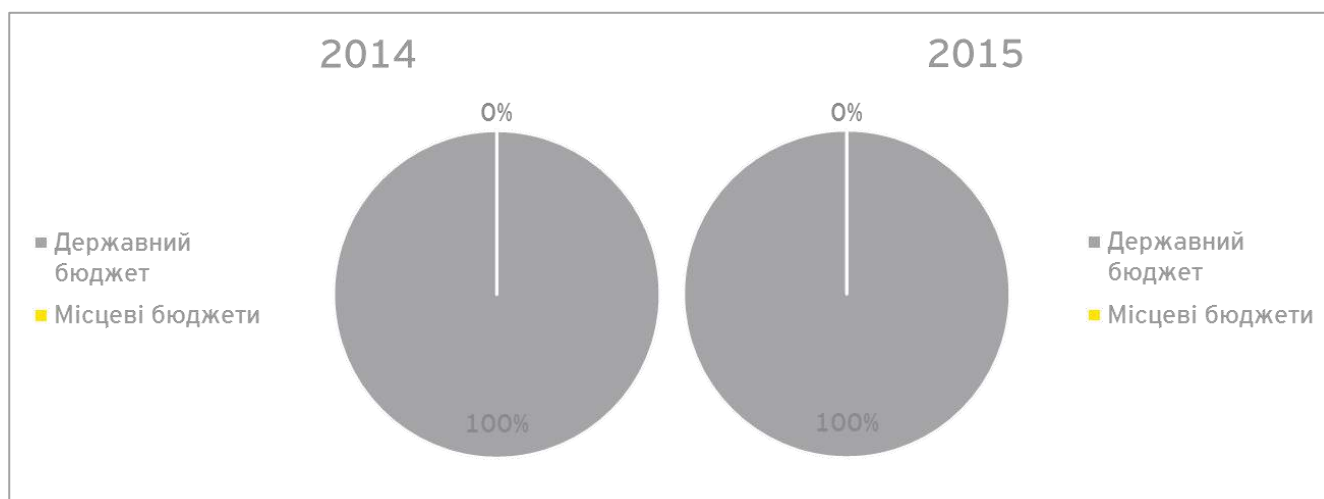
- **Акцизний податок.**¹⁹⁷ Акцизний податок - це непрямий податок, що справляється за ввезення та реалізацію вироблених в Україні підакцизних товарів.

Акцизний податок не застосовується до продажу сирової нафти та газу. Імпорт і продаж скрапленого газу місцевого виробництва підлягає оподаткуванню акцизним податком за ставкою 44 євро за 1 000 кг. Імпорт та продаж нафтопродуктів оподатковується акцизним податком за ставками, що залежать від виду нафтопродуктів і обсягу ввезення/продажу. У 2015 р. почав діяти Єдиний реєстр товарно-транспортних накладних на переміщення нафтопродуктів, палива моторного альтернативного та скрапленого газу;

¹⁹⁵ Розділ XVIII Податкового кодексу

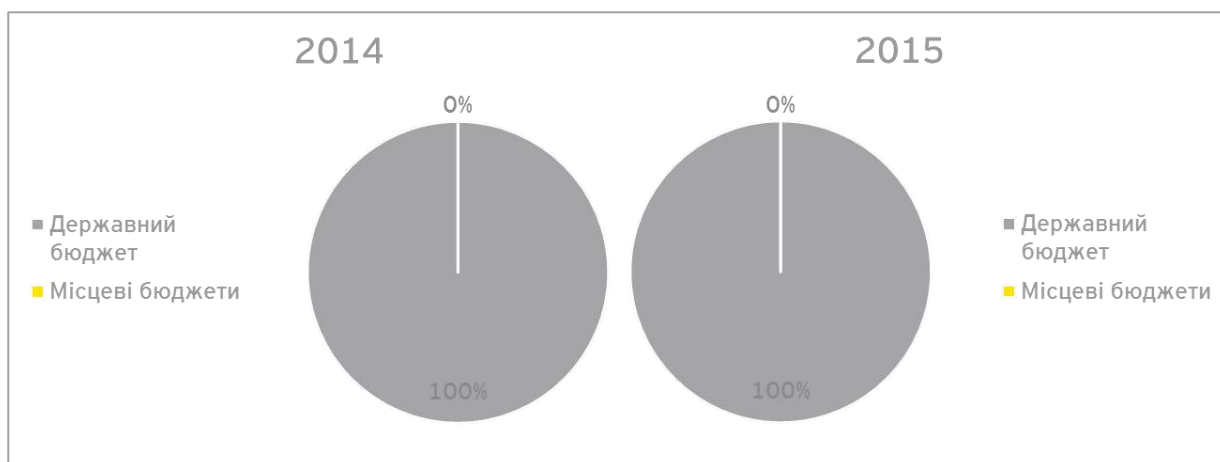
¹⁹⁶ Закон України «Про заходи щодо стабілізації платіжного балансу України відповідно до статті XII Генеральної угоди з тарифів і торгівлі 1994 року» № 73-VIII від 28.12.2014 р, режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/73-19>. Закон набув чинності у 2015 р. і втратив чинність у 2016 р.

¹⁹⁷ Розділ VI Податкового кодексу



Малюнок 6.4-8: Розподіл акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)¹⁹⁸

- **Збір у вигляді цільової надбавки до чинного тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності.¹⁹⁹** Компанії видобувних галузей, які безпосередньо здійснювали постачання природного газу споживачам, сплачували збір у розмірі 2% від вартості природного газу у разі постачання суб'єктам господарювання та бюджетним установам, і 4% - у разі постачання газу для населення. Із квітня 2014 р. цей збір в розмірі 2% також сплачувався компаніями, що споживали імпортований чи видобутий ними природний газ як паливо або сировину (крім природного газу, визнаного рециркулюючим);

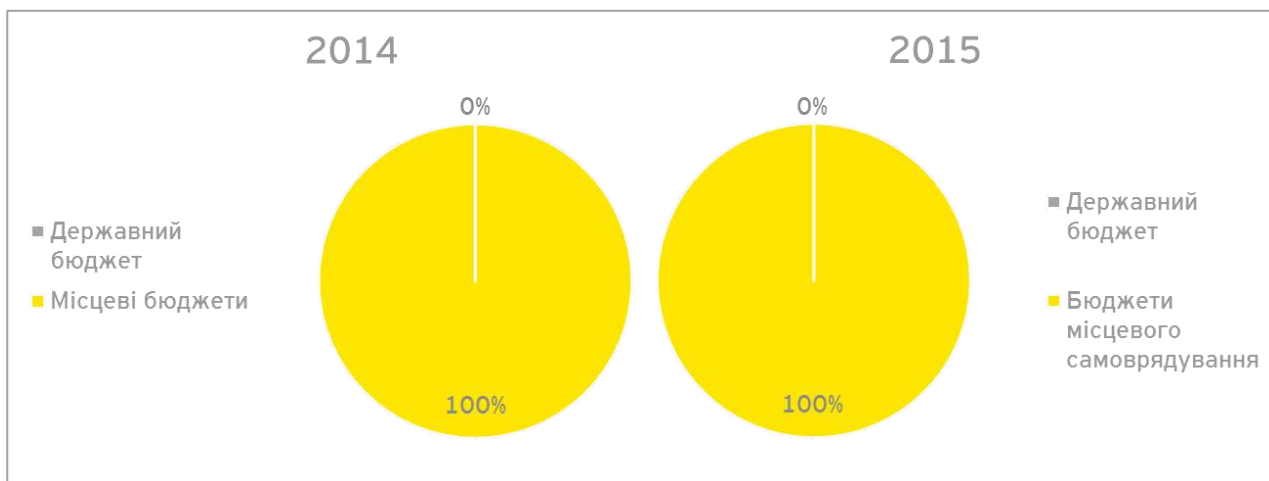


Малюнок 6.4-9: Розподіл збору у вигляді цільової надбавки до чинного тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

¹⁹⁸ Акцизний податок з реалізації суб'єктами господарювання роздрібної торгівлі підакцизних товарів зараховується до бюджетів об'єднаних територіальних громад, міських бюджетів, бюджетів міст районного значення, сільських, селищних бюджетів.

¹⁹⁹ Розділ XIV Податкового кодексу

- **Плата за землю.**²⁰⁰ Плата за землю справляється у формі земельного податку та орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності. Компанії, що здійснюють видобування природних ресурсів та їх транспортування трубопроводами, сплачують плату за землю на загальних підставах.



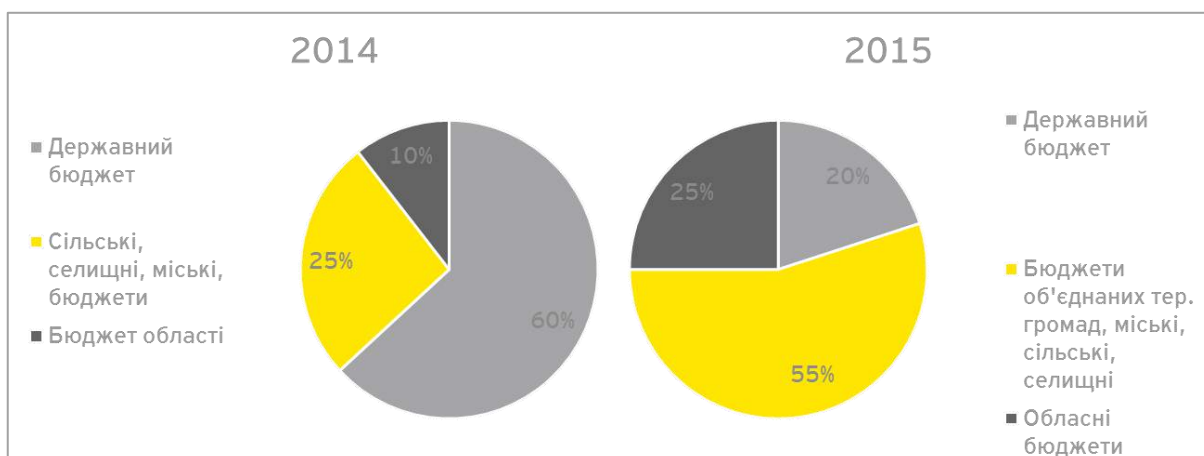
Малюнок 6.4-10: Розподіл плати за землю між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

Розмір плати за землю залежить від низки факторів, серед яких - розташування, функціональне призначення та наявність нормативної грошової оцінки земельної ділянки. У 2014 р. цей платіж існував як окремий вид загальнодержавних податків та зборів, у 2015 р. плату за землю було віднесено до складу податку на майно як місцевого податку. У 2014-2015 рр. граничні ставки земельного податку збільшились порівняно з 2013 р., граничний розмір орендної плати не змінювався;

- **Екологічний податок.**²⁰¹ Компанії, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти або розміщення відходів (за окремими винятками), сплачують екологічний податок. Ставки екологічного податку залежать від виду джерела та об'єкта забруднення, виду та концентрації відходів тощо. У 2015 р. об'єкт оподаткування екологічним податком було дещо звужено;

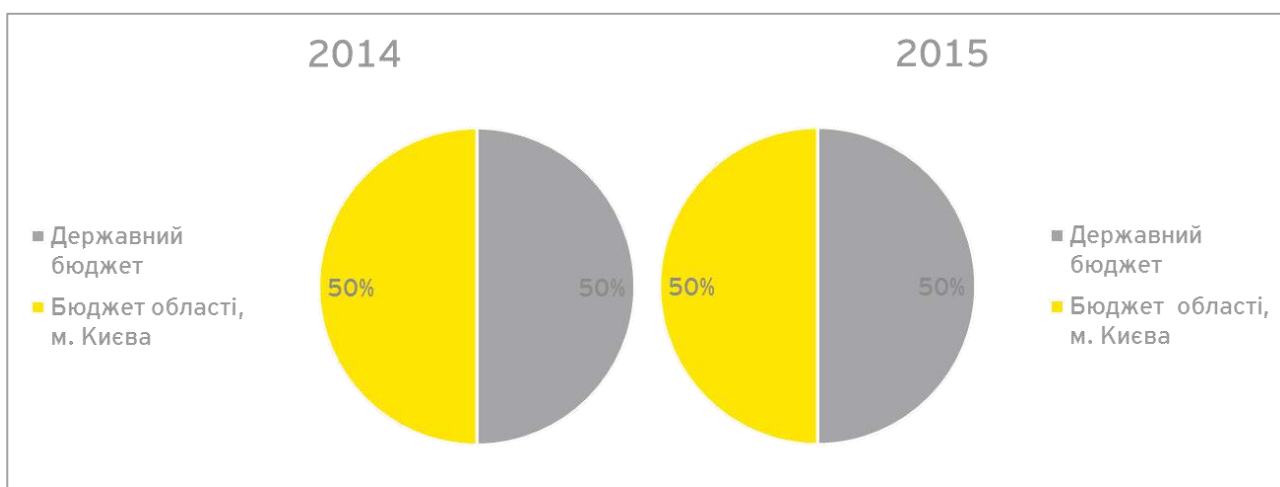
²⁰⁰ Розділ XIII Податкового кодексу (ред., чинна на кінець 2014 р.), Розділ XII Податкового кодексу (ред., чинна на кінець 2015 р.)

²⁰¹ Розділ VIII Податкового кодексу



Малюнок 6.4-11: Розподіл екологічного податку між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)²⁰²

- Збір за спеціальне використання води²⁰³/ рентна плата за спеціальне використання води²⁰⁴. У 2014 р. збір справлявся з фактичного обсягу води, який використовують водокористувачі, з урахуванням обсягу втрат води в їх системах водопостачання. Ставки збору встановлюються залежно від ряду факторів (регіон, напрям використання води тощо). У 2015 р. став різновидом рентної плати, проте об'єкт оподаткування не змінився. У 2014-2015 рр. ставки зросли у порівнянні з 2013 р.;



Малюнок 6.4-12: Розподіл збору (рентної плати) за спеціальне використання води між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)²⁰⁵

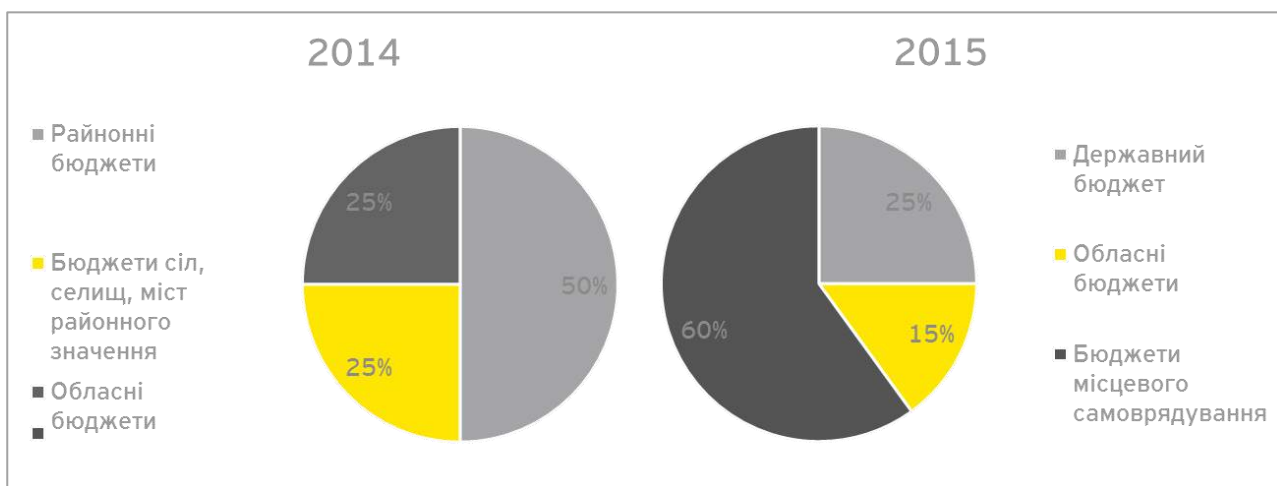
²⁰² Екологічний податок, сплачений на території м. Києва зараховувався до відповідного бюджету у розмірі 35% у 2014 р. та 80% у 2015 р. У 2014 році 50 % екологічного податку зараховувався до державного бюджету із спрямуванням на фінансове забезпечення виключно цільових проектів екологічної модернізації підприємств у межах сум сплаченого ними екологічного податку у порядку, встановленому КМУ. Екологічний податок, що справляється за утворення радіоактивних відходів та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад встановлений особливими умовами ліцензії строк зараховувався до державного бюджету.

²⁰³ Розділ XVI Податкового кодексу (ред., чинна на кінець 2014 р.).

²⁰⁴ Розділ IX Податкового кодексу (ред., чинна на кінець 2015 р.).

²⁰⁵ Крім збору (рентної плати) за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, що в повному обсязі зараховується до відповідних місцевих бюджетів.

- **Збір за першу реєстрацію транспортного засобу.**²⁰⁶ У 2014 р. компанії, що здійснюють першу реєстрацію транспортного засобу в Україні, сплачували збір, що обчислювався залежно від видів і технічних характеристик транспортних засобів (об'єм чи потужність двигуна, довжина судна, максимальна злітна маса літака). Збір мав зараховуватися до місцевих бюджетів різних рівнів. У 2015 р. збір було скасовано;
- **ПДФО.**²⁰⁷ ПДФО справлявся з доходів фізичних осіб за ставкою 15% із суми, що не перевищує 10 мінімальних заробітних плат (12 180 грн у 2014 р., 13 780 грн у 2015 р.) та за ставкою 17% (у 2014 р.) / 20% (у 2015 р.) із суми перевищення. Деякі види доходів оподатковуються за іншими ставками (наприклад, заробітна плата шахтарів - 10% у 2014 р.; скасована у 2015 р.). Видобувні компанії утримують і сплачують ПДФО з заробітної плати та інших компенсаційних виплат своїх працівників на загальних підставах;



Малюнок 6.4-13: Розподіл ПДФО між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)²⁰⁸

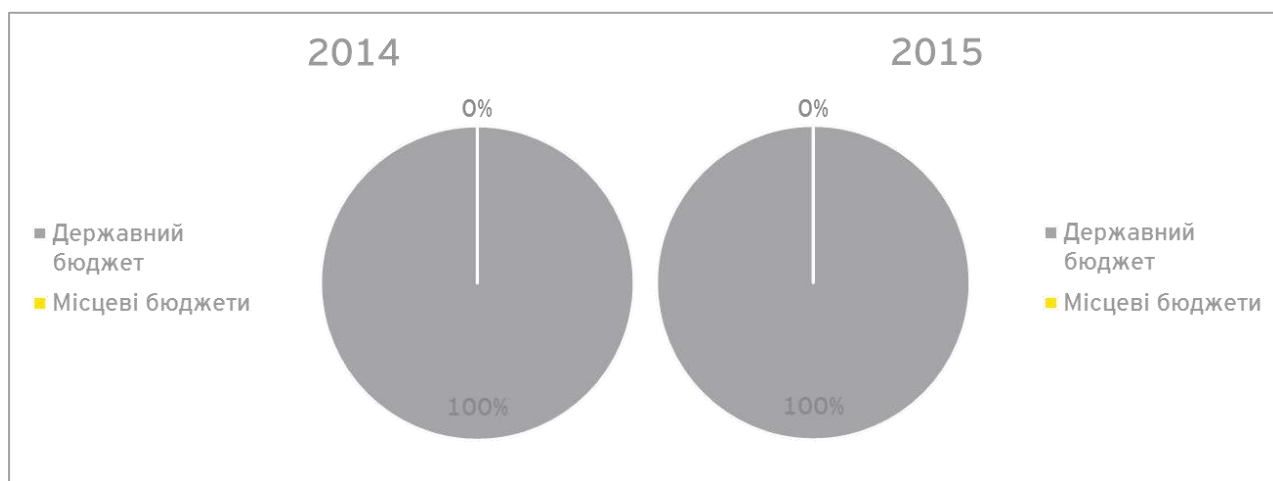
- **Військовий збір.**²⁰⁹ У 2014 р. було запроваджено військовий збір, що стягується з доходів фізичних осіб за ставкою 1,5%;

²⁰⁶ Розділ VII Податкового кодексу.

²⁰⁷ Розділ IV Податкового кодексу.

²⁰⁸ ПДФО, сплачений на території м. Києва, зараховувався до бюджету м. Києва та державного бюджету у пропорції 50/50 у 2014 р. та 40/60 у 2015 р. ПДФО, сплачений у 2014 році на території міст республіканського та обласного значення, зараховувався до відповідних бюджетів та державного бюджету у пропорції 75/25 у 2014 р. Існували й інші спеціальні правила.

²⁰⁹ Підрозділ 10 Розділу XX Податкового кодексу



Малюнок 6.4-14: Розподіл військового збору між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)

- **ЄСВ.**²¹⁰ Компанії утримують і сплачують ЄСВ із заробітної плати та інших компенсаційних виплат своїх працівників за ставкою 3,6%. Максимальна сума, з якої сплачується ЄСВ, складає 17 розмірів прожиткового мінімуму (20 706 грн у 2014 р. та протягом січня - серпня 2015 р., 23 426 грн з вересня 2015 р.). Також роботодавці зобов'язані нараховувати на суму заробітної плати та сплачувати ЄСВ за ставкою 36,76-49,7% (залежно від класу професійного ризику компанії), наприклад:
 - ▶ видобування сирої нафти - 18 клас ризику, ставка 37,13%;
 - ▶ видобування природного газу - 20 клас ризику, ставка 37,17%;
 - ▶ відкрите видобування кам'яного вугілля, добування бурого вугілля - 41 клас ризику, ставка 38,00%;
 - ▶ видобування титанової руди - 43 клас ризику, ставка 38,05%;
 - ▶ відкрите видобування залізних руд, відкрите видобування, збагачення марганцевої руди - 59 клас ризику, ставка 39,10%;
 - ▶ видобування (не відкрите) залізних руд, підземне видобування, збагачення марганцевої руди - 64 клас ризику, ставка 40,40%;
 - ▶ видобування кам'яного вугілля (не відкрите) - 67 клас ризику, ставка 49,70%.

У 2015 р. було впроваджено реформу ЄСВ, внаслідок якої компанії за дотримання низки вимог могли застосовувати до ЄСВ понижуючий коефіцієнт.

Наприкінці 2015 р. було ухвалено зміни до законодавства щодо ЄСВ, якими, зокрема, було уніфіковано для всіх класів професійного ризику і знижено ставку ЄСВ до 22%. Ці зміни набрали чинності з 2016 р..

²¹⁰ Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 8.07.2010 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2464-17>

Висновки до розділу:

Видобувні компанії сплачують як податки та збори, характерні для всіх галузей (податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, ЄСВ), так і податки, пов'язані з користуванням надрами (плата (рендна плата) за користування надрами, рендна плата за транспортування).

В 2015 році було задекларовано зменшення кількості ресурсних податків й запровадження єдиної рентної плати, але фактично правила обчислення податків не спростилися. В 2014-2015 році ставки рентної плати за користування надрами кілька разів змінювалися

В 2015 році також суттєво змінився порядок обчислення податку на прибуток, але ці зміни не були адресно спрямовані на видобувні галузі.

Більшість податкових надходжень спрямовується до державного бюджету. В 2015 році дещо збільшилася частка податкових надходжень, що спрямовуються до місцевих бюджетів, що можна оцінити як зрушення у рамках децентралізації.

Податковий режим видобувних галузей потребує подальшого вдосконалення.

У 2014-2015 рр. тривала розробка альтернативних механізмів оподаткування видобувних галузей, одним з яких є запровадження використання надбавки до податку на прибуток для прибуткових видобувних компаній з одночасним зниженням ставок рентних платежів.

6.5. Регуляторний режим видобувної галузі

6.5.1. Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

Доступ до даних про власників спеціальних дозволів на користування надрами можна отримати в онлайн режимі на сайті Державного науково-виробничого підприємства «Державний інформаційний геологічний фонд України» за посиланням <http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>.

Пошукова система дозволяє шукати дійсні, недійсні та тимчасово припинені дозволи.

У системі доступні, зокрема, відомості про власника дозволу, відомості про ділянку надр, що надається у користування із зазначенням географічних координат, про реєстраційний номер дозволу, дату його видачі, тривалість і термін дії дозволу, вид корисної копалини. Система також містить відомості про підставу надання дозволу, вид користування надрами, мету користування надрами, особливі умови дозволу, реквізити угоди про умови користування ділянкою надр. Інформація про дату заяви на отримання спеціального дозволу у системі відсутня.

Також на веб-сайті Державного науково-виробничого підприємства «Державний інформаційний геологічний фонд України» можливий пошук за заявами на отримання спеціальних дозволів на користування надрами за посиланням <http://geoinf.kiev.ua/zayavy-na-otrymannya-spedozvoliv-na-korystuvannya-nadramy/>.

Крім цього, на цьому ж веб-сайті розміщена інтерактивна карта ділянок надр, на які надані спеціальні дозволи на користування надрами: <http://geoinf.kiev.ua/wp/interaktyvni-karty-spetsdozvoliv.htm>.

Станом на 2014 р. такі дані були відсутні у відкритому доступі, а доступ до них був відкритий наприкінці березня 2015 р..

Станом на дату цього Звіту в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами доступна інформація про 274 спеціальні дозволи, видані протягом 2014 р., і 160 спеціальних дозволів протягом 2015 р.. Із них станом на дату цього Звіту згідно з реєстром дійсними є 264 і 158 спеціальних дозволів на користування надрами відповідно.

Реєстри спеціальних дозволів на користування надрами та заяв на отримання спеціальних дозволів на користування надрами регулярно оновлюються: згідно з інформацією, одержаною нами від Державного науково-виробничого підприємства «Державний інформаційний геологічний фонд України», реєстри оновлюються щомісяця.

Більш детальну інформацію щодо спеціальних дозволів на користування надрами, що діяли протягом 2014-2015 рр., наведено у **Розділі 5.8**.

6.5.2. Процедура одержання спеціальних дозволів на користування надрами

Особа, яка має намір здійснювати геологічне вивчення надр чи видобування корисних копалин на території України, повинна отримати спеціальний дозвіл на користування надрами на окремій ділянці.

Спеціальні дозволи видаються на такі види користування надрами:²¹¹

- Геологічне вивчення родовищ корисних копалин;
- *Геологічне вивчення надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення.* Цей вид користування нафтогазоносними надрами дозволяє користувачу здійснювати видобування з родовища лише обмеженої кількості корисних копалин для визначення промислової цінності такого родовища та підрахунку запасів нафти та газу;
- Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням нафти та газу (промисловою розробкою родовищ). Відповідно до цього виду користування нафтогазоносними надрами дозволяє після здійснення дослідно-промислової розробки родовища вилучати з родовища нафту, газ та супутні їм корисні компоненти;
- *Видобування корисних копалин (промислова розробка родовищ).* Окрім безпосередньо видобування корисних копалин, цей вид користування охоплює також право користувача проводити в межах наданої йому ділянки надр пошук і розвідку нових покладів корисних копалин;
- Будівництво та експлуатацію підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі підземних сховищ нафти чи газу та споруд для захоронення відходів виробництва нафтогазової галузі та супутніх вод;
- Створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні, оздоровчі заклади тощо);
- Виконання робіт, передбачених угодами про розподіл продукції.

Спеціальний дозвіл на користування надрами, як правило, одержується за результатами аукціону з продажу спеціальних дозволів. Водночас, законодавством також передбачені випадки одержання дозволів без проведення аукціону. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

Строки, на які видаються дозволи, залежать від виду користування надрами. Максимальний строк, на який може бути виданий дозвіл у зв'язку з видобуванням корисних копалин, – 20 років, а видобування нафти та газу в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони – 30 років, а для угод про розподіл продукції – на строк дії угоди (максимум 50 років з можливістю продовження строку).

Строк продовження дії дозволу не може перевищувати строки, встановлені для відповідного виду користування надрами.

Одним з принципів надання спеціальних дозволів є наявність у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування надрами. Водночас, для більшості випадків законодавство України не містить чітких вимог щодо технічних критеріїв, що

²¹¹ Стаття 13 Закону про нафту і газ, п. 5 Положення про порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами, режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF>

повинні використовуватися під час ухвалення рішення про надання дозволу. Фінансові критерії фактично обмежуються обов'язком зі сплати збору за видачу спеціального дозволу.

Спеціальний дозвіл може містити особливі умови користування надрами. Як правило, ці особливі умови відображають вимоги, перелічені в погодженнях місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, Держгірпромнагляду (та Держпраці України як її правонаступника), Міністерства екології та природних ресурсів України. Наприкінці 2015 р. КМУ ухвалив постанову, якою виключив необхідність для заявника отримувати зазначені погодження самостійно, поклавши цей обов'язок на Держгеонадра (зміни фактично набули чинності у 2016 р.).²¹²

Ці особливі умови можуть стосуватися, наприклад, видів, обсягів і строків виконання робіт на ділянці надр, правил і стандартів користування конкретними ділянками надр, якості продукції або робіт, технології видобування та переробки корисних копалин. Такі умови не є публічно доступними.

Окрім того, певні умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин можуть міститись у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

Процедура отримання спеціальних дозволів, окрім Кодексу України про надра та Закону про нафту та газ, врегульована низкою підзаконних нормативно-правових актів, зокрема: Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами²¹³, Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами²¹⁴, Методикою визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами²¹⁵, Постановою про надання спеціальних дозволів на користування ділянками надр з метою геологічного вивчення та видобування стратегічно важливих корисних копалин²¹⁶.

Порядок отримання спеціальних дозволів в результаті проведення аукціону

Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами організовує Держгеонадра. Аукціонний комітет, який здійснює загальне керівництво аукціоном та контроль за дотриманням умов проведення аукціонів, також затверджується Держгеонадрами.

Процедура визначення переліку ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими виставляються на аукціон, врегульована недостатньо чітко.

²¹² Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України щодо відповідності основним вимогам до дозвільної системи у сфері господарської діяльності» № 1173 від 16.12.2015 р., режим доступу:

<http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1173-2015-%D0%BF>

²¹³ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF>

²¹⁴ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 594 від 30.05.2011 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/594-2011-%D0%BF>

²¹⁵ Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF>

²¹⁶ Постанова КМУ «Про надання спеціальних дозволів на користування ділянками надр з метою геологічного вивчення та видобування стратегічно важливих корисних копалин» № 742 від 15.07.1997 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/742-97-%D0%BF>

Держгеонадра має готувати пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр для аукціону з урахуванням заявок, поданих претендентами-суб'єктами господарювання²¹⁷. Водночас, вимоги до такої заявки, порядок її реєстрації та розгляду на законодавчому рівні відсутні.

Перед проведенням аукціону Держгеонадра або зацікавлений суб'єкт господарювання за власною ініціативою повинні погодити ділянки надр, дозволи на користування якими будуть виставлені на аукціон, з такими органами державної влади та місцевого самоврядування: Радою міністрів Автономної Республіки Крим, відповідними обласними, Київською і Севастопольською міськими радами, а також з Міністерством екології та природних ресурсів України та Держгірпромнаглядом.

Водночас, факт подання заявки чи отримання суб'єктом господарювання погоджень щодо надання ділянки надр в користування від інших державних органів не гарантує, що ділянка буде виставлена на аукціон, а претендент буде допущений до такого аукціону. Остаточне рішення про проведення чи не проведення аукціону і переліку ділянок надр приймає Держгеонадра.

Перед проведенням аукціону Держгеонадра повинні визначити початкову ціну продажу дозволу, яка розраховується відповідно до затвердженої методики, виходячи з вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовищ або ділянок надр²¹⁸, і не може бути меншою від 2% сумарного чистого прибутку за весь період розробки родовища або ділянки надр, обчисленого без урахування капітальних вкладень²¹⁹.

Під час встановлення початкової ціни продажу дозволу беруться до уваги такі чинники, які затверджуються ДКЗ відносно відповідного родовища чи ділянки надр:

- ▶ Дисконтований очікуваний річний дохід від реалізації товарної продукції, за вирахуванням експлуатаційних витрат і витрат на сплату податків та інших платежів державі;
- ▶ Очікувані капітальні вкладення в промислове будівництво, включаючи придбання геологічної інформації;
- ▶ Термін експлуатації родовища чи ділянки надр;
- ▶ Ступінь розвіданості родовища чи ділянки надр тощо.²²⁰

Вихідною інформацією для визначення початкової ціни є результати раніше проведених геолого-економічних оцінок, протоколи затвердження запасів корисних копалин ДКЗ, державні баланси запасів корисних копалин, акти та протоколи експертної оцінки ресурсів підготовлених і виявлених об'єктів Держгеонадр, протоколи затвердження прогнозних ресурсів та фактичні техніко-економічні показники діючих гірничих підприємств або об'єктів-аналогів, затверджені наказом Держгеонадр.²²¹ Більшість цієї інформації відсутня у відкритому доступі. Коаліційна угода передбачала розробку окремих змін до Методики визначення початкової ціни продажу на

²¹⁷ П. 6 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого Постановою КМУ № 594 від 30.05.2011р.

²¹⁸ Методика визначення вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовища або ділянки надр, що надаються у користування, затверджена Постановою КМУ № 1117 від 25.08.2004 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1117-2004-%D0%BF>

²¹⁹ П. 6 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої Постановою КМУ № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF>

²²⁰ П. 3 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої Постановою КМУ № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF>

²²¹ П. 5 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої Постановою КМУ № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF>

аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, спрямованих підвищення прозорості принципу розрахунку початкової вартості спеціальних дозволів²²². Протягом 2014-2015 рр. такі зміни не були ухвалені.

За 30 календарних днів до дня проведення аукціону Держгеонадра розміщує в газеті «Урядовий кур'єр» та на своєму офіційному веб-сайті оголошення про проведення аукціону. В оголошенні зазначається основна інформація про аукціон та спеціальний дозвіл (наприклад, назва та місцезнаходження ділянки надр, вид користування надрами та строк, на який видається дозвіл, початкова ціна дозволу тощо).

Для участі в аукціоні претендент повинен:

- *Придбати пакет аукціонної документації.* Вартість пакета аукціонної документації становить 3,12% початкової ціни дозволу, але не менш як 4 500 грн і не більш як 72 550 грн;
- *Подати аукціонному комітету заявку про намір взяти участь в аукціоні.* До цієї заявки також додається пакет документів, зокрема копія паспорта або ідентифікаційний код (для фізичної особи); документ, що підтверджує реєстрацію юридичної особи в країні її місцезнаходження (для юридичних осіб), документ, що підтверджує повноваження уповноважених осіб, які представлятимуть інтереси покупця на аукціоні тощо. Вимоги до пакету документів, які мають додаватися до заявки, описані недостатньо чітко;
- *Сплатити гарантійний внесок.* Розмір гарантійного внеску становить 20% початкової ціни дозволу і повертається учасникам, які не стали переможцями аукціону, протягом 30 днів після проведення аукціону.

Аукціон проводиться за умови реєстрації не менш як двох претендентів на придбання дозволу. Крок аукціону безпосередньо залежить від початкової ціни дозволу та визначений Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами²²³ (наприклад, крок для дозволу, початкова ціна якого складає від 1 000 000 грн до 2 999 999 грн, становить 20 000 грн; від 3 000 000 грн до 4 999 999 грн - 30 000 грн і т.д.).

Переможцем аукціону визнається покупець, який погодився сплатити найвищу ціну дозволу. Після проведення аукціону переможець укладає з Держгеонадра договір купівлі-продажу дозволу та сплачує різницю між ціною продажу дозволу та гарантійним внеском.

У **Додатку 11** наведено інформацію щодо проведених у 2014-2015 рр. аукціонів із продажу спеціальних дозволів, в тому числі, інформація про учасників та переможців таких аукціонів.

Відповідно до офіційної інформації Держгеонадра усі аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами відбувались відповідно до чинного законодавства і порушень зафіксовано не було.

Порядок отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

²²² П.258 Завдань, визначених в Програмі діяльності КМУ (Коаліційній угоді) та Стратегії сталого розвитку "Україна-2020", режим доступу: http://www.mil.gov.ua/content/other/postanova_04032015.pdf

²²³ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 594 від 30.05.2011 р.

В окремих випадках, визначених Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами²²⁴, спеціальні дозволи на користування ділянкою нафтогазоносних надр можуть надаватись без проведення аукціону, а саме - у разі:

- Видобування корисних копалин, якщо заявник за власні кошти здійснив підрахунок запасів корисних копалин або апробацію запасів корисних копалин в Державній комісії України з запасів корисних копалин при Держгеонадра;
- Збільшення користувачем, який раніше вже отримав дозвіл на користування надрами, обсягу видобування корисних копалин за рахунок розширення меж ділянки. У цьому випадку спеціальний дозвіл без проведення аукціону надається за умови, що суміжну ділянку не надано у користування та розширення не перевищує 50% запасів, визначених раніше наданим дозволом;
- Геологічного вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету;
- Геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки та видобування корисних копалин суб'єктами господарювання державного сектора економіки та господарськими товариствами, у статутному (складеному) капіталі яких не менш як 25% акцій (часток, паїв) належать державі;
- Геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення або видобування корисних копалин, якщо заявник є власником цілісного майнового комплексу, побудованого (реконструйованого) з метою видобування та переробки корисних копалин з ділянки надр, на користування якою надається дозвіл, або такий майновий комплекс надано надрокористувачеві в оренду (концесію);
- Виконання угод про розподіл продукції.

Можливість одержання спеціальних дозволів на користування надрами суб'єктами державного сектора економіки без проведення аукціону може створювати нерівні умови для інших суб'єктів господарювання.

Для того, щоб отримати дозвіл за процедурою без проведення аукціону, заявник повинен:

- Попередньо отримати відповідні погодження Ради міністрів Автономної Республіки Крим, відповідних обласних, Київської та Севастопольської міських рад, а також Міністерства екології та природних ресурсів України та Держгірпромнагляду;
- Подати до Держгеонадр заяву з додатками за визначеним переліком. Такий перелік, зокрема, включає пояснювальну записку з зазначенням потужності підприємства та іншої необхідної інформації, каталог географічних координат кутових точок ділянки надр, оглядову карту тощо. Остаточний перелік документів, які заявник повинен подати Держгеонадрам для отримання дозволу, залежить від виду користування надрами та випадку, у зв'язку з яким дозвіл видається без проведення аукціону;
- Сплатити збір у розмірі початкової ціни продажу такого дозволу на аукціоні, яка розрахована відповідно до затвердженої методики (за винятком надання дозволів на

²²⁴ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р.

виконання угод про розподіл продукції, коли розмір збору становить 1% від початкової ціни).

Спеціальні дозволи надаються заявникам за рішенням Держгеонадр (крім випадку виконання угоди про розподіл продукції, коли спеціальний дозвіл надається на підставі та на умовах укладеної угоди про розподіл продукції).

Окрім цього, у 2014 р. і 2015 р. видання дозволів здійснювалося відповідно до висновку Міжвідомчої комісії з питань надрокористування²²⁵, якщо їх запаси або перспективні ресурси перевищували встановлений в законодавстві обсяг, наприклад:

- нафти - понад 10 млн т;
- газу - понад 10 млрд м³;
- кам'яного коксівного вугілля - понад 75 млн т.²²⁶

Інформація щодо будь-яких істотних відхилень від встановленої законодавством процедури надання спеціальних дозволів у 2014-2015 рр. без проведення аукціону на дату підготовки цього Звіту у Незалежного Адміністратора відсутня.

Внесення змін до спеціальних дозволів

Відповідно до закону спеціальний дозвіл на користування надрами не може бути переданий (подарований, проданий або в інший спосіб відчужений) іншій особі. Також законодавством заборонено передавати спеціальні дозволи до статутних капіталів, створюваних за участю надрокористувачів суб'єктів господарювання, та вносити їх як вклад у спільну діяльність.²²⁷

Втім, до дозволу можуть вноситися зміни, що у деяких випадках можуть призвести до зміни надрокористувача. Зокрема, це можливо в разі:

- правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації;
- Створення надрокористувачем юридичної особи з метою продовження діяльності на наданій йому у користування ділянці надр. Внесення змін дозволяється за умови передачі новоутвореній юридичній особі основних засобів або іншого майна, необхідного для забезпечення та ефективного користування надрами згідно з дозволом. При цьому частка надрокористувача в статутному (складеному) капіталі новоутвореної юридичної особи на час прийняття рішення про внесення змін до дозволу має становити не менш як 50%.²²⁸

Особливим випадком передачі спеціальних дозволів поза загальною процедурою надання спеціальних дозволів є можливість переоформлення чинних спеціальних дозволів у разі

²²⁵ До складу зазначеної Комісії входять Прем'єр-міністр України - голова Комісії, Міністр екології та природних ресурсів - перший заступник голови Комісії, Міністр енергетики та вугільної промисловості - заступник голови Комісії, перший заступник (заступник) МЕРТ, перший заступник Міністра фінансів, перший заступник (заступник) Міністра юстиції, заступник Міністра екології та природних ресурсів, керівник (заступник керівника) Секретаріату КМУ, Голова Держгеонадра, Голова Держгірпромнагляду, представник Секретаріату КМУ

²²⁶ Постанова КМУ «Про надання спеціальних дозволів на користування ділянками надр з метою геологічного вивчення та видобування стратегічно важливих корисних копалин» №742 від 15.07.1997 р.

²²⁷ Стаття 16 Кодексу про надра

²²⁸ П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого Постановою КМУ № 615 від 30.05.2011 р.

отримання юридичною особою в оренду чи концесію цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства.

Угода про умови користування надрами

Незалежно від того, яким способом відбувається отримання спеціального дозволу (в результаті проведення аукціону чи без нього), Держгеонадра та користувач надр мають укласти угоду про умови користування надрами. Законом України «Про нафту і газ» встановлено, що така угода є невід'ємною частиною спеціального дозволу.

6.5.3. Доступ до інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб

У 2014 р. законодавство України не містило прямої вимоги щодо оприлюднення інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб, що займаються видобутком корисних копалин, подають заявку на одержання спеціального дозволу на користування надрами чи інвестують у проекти з надрокористування.

На етапі реєстрації юридичної особи державному реєстратору подається інформація про її засновників. Крім того, починаючи з 4 березня 2015 р., крім інформації про засновників, державному реєстратору також має подаватися інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів).²²⁹ Інформація щодо засновників (учасників) і кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) юридичних осіб доступна в онлайн режимі на веб-сайті Міністерства юстиції України за посиланням <https://usr.minjust.gov.ua/ua/freesearch>.

Втім, інформація про кінцевих бенефіціарних власників, наявна у відкритому доступі, не завжди є повною.

Реєстратору також подається інформація з документами, що підтверджують структуру власності засновників - юридичних осіб, яка дає змогу встановити фізичних осіб - власників істотної участі цих юридичних осіб. Втім, законом не встановлена вимога про оприлюднення цієї інформації.

Крім цього, інформація про власників 10 і більше відсотків акцій в акціонерних товариствах доступна в базі даних емітентів, розміщеній на сайті Агентства з розвитку інфраструктури фондового ринку України за посиланням <http://smida.gov.ua/db/emitent>.

Питання щодо розкриття інформації про кінцевих бенефіціарних власників були включені в запит, направлений усім підзвітним компаніям.

Інформація щодо кінцевих бенефіціарних власників найбільших компаній видобувних галузей (сумарно вказані компанії сплатили понад 99% усіх надходжень в Зведений бюджет України від видобувної галузі в 2014-2015 рр.) згідно з відомостям, які доступні на веб-сайті Міністерства юстиції України (<https://usr.minjust.gov.ua/ua/freesearch>) на дату підготовки цього Звіту, наведена в **Додатку 7**.

²²⁹ Ст.24 Закону «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців» № 755-IV від 15.05.2003 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/755-15>

6.5.4. Договори у видобувних галузях

Угода про умови користування надрами

Основним договірним документом, що визначає умови користування надрами, є угода про умови користування надрами.

Зазначена угода укладається між Держгеонадрами та власником спеціального дозволу на користування надрами та згідно з Законом «Про нафту і газ» є його невід'ємною частиною.²³⁰ Угода повинна містити умови про технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні зобов'язання сторін та про порядок регулювання відносин між ними в процесі користування надрами на наданій ділянці надр.

Істотними умовами угод про умови користування надрами, є, серед іншого, програма робіт, що повинна бути виконана власником спеціального дозволу на користування надрами, джерела фінансування робіт, положення про право власності на геологічну інформацію, отриману в результаті користування надрами, тощо.

Примірні угоди про умови користування надрами затверджені наказом Держгеонадр та розміщені на їх офіційному веб-сайті за посиланням <http://www.geo.gov.ua/storinka/ugody-pro-umovy-korystuvannya-nadramy>. Водночас, законодавство України не передбачає вимоги щодо оприлюднення укладених угод про користування надрами. Тексти підписаних угод відсутні у вільному доступі.

Окрім того, окремі умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин могли міститися у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

Угоди про розподіл продукції²³¹

Згідно з Законом про УРП угода про розподіл продукції передбачає, що держава в особі КМУ на визначений строк доручає інвестору проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин (що можуть включати нафту, газ і конденсат), а інвестор зобов'язується виконати доручені роботи за свій рахунок і на свій ризик.

Інвестор має право на компенсацію витрат, пов'язаних з УРП, за рахунок частини видобутої продукції («компенсаційна продукція»). Квартальна частка компенсаційної продукції не може перевищувати 70 % загального обсягу виробленої продукції до повного відшкодування витрат інвестора. Решта продукції («прибуткова продукція») розподіляється між інвесторами та державою в порядку, визначеному УРП. До моменту розподілу вся видобута продукція вважається власністю держави.

За загальним правилом, УРП укладається з переможцем конкурсу. Максимальний строк, на який укладається угода, – 50 років з можливістю подовження за ініціативою інвестора.

Спеціальний дозвіл на користування надрами для виконання УРП надається без проведення аукціону. Держава сприяє видачі інших дозволів інвесторам УРП та їх підрядникам.

²³⁰ Стаття 28 Закону про нафту і газ

²³¹ Особливості регулювання УРП передбачено Законом України «Про угоди про розподіл продукції» №1039-XIV від 14.09.1999 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1039-14>

Перелік істотних умов УРП передбачено Законом про УРП та наведено в **Додатку 8**. Водночас, законодавство не передбачає обов'язку оприлюднення змісту УРП, і тексти укладених УРП відсутні у вільному доступі.

Чинні УРП: Станом на кінець 2015 р. наявна інформація щодо таких УРП, підписаних між Державою Україна в особі КМУ та:

- ▶ Vanco International Limited щодо ділянки Прикерченська (дата підписання УРП: 19 жовтня 2007 р.)²³²;
- ▶ Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. та ТОВ «Надра Юзівська» щодо ділянки Юзівська (дата підписання УРП: 24 січня 2013 р.)²³³ Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. вийшов з проекту в 2015 р.²³⁴
- ▶ Chevron Ukraine B.V., ТОВ «Надра Олеська» щодо ділянки Олеська (дата підписання УРП: 5 листопада 2013 р.)²³⁵ У 2014 р. Chevron у односторонньому порядку вийшла з УРП²³⁶;
- ▶ ENI Ukraine Shallow Waters B.V., EDF Shallow Waters SAS, ТОВ «Води України», ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» щодо площ Абіха, Кавказька, ділянки Маячна, структури Субботіна (дата підписання УРП: 27 листопада 2013 р.)²³⁷;

Державний контроль за виконанням УРП здійснює КМУ або уповноважений КМУ центральний орган виконавчої влади в порядку та на умовах, визначених УРП та Законом про УРП. Не рідше одного разу на п'ять років КМУ за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених УРП.

Держава гарантує, що протягом дії УРП до інвесторів буде застосовуватись законодавство, чинне на момент укладення угоди, крім законодавства, що зменшує чи скасовує податки, спрощує ведення господарської діяльності тощо. Гарантії щодо стабільності норм законодавства не поширюються на зміни законодавства, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

Фіскальний режим за УРП: Оподаткування за УРП здійснюється за спеціальними правилами, визначеним Податковим кодексом і самою угодою. Протягом строку дії УРП стягнення з інвестора більшості податків, крім податку на прибуток, ПДВ та плати за користування надрами для видобування корисних копалин, замінюється розподілом виробленої продукції. Інвестори також зобов'язані утримувати та сплачувати податок на доходи фізичних осіб та ЄСВ із заробітної плати та інших виплат своїм працівникам, а також сплачувати збори та мита за послуги державних органів. Податковий кодекс передбачає низку податкових пільг для інвесторів за УРП.

²³² Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: <http://tsn.ua/groshi/kabmin-domovivsya-pro-rozrobku-shelfu.html>

²³³ Інформація щодо підписання УРП., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/576-2013-%D1%80>

²³⁴ <http://ua.interfax.com.ua/news/general/299606.html>

²³⁵ Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429

²³⁶ Режим доступу: <http://ua.korrespondent.net/business/economics/3456069-Chevron-vidmovylasia-vid-proektu-z-osvoiennia-oleskoi-ploschi-zmi>

²³⁷ Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429

6.5.5. Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин

Договори про спільну діяльність

Деякі суб'єкти господарювання, що мають спеціальний дозвіл на користування надрами, укладають договори про спільну діяльність з іншими суб'єктами господарювання.

Договір про спільну діяльність не є підставою для виникнення права на користування надрами, а лише регулює цивільно-правові відносини між сторонами договору.

За ДСД їхні учасники зобов'язуються спільно діяти без утворення окремої юридичної особи задля досягнення певної мети. Умови ДСД, у тому числі координація спільних дій учасників або ведення їхніх спільних справ, правовий статус виділеного для спільної діяльності майна, покриття витрат та збитків учасників, їх участь у результатах спільних дій та інші умови визначаються за домовленістю сторін.²³⁸ Українське законодавство не містить спеціальних вимог до ДСД у сфері надрокористування, крім заборони вносити спеціальні дозволи як вклад до спільної діяльності.²³⁹

Укладення ДСД із державними підприємствами і компаніями, частка держави в капіталі яких перевищує 50%, потребує погодження КМУ.²⁴⁰ Державні органи, до сфери управління яких належить підприємство, повинні щоквартально подавати МЕРТ інформацію щодо виконання цих ДСД. МЕРТ узагальнює таку інформацію та надає висновки і пропозиції КМУ.²⁴¹ Законодавство не передбачає вимоги щодо оприлюднення підписаних ДСД, і їхні тексти відсутні у вільному доступі.

Фіскальний режим. Для цілей оподаткування дві чи більше особи, які здійснюють спільну діяльність без утворення юридичної особи, вважаються окремим платником податку для цілей ПДВ. Господарські відносини між учасниками спільної діяльності прирівнюються до відносин на основі окремих цивільно-правових договорів.

Облік результатів спільної діяльності ведеться платником податку, уповноваженим на це іншими сторонами згідно з умовами договору, окремо від обліку господарських результатів такого платника податку. У 2014 р. уповноважений платник був відповідальним за адміністрування податку на прибуток, ПДВ та плати за користування надрами за ДСД.²⁴² З 2015 р. окремий облік та сплату податку на прибуток на рівні ДСД було скасовано.

Договори концесії державного і комунального майна

За договором концесії органи державної влади або місцевого самоврядування можуть передавати окремі видобувні об'єкти (наприклад, гірничозбагачувальні комбінати) в експлуатацію приватним особам. Такі приватні особи (концесіонери) отримують право вести діяльність, передбачену договором (зокрема, видобування), та отримувати прибуток і продукцію, отримані в результаті виконання його умов.

²³⁸ Глава 77 Цивільного кодексу України № 435-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/435-15>

²³⁹ Ч.2 ст.14 Закону про нафту та газ

²⁴⁰ Порядок укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном, затверджений Постановою КМУ № 296 від 11.04.2012 р.

²⁴¹ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном» № 296 від 11.04.2012 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/296-2012-%D0%BF>

²⁴² Розділи II, III, V XI Податкового кодексу

Хоча договір концесії і не надає права на користування надрами, цей вид договорів є прямо пов'язаним з видобуванням корисних копалин. Зокрема, договір концесії передбачає, що концесіонер буде виконувати види діяльності, чітко передбачені договором, та використовуватиме об'єкт концесії за його призначенням (для видобування корисних копалин), а концесіодавець матиме змогу перевіряти дотримання цієї та інших умов договору та розірвати його, якщо концесіонер їх порушує. Окрім того, відносини концесії державного майна у видобувних галузях передбачають спрощені умови отримання концесіонером спеціального дозволу на користування надрами.

Концесія є окремим випадком державно-приватного партнерства.²⁴³ Правове регулювання відносин концесії визначає Закон України «Про концесії».²⁴⁴ Особливості регулювання оренди і концесії державних об'єктів, пов'язаних із видобуванням і переробкою кам'яного та бурого вугілля, передбачено Законом України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів у сфері видобування кам'яного вугілля та лігніту (бурого вугілля), його переробки, що перебувають у державній власності».²⁴⁵

КМУ затверджує перелік конкретних об'єктів права державної власності, які можуть надаватися в концесію за поданням відповідно центрального органу виконавчої влади. Перелік об'єктів права комунальної власності, які можуть надаватися в концесію, затверджують відповідні місцеві ради винятково на пленарних засіданнях. Рішення про надання концесії на об'єкт права комунальної власності за результатами концесійного конкурсу приймає уповноважений орган місцевого самоврядування.

Рішення про надання концесії на об'єкт права державної власності за результатами концесійного конкурсу ухвалює КМУ або уповноважений ним орган виконавчої влади. Рішення щодо доцільності передачі об'єкта ПЕК в концесію ухвалює МЕНП за ініціативою юридичних осіб (у тому числі потенційних концесіонерів) чи МЕНП.

Після прийняття рішення про доцільність передачі об'єкта в концесію Міністерство енергетики оголошує конкурс на право отримання об'єкта в концесію, з переможцем якого укладає концесійний договір та реєструє його.

Законодавством визначений перелік істотних умов договору концесії, які наведені у **Додатку 9** до цього Звіту.

Для видобувних підприємств, яким передано цілісний майновий комплекс на підставі концесійного договору, передбачена спрощена процедура оформлення дозвільних документів. Аналогічну процедуру встановлено також для договорів оренди цілісних майнових комплексів державних вугледобувних підприємств.

Майно, отримане у концесію, включається до балансу концесіонера з зазначенням, що це майно отримане у концесію. При цьому передача об'єктів у концесію не зумовлює перехід права

²⁴³ Стаття 5 Закону України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010

²⁴⁴ Закон України «Про концесії» №997-XIV від 16.07.1999 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/997-14>

²⁴⁵ Закон України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» № 2269-XII від 10.04.1992 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/3687-17>

власності на цей об'єкт до концесіонера та не припиняє права державної чи комунальної власності на ці об'єкти.

Концесійні платежі зараховуються відповідно до Державного бюджету або місцевого бюджету. Концесійні платежі встановлюються відповідно до Методики розрахунку концесійних платежів, яка визначається КМУ.²⁴⁶

Законодавство не містить вимоги щодо оприлюднення текстів та умов концесійних договорів, і їх тексти відсутні у вільному доступі. Реєстр концесійних договорів, який веде Фонд державного майна, є відкритим на сайті <http://www.spfu.gov.ua/ru/content/spf-rent-consessions.html> і містить інформацію про такі договори у вугільній галузі:

№ з/п	Дата реєстрації договору	Номер реєстрації договору	Найменування концесіодавця	Найменування концесіонера	Майно, що надане в концесію, його місцезнаходження	Розмір концесійного платежу	Термін, на який укладено концесійний договір
1	08.02.2012	006	МЕВП	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	ЦМК ДП «Ровенькиантрацит»	17082812 - за перший квартал	30.12.2011 на 49 років
2	08.02.2012	007	МЕВП	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	ЦМК ДП «Свердловантрацит»	13058227 - за перший квартал	30.12.2011 на 49 років
3	05.06.2012	008	МЕВП	ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	ЦМК ДП «Теплоелектроцентрально-«Есхар»	819340,30 - за перший квартал	На 49 років з 20.04.2012 по 19.04.2061

Фіскальний режим.

Законодавством не передбачені особливості оподаткування діяльності за договорами концесії державного або комунального майна (з окремими винятками). Концесіонер отримує відповідні активи на свій баланс та веде видобувну діяльність від свого імені, сплачуючи усі належні податки і збори відповідно до законодавства.

Платежі за договорами оренди чи концесії цілісного майнового комплексу державного чи комунального підприємства (або їхніх структурних підрозділів), які зараховуються до бюджету, звільняються від ПДВ.

6.5.6. Використання місцевої складової у видобувній галузі

Українське законодавство не містить вимоги щодо використання місцевої складової як обов'язкової умови для отримання спеціального дозволу на користування надрами. При цьому тексти примірних угод про умови користування надрами передбачають обов'язок

²⁴⁶ Методика розрахунку концесійних платежів, затверджена постановою КМУ № 639 від 12.04.2000 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/639-2000-%D0%BF>

надрокористувача використовувати переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

Закон про УРП також містить положення про те, що УРП повинна передбачати обов'язки інвестора щодо:

- ▶ надання переваг продукції, товарам, роботам, послугам та іншим матеріальним цінностям українського походження за рівних умов стосовно ціни, строку виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам;
- ▶ прийняття (наймання) на роботу на території України працівників для зазначених в угоді потреб переважно з громадян України та для організації їх навчання в обсягах, передбачених угодою.

Українське законодавство не містить вимоги щодо обов'язкового оприлюднення компаніями чи державними органами інформації стосовно місцевої складової як умови відповідних договорів, і така інформація відсутня в публічному доступі.

Закон України «Про концесії» покладає на концесіонера зобов'язання використовувати на об'єкті концесії технології, матеріали, техніку вітчизняного виробництва, якщо інше не передбачено умовами договору.

Висновки до розділу:

Нормативне регулювання видобувної діяльності є складним та історично характеризувалося недостатнім рівнем прозорості, в першу чергу на етапі отримання дозвільних документів (спеціальних дозволів на користування надрами).

Громадськість не мала доступу до інформації про власників спеціальних дозволів, бенефіціарних власників видобувних компаній, учасників аукціонів з продажу дозволів тощо.

Протягом 2014-2015 рр. і по тому відбулося декілька важливих позитивних зрушень, що підвищили прозорість у деяких аспектах. Так:

- 1) опубліковано інформацію щодо спеціальних дозволів на користування надрами, їхніх власників та ділянок, наданих за такими дозволами (у форматі реєстру);
- 2) запроваджено вимогу щодо розкриття інформації щодо бенефіціарних власників видобувних компаній (у форматі Єдиного державного реєстру);
- 3) опубліковано інформацію щодо умов і переможців аукціонів з продажу спеціальних дозволів (у форматі повідомлень, без реєстру);
- 4) опубліковано перелік договорів концесії і оренди державного майна (без деталізації щодо змісту договорів, без можливості відстежувати нечинні наразі договори).

Разом із тим, не зменшується потреба і в подальших змінах, що дадуть змогу підвищити прозорість видобувних галузей. До таких змін можна віднести:

- ▶ Публічне розкриття інформації щодо даних, на основі яких визначаються ціни (вартість) спеціальних дозволів на користування надрами;

- ▶ Підвищення прозорості в частині розкриття умов користування надрами;
- ▶ Підвищення контролю за виконанням вимоги щодо розкриття інформації щодо бенефіціарних власників видобувних компаній;
- ▶ Спрощення доступу до інформації про суттєві платежі видобувних компаній (в тому числі - податкові);

Розкриття текстів документів, що містять умови користування надрами, а також агрегованої інформації про них у вигляді загальнодоступних реєстрів;

- ▶ Публікація фінансової звітності видобувних компаній у загальнодоступних джерелах;
- ▶ Зменшення можливостей для одержання спеціальних дозволів інакше, ніж шляхом аукціону;

Посилення ролі громад у відносинах з видобувними компаніями - зокрема, підвищення можливостей контролю за діяльністю компанії з боку громадськості там, де зачіпаються інтереси громади (наприклад, щодо використання земель трубопровідного транспорту).

6.6. Бюджетний процес в Україні

Порядок складання, затвердження, виконання, звітування про виконання Державного та місцевих бюджетів та контролю за дотриманням бюджетного законодавства («бюджетний процес») детально регламентований Бюджетним кодексом. Бюджетний процес поділяється на чотири стадії²⁴⁷:

- Складання проектів бюджетів
 - ▶ На початковому етапі КМУ схвалює, а Верховна Рада України затверджує Основні напрями бюджетної політики, підготовані Міністерством фінансів України спільно з іншими центральними органами виконавчої влади відповідно до пріоритетів бюджетної політики, що визначені у щорічному посланні Президента України до Верховної Ради України;
 - ▶ Після затвердження Основних напрямів бюджетної політики розпорядники бюджетних коштів складають та надсилають Міністерству фінансів України бюджетні запити, що містять пропозиції з обґрунтуванням обсягу бюджетних коштів, необхідних для їх діяльності;
 - ▶ На основі аналізу бюджетних засобів Міністерство фінансів України розробляє проект Державного бюджету;
 - ▶ КМУ схвалює проект Державного бюджету та подає із відповідними супровідними документами Верховній Раді України та Президенту України не пізніше 15 вересня року, що передуює плановому;
 - ▶ Проекти місцевих бюджетів складаються місцевими фінансовими органами і затверджуються на сесіях місцевих рад.
- Розгляд та затвердження бюджетів
 - ▶ Верховна Рада України розглядає та затверджує Закон про Державний бюджет України за спеціальною процедурою²⁴⁸ у трьох читаннях до 1 грудня року, що передуює плановому.²⁴⁹ Закон про Державний бюджет підписується Президентом України;
 - ▶ Місцеві бюджети затверджуються відповідними органами місцевого самоврядування протягом двох тижнів після затвердження закону про Державний бюджет та бюджетів вищого рівня.
- Виконання бюджетів та внесення до них змін
 - ▶ Виконання бюджету здійснюється з 1 січня по 31 грудня календарного року відповідно до розпису (річного, квартального, місячного);

²⁴⁷ Пункт 10 частини 1 статті 2, частина 1 статті 19 Бюджетного кодексу України, режим доступу:

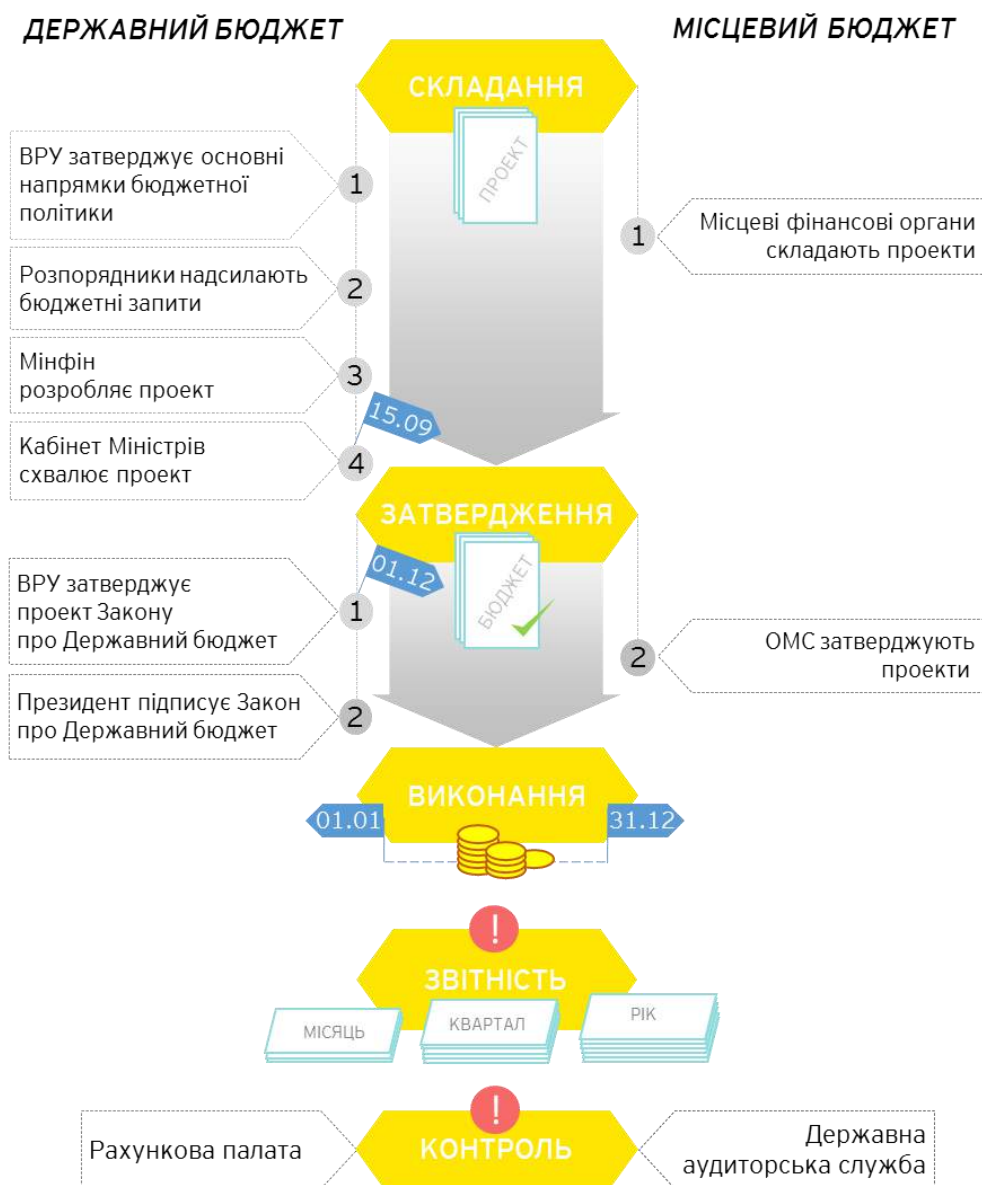
<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/2456-17>

²⁴⁸ Глава 27 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р., режим доступу:

<http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1861-17>

²⁴⁹ На практиці, однак, зазначений строк часто не дотримується. Так, Закон про Державний бюджет на 2013 р. було прийнято 6.12.2012 р.

- ▶ Зміни до Державного бюджету можуть вноситися Верховною Радою України з ініціативи Президента України, народних депутатів, КМУ та Національного банку України у випадках, встановлених бюджетним законодавством, зокрема у разі підтвердженого відхилення від прогнозних показників, врахованих за його затвердження²⁵⁰;
- ▶ Рішення про внесення змін до місцевих бюджетів ухвалюється відповідними місцевими радами на підставі офіційного висновку місцевого фінансового органу.



Малюнок 6.6-1: Бюджетний процес в Україні

²⁵⁰ Стаття 160 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України», стаття 52 Бюджетного кодексу України

- Підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету
 - ▶ Звітність про виконання державного та місцевого бюджетів поділяється, зокрема, на місячну, квартальну та річну.²⁵¹ Особливості подання кожного виду звітності встановлюються бюджетним законодавством;
 - ▶ Річний звіт про виконання закону про Державний бюджет подається КМУ Верховній Раді України, Президенту України та Рахунковій палаті не пізніше 1 квітня року, наступного за звітним. Рахункова палата протягом двох тижнів готує та подає Верховній Раді України висновки про використання коштів Державного бюджету України з оцінкою ефективності такого використання, а також пропозиції щодо усунення виявлених порушень. Верховна Рада України розглядає річний звіт про виконання Державного бюджету за спеціальною процедурою.²⁵²

На всіх стадіях бюджетного процесу здійснюється аудит та оцінка ефективності управління бюджетними коштами, а також контроль за дотриманням бюджетного законодавства. Контроль за надходженням коштів до Державного бюджету України та їх використанням здійснює Рахункова палата.²⁵³ Рахункова палата публікує звіти на своєму інтернет-сайті: <http://www.ac-rada.gov.ua/control/main/uk/publish/category/16748561>.

Державний фінансовий контроль, спрямований на перевірку дотримання бюджетного законодавства, зокрема аудит щодо законного та ефективного використання державних чи комунальних коштів і майна та виконання бюджетних програм, здійснює Державна аудиторська служба України²⁵⁴ (з середини 2016 вона є правонаступником Державної фінансової інспекції, яка виконувала такі функції у 2014-2015 рр.)²⁵⁵

Висновки до розділу:

Порядок складення, затвердження, виконання, звітування про виконання Державного та місцевих бюджетів, а також контролю за дотриманням бюджетного законодавства чітко регламентовано Бюджетним кодексом України.

²⁵¹ Стаття 58 Бюджетного кодексу України

²⁵² Статті 161-162 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України»

²⁵³ Закон України «Про Рахункову палату» № 315/96-ВР від 11.07.1996 р., режим доступу:

<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/576-19>

²⁵⁴ Порядок проведення Державною аудиторською службою, її територіальними органами державного фінансового аудиту діяльності суб'єктів господарювання, затверджений постановою КМУ № 361 від 25.03.2006 р., режим доступу:

<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/361-2006-%D0%BF>, Порядок проведення Державною аудиторською службою, її територіальними органами державного фінансового аудиту виконання бюджетних програм, затверджений постановою КМУ № 1017 від 10.08.2004 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1017-2004-%D0%BF>

²⁵⁵ Положення про Державну аудиторську службу України, затверджене Постановою КМУ № 43 від 3 лютого 2016 р., режим доступу: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/43-2016-%D0%BF>

7. ЗВІРКА ДАНИХ ПРО ПОДАТКИ ТА ІНШІ ПЛАТЕЖІ

ЗВІТ ПРО ФАКТИЧНІ РЕЗУЛЬТАТИ

Міністерству енергетики та вугільної промисловості України,

Ми виконали погоджені з Вами і перераховані далі процедури стосовно суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2014-2015 рр.. Наше завдання виконане згідно з Міжнародним стандартом з супутніх послуг (МССП №4400) «Завдання з узгоджених процедур». Процедури виконано винятково з метою надання Вам інформації щодо суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2014-2015 рр..

Процедури наведені в розділі 7.1 нижче. Результати проведення процедур наведені в розділах 7.2-7.6 нижче.

Оскільки зазначені в розділі 7.1 процедури не є аудиторською перевіркою або оглядом, проведеними відповідно до Міжнародних стандартів аудиту або Міжнародних стандартів завдань з огляду, ми не висловлюємо впевненості щодо суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2014-2015 рр..

За умов проведення додаткових процедур, аудиторської перевірки або огляду фінансових звітів згідно з Міжнародними стандартами аудиту або Міжнародними стандартами завдань з огляду до нашої уваги могли б потрапити інші питання, висновок щодо яких був би наданий Вам.

Наш звіт надається винятково з метою, зазначеною в першому параграфі вище та стосується лише сум внесених видобувними компаніями податків або інших платежів, зазначених в розділах 7.2-7.6 і не поширюється на будь-які фінансові звіти видобувних компаній України у цілому.



15 лютого 2017 р.

7.1. Узгоджені процедури

Узгоджені процедури стосовно суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави включали:

- ▶ одержати від видобувних компаній та державних органів інформацію щодо сплати податків або інших платежів в 2014-2015 рр.;
- ▶ звірити інформацію від видобувних компаній та державних органів за кожним видом платежів для кожної компанії в 2014-2015 рр.;
- ▶ якщо між даними, отриманими від компаній та державних органів, нема суттєвих розбіжностей²⁵⁶, звірка завершена і її результати відображаються у Звіті;
- ▶ У разі виявлення суттєвих розбіжностей, звернутись до такої компанії за роз'ясненнями щодо причин розбіжності;
- ▶ Якщо з отриманих пояснень від компаній не вдається з'ясувати причину виникнення розбіжностей (або якщо компанія відмовляється надати такі роз'яснення), звернутися до відповідного державного органу з проханням надати детальну інформацію про цей вид платежів;
- ▶ Якщо з отриманих пояснень від компаній та державних органів не вдається з'ясувати причину виникнення розбіжностей (або якщо вони відмовляються надавати такі роз'яснення), розбіжності відображаються у Звіті.

²⁵⁶ Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ (включаючи поріг суттєвості) описані в *розділі 4*.

7.2. Інформація щодо платежів, які підлягали звірці

Згідно даних державних органів, сумарні надходження держави від видобувних галузей в 2014 р. становили 57 997,5 млн. грн., або 11,0% податкових доходів Зведеного бюджету та Пенсійного фонду України, а в 2015 р. відповідно - 92 515,3 млн. грн та 13,7%.

За результатами техніко-економічної оцінки, беручи до уваги вимоги стандарту ІПВГ, в т. ч. Інструкцію №13 (щодо визначення суттєвості, порогів звітності і підзвітних суб'єктів), було визначено наступний список потоків доходів (видів платежів) для звірки в Звіті ІПВГ:

- ▶ Податок на доходи фізичних осіб;
- ▶ Податок на прибуток;
- ▶ Рентна плата за користування надрами;
- ▶ Податок на додану вартість;
- ▶ Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) (далі - акцизний податок);
- ▶ Рентна плата за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України;
- ▶ Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами;
- ▶ Екологічний податок;
- ▶ Доходи від власності та підприємницької діяльності;
- ▶ Єдиний соціальний внесок.

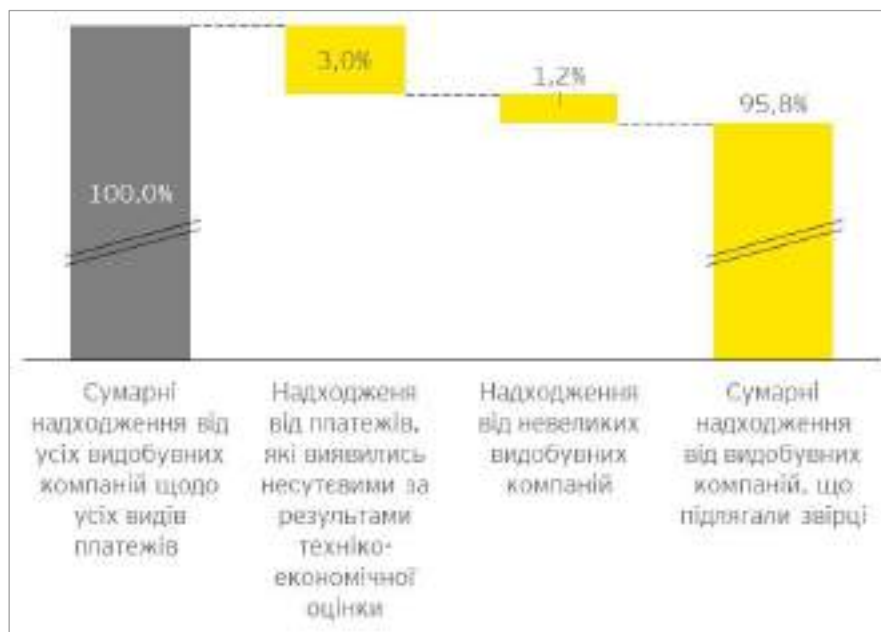
Таблиця 7.2-1

Сумарні надходження від видобувних галузей в 2014-2015 рр.

Надходження/Платежі	Дані державних органів	
	2014	2015
Сумарні надходження від усіх видобувних компаній щодо усіх видів платежів у Зведений бюджет та Пенсійний фонд України, тис. грн	57 997 468,11	92 515 345,07
Частка надходжень від видобувних галузей в сумарних надходженнях Зведеного бюджету та Пенсійного фонду України, %	11,0%	13,7%
Сумарні надходження від великих видобувних компаній щодо 9 основних видів платежів в Зведений бюджет та Пенсійний фонд України, які підлягають звірці, тис. грн	55 578 510,73	88 409 051,66
Частка надходжень, що підлягають звірці, в сумарних надходженнях від видобувних галузей, %	95,8%	95,5%

Крім того, за результатами техніко-економічної оцінки, а також аналізу інформації, отриманої від Державної фіскальної служби України, було визначено список компаній (всього 97 видобувних компаній, далі - великі видобувні компанії), які сумарно сплатили, згідно з даними ДФС, понад 99% надходжень в Зведений бюджет України від видобувних галузей, які підлягали звірці.

Таким чином, в Звіті ІПВГ звірці підлягали 9 основних видів платежів від 97 великих видобувних компаній, що складало в 2014 р. 55 578,5 млн. грн, або 95,8% сумарних надходжень держави від видобувних галузей, а в 2015 р. - 88 409,0 млн. грн., або 95,5% надходжень держави від видобувних галузей.



Малюнок 7.2-1: Сумарні надходження від видобувних галузей, які підлягали звірці в 2014 р. (згідно даних ДФС)

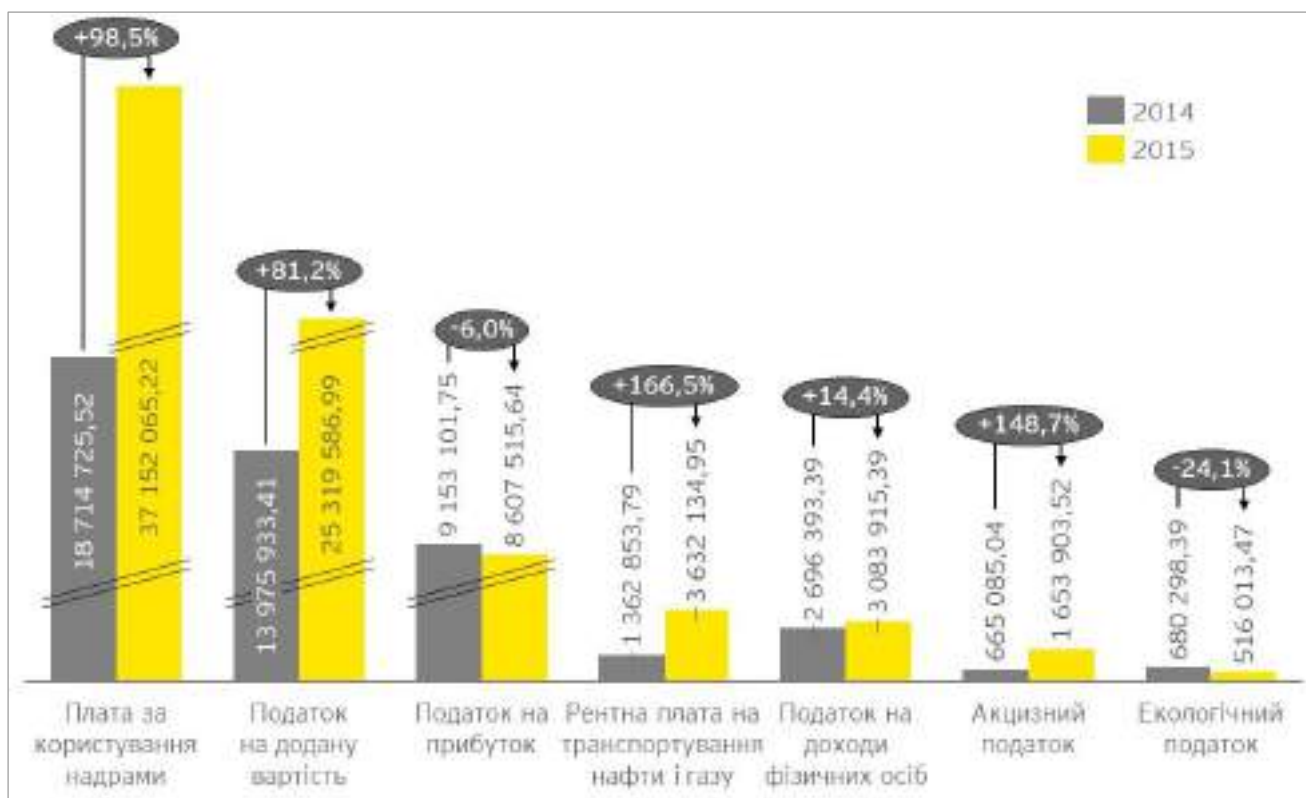


Малюнок 7.2-2: Сумарні надходження від видобувних галузей, які підлягали звірці в 2015 р. (згідно даних ДФС)

Згідно даних ДФС, в структурі надходжень держави від видобувних галузей основна частка припадає на нафтогазову галузь (в т.ч. транспортування нафти і газу) – 37 803,0 млн. грн, або 65,2% сумарних надходжень в 2014 р., та 70 364,9 млн. грн. або 76,1% в 2015 р..



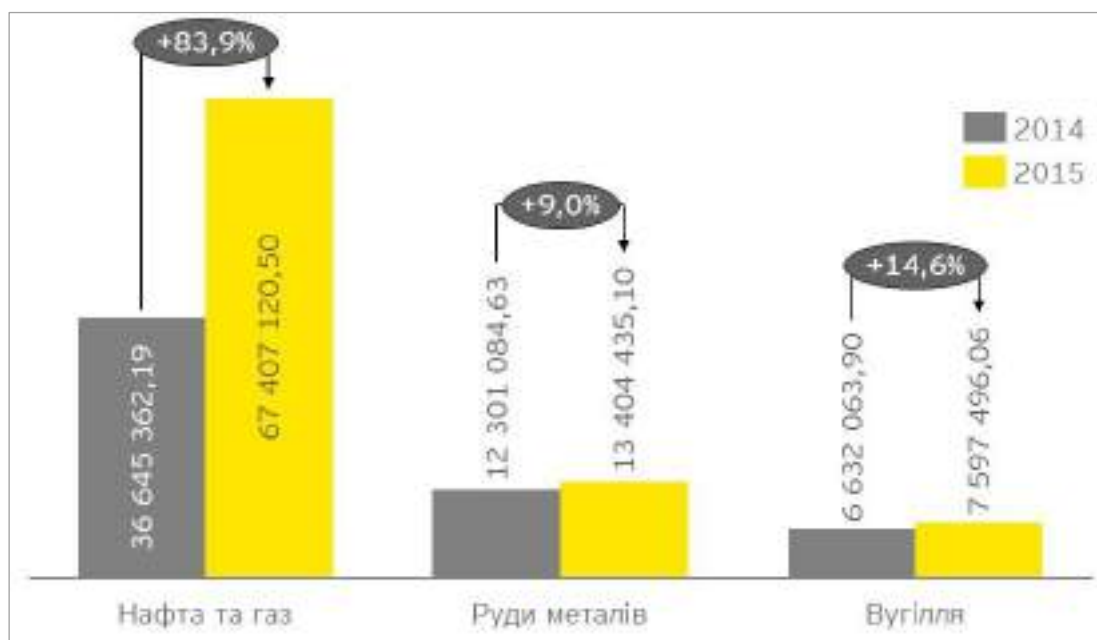
Малюнок 7.2-3: Сумарні надходження від усіх видобувних компаній щодо усіх видів платежів в Зведений бюджет та Пенсійний фонд України в 2014-2015 рр., тис. грн (згідно даних ДФС).



Малюнок 7.2-4: Сумарні надходження від видобувних галузей по видам платежів, які підлягали звірці в 2014-2015 рр., тис. грн. (згідно даних ДФС)

Згідно даних ДФС найважливішими для державного бюджету видами податків, які сплачують видобувні компанії, є рента (плата) за користування надрами (18 714,7 млн. грн в 2014 р. та 37 152,1 млн. грн в 2015 р.), ПДВ (відповідно 13 975,9 млн. грн. та 25 319,6 млн. грн.) та податок на прибуток (9 153,1 млн. грн. та 8 607,5 млн. грн.). Найвищі темпи росту продемонстрували надходження від ренти на транспортування нафти і газу (+166,5%)²⁵⁷, акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (+148,7%) та ренти (плати) за користування надрами (+98,5%).

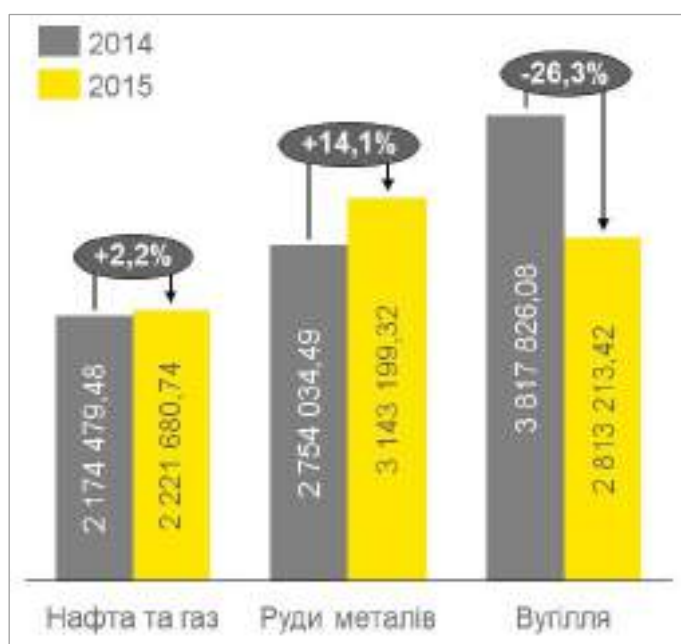
По даним ДФС сумарні надходження від компаній нафтогазової галузі (в т. ч. транспортування нафти і газу), які підлягали звільненню, зросли в 2015 р. на 83,9% порівняно з 2014р. та становили 67 407,1 млн. грн. (в першу чергу за рахунок зростання ставок рентної плати) В 2015 р. суми надходжень від галузей видобування руд металів та вугілля, які підлягали звільненню, також зросли, проте темпи росту суттєво нижчі (відповідно 9,0% та 14,6%).



Малюнок 7.2-5: Сумарні надходження, які підлягали звільненню, по видобувним галузям в 2014-2015 рр., тис. грн. (згідно даних ДФС)

Основний вид неподаткових платежів, які здійснюють видобувні компанії, - єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ). Згідно даних ДФС, в 2014 р. сумарні надходження ЄСВ від видобувних галузей склали 8 746,3 млн. грн, а в 2015 р. - 8 178,1 млн. грн. В 2014 р. основним платником ЄСВ була вугільна галузь (3 817,8 млн. грн), а в 2015 р. - галузь добування руд металів (3 143,2 млн. грн). Крім того, варто зазначити, що надходження ЄСВ від галузі видобування руд металів зросли в 2015 р. на 14,1% порівняно з 2014 р.

²⁵⁷ Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України



Малюнок 7.2-6: Надходження ЄСВ від видобувних галузей в 2014-2015 рр., тис. грн.
(згідно даних ДФС)

7.3. Загальні результати звірки даних про платежі

Загалом в рамках підготовки Звіту лише 51 зі 97 великих видобувних компаній надали відповіді на запит. Крім того, Незалежним адміністратором отримано відповідь від 7 видобувних компаній²⁵⁸, які не належать до переліку великих.

Детальна інформація щодо повноти одержаних відповідей представлена нижче.



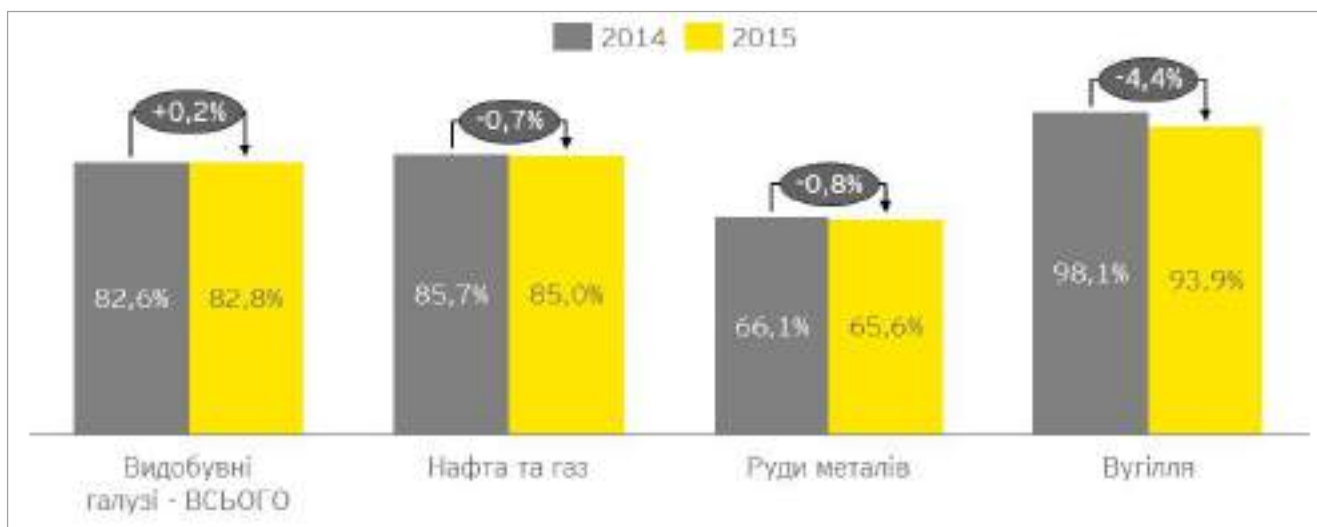
Малюнок 7.3-1: Кількість отриманих відповідей від великих видобувних компаній на інформаційний запит в рамках підготовки Звіту ІПВГ

Відсутність відповідей від багатьох видобувних компаній унеможливила повну звірку даних про платежі. Звірку даних щодо фактичної сплати податків та інших платежів на користь держави було проведено лише для тих компаній, що надали відповідну інформацію та лише за тими видами платежів, щодо яких вдалось отримати відповідь від державних установ.

Частка сумарних надходжень від видобувних галузей, яка була звірена в рамках підготовки цього Звіту, складає 82,6% в 2014 р. та 82,8% в 2015 р.²⁵⁹ Найвищий показник повноти звірки в галузі видобування вугілля (98,1% в 2014 р. та 93,9% в 2015 р.), а найнижчий - в галузі видобування руд металів (66,1% в 2014 р. та 65,6% в 2015 р.).

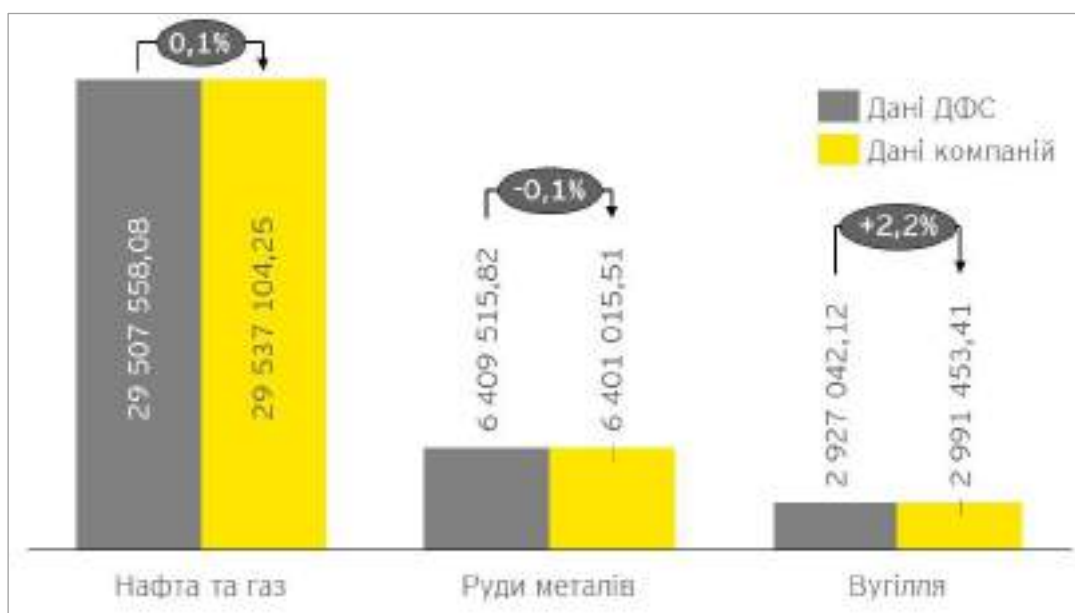
²⁵⁸ ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення», ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія», ТОВ «Західнадрасервіс», ТОВ «Західгазінвест», ТОВ «Ені Україна», ТОВ «ШЕЛЛ ЮКРЕЙН ЕКСПЛОРЕЙШН ЕНД ПРОДАКШН І», Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 № 1330-1-4 (уповноважена особа - ТОВ «ШЕЛЛ ЮКРЕЙН ЕКСПЛОРЕЙШН ЕНД ПРОДАКШН І»)

²⁵⁹ Частка надходжень від видобувних галузей, яка була звірена, розрахована без врахування надходжень від видобувних компаній, які знаходяться на тимчасово окупованій території України

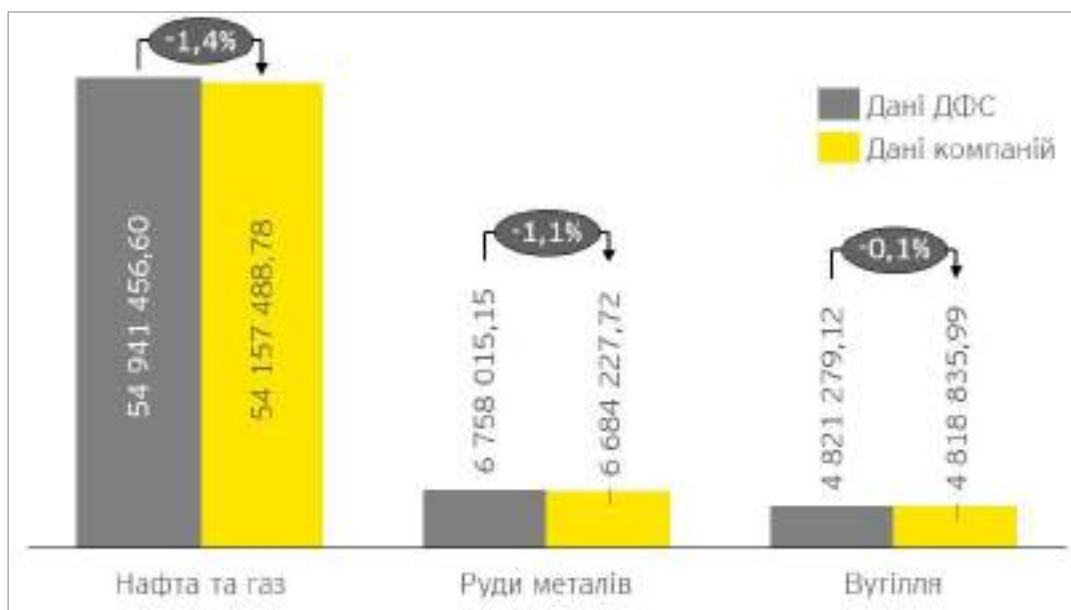


Малюнок 7.3-2: Частка надходжень, які були звірені, по видобувним галузям в 2014-2015 рр.

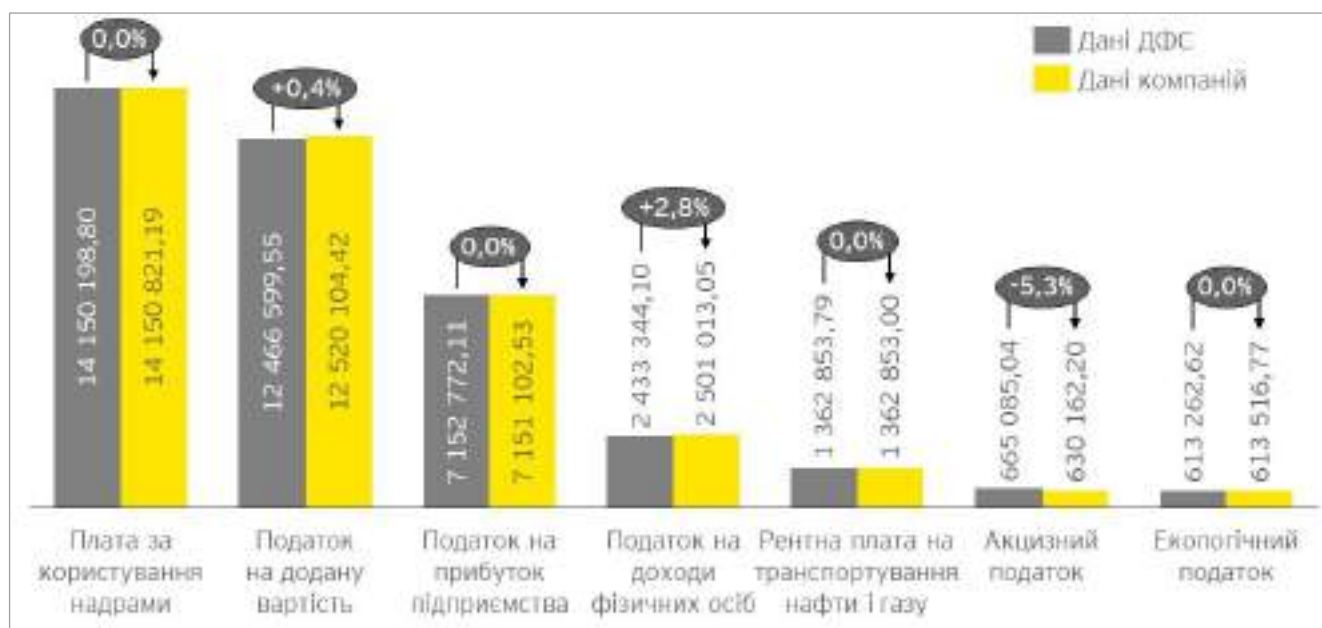
На малюнках нижче (Малюнок 7.3-3, Малюнок 7.3-4, Малюнок 7.3-5, Малюнок 7.3-6) представлено загальну інформацію щодо звірки сумарних податкових надходжень згідно даних ДФС та видобувних компаній в 2014-2015 рр. з деталізацією по видобувним галузям та видам податків. Попри те, що часто розходження між сумарними даними компаній та ДФС (наприклад, надходження від галузі видобування нафти і газу в 2014 р.) є мінімальними, це не означає, що такі розходження відсутні для окремих видів податків або компаній. Детальна інформація про розходження між даними компаній та ДФС для кожного виду платежів представлена в розділах 7.4 та 7.5. Детальна інформація про розходження між даними компаній та ДФС для кожної видобувної компанії представлена в Додатках 13 та 14.



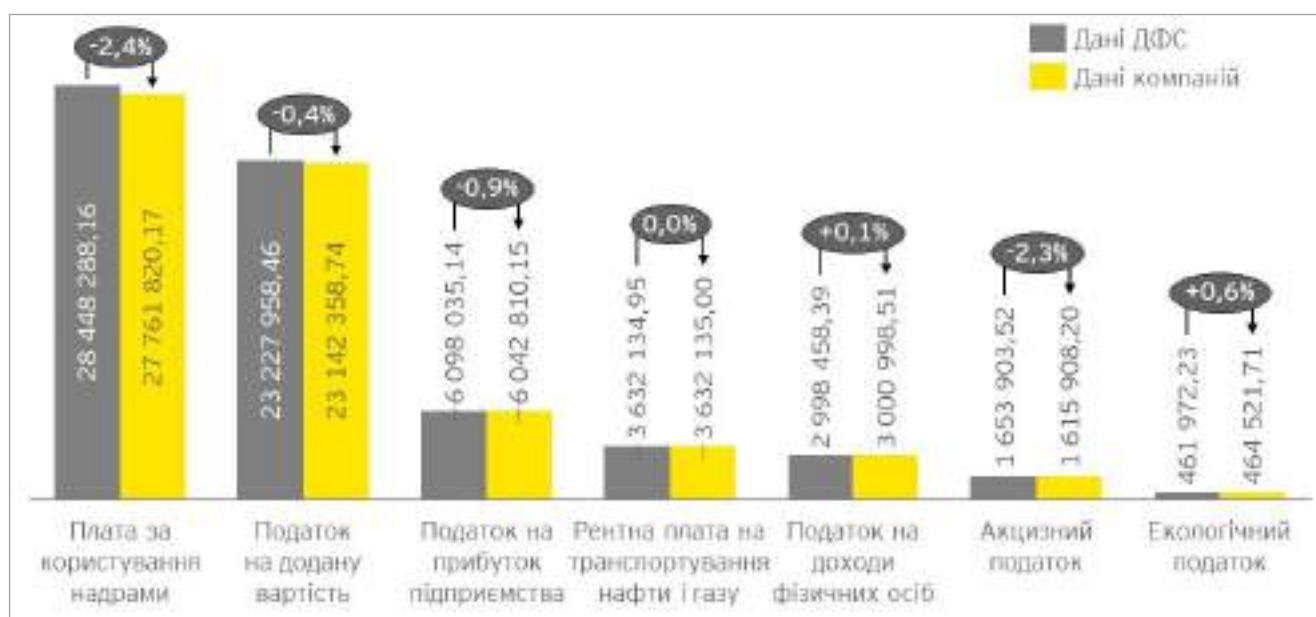
Малюнок 7.3-3: Звірка даних про податкові платежі по видобувним галузям у 2014 р., тис. грн



Малюнок 7.3-4: Звірка даних про податкові платежі по видобувним галузям у 2015 р., тис. грн



Малюнок 7.3-5: Звірка сумарних податкових надходжень по видам податків у 2014 р., тис. грн



Малюнок 7.3-6: Звірка сумарних податкових надходжень по видам податків у 2015 р., тис. грн

Таблиця 7.3-1

Сумарні надходження в Зведений бюджет та Пенсійний фонд України від видобувних компаній згідно з даними компаній в 2014-2015 рр.

Надходження/Платежі	Видобування нафти та газу, тис. грн		Видобування руд металів, тис. грн		Видобування вугілля, тис. грн	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015
Податкові надходження/платежі	29 537 104,25	54 157 488,78	6 401 015,51	6 684 227,72	2 991 453,41	4 818 835,99
Податок на доходи фізичних осіб	1 026 451,83	1 134 162,79	632 828,83	812 374,71	841 732,40	1 054 461,01
Податок на прибуток підприємства	2 752 443,76	2 186 165,71	4 249 457,87	3 540 102,04	149 200,90	316 542,40
Плата за користування надрами	12 867 440,80	25 544 807,25	1 052 852,39	1 942 946,48	230 528,01	274 066,44
Податок на додану вартість	10 822 038,09	20 000 203,22	8 526,33	6 783,82	1 689 540,00	3 135 371,70
Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	630 162,20	1 615 908,20	-	-	-	-
Рентна плата на транспортування нафти і газу	1 362 853,00	3 632 135,00	-	-	-	-
Екологічний податок	75 714,57	44 106,61	457 350,10	382 020,67	80 452,10	38 394,44
Неподаткові надходження/платежі	2 069 873,69	2 386 455,88	1 720 170,65	2 020 970,72	3 467 882,70	2 999 183,41
Доходи від власності та підприємницької діяльності	156 408,00	409 786,00	1,53	79,65	2 482,80	33,00
ЄСВ	1 913 465,69	1 976 669,88	1 720 169,12	2 020 891,07	3 465 399,90	2 999 150,41
ВСЬОГО	31 606 977,94	56 543 944,66	8 121 186,16	8 705 198,44	6 459 336,11	7 818 019,40

7.4. Результати звірки даних про податкові платежі

7.4.1. Податок на доходи фізичних осіб

Таблиця 7.4-1

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2014 р., тис. грн

Податок на доходи фізичних осіб	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	2 433 344,10	-	2 433 344,10
Дані платників	2 497 126,41	3 886,64	2 501 013,05
Розходження	(63 782,31)	(3 886,64)	(67 668,95)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	1 025 885,78	-	1 025 885,78
Дані платників	1 012 932,19	13 519,64	1 026 451,83
Розходження	12 953,59	(13 519,64)	(566,05)
Видобування руд металів			
Дані держави	632 414,63	-	632 414,63
Дані платників	632 828,82	-	632 828,83
Розходження	(414,19)	-	(414,19)
Видобування вугілля			
Дані держави	775 043,69	-	775 043,69
Дані платників	851 365,40	(9 633,00)	841 732,40
Розходження	(76 321,71)	9 633,00	(66 688,71)

За 2014 р. сума надходжень з податку на доходи фізичних осіб від видобувних компаній за даними ДФС становила **2 433 344,10** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **2 501 013,05** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(63 782,31)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **(67 668,95)** тис. грн.

Таблиця 7.4-2

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2015 р., тис. грн

Податок на доходи фізичних осіб	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	2 998 458,39	-	2 998 458,39
Дані платників	3 007 811,81	(6 813,30)	3 000 998,51
Розходження	(9 353,42)	6 813,30	(2 540,12)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	1 135 711,35	-	1 135 711,35
Дані платників	1 133 930,20	232,59	1 134 162,79
Розходження	1 781,16	(232,59)	1 548,57
Видобування руд металів			
Дані держави	812 271,00	-	812 271,00
Дані платників	812 374,71	-	812 374,71
Розходження	(103,71)	-	(103,71)
Видобування вугілля			
Дані держави	1 050 476,04	-	1 050 476,04
Дані платників	1 061 506,90	(7 045,89)	1 054 461,01
Розходження	(11 030,86)	7 045,89	(3 984,97)

За 2015 р. сума надходжень з податку на доходи фізичних осіб від видобувних компаній за даними ДФС становила **2 998 458,39** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **3 000 998,51** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(9 353,42)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **(2 540,12)** тис. грн.

7.4.2. Податок на прибуток підприємств

Таблиця 7.4-3

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств в 2014 р., тис. грн

Податок на прибуток підприємств	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	7 152 772,11	-	7 152 772,11
Дані платників	6 830 119,37	320 983,16	7 151 102,53
Розходження	322 652,74	(320 983,16)	1 669,58
Видобування нафти та газу			
Дані держави	2 740 222,54	-	2 740 222,54
Дані платників	2 436 490,60	315 953,16	2 752 443,76
Розходження	303 731,94	(315 953,16)	(12 221,22)
Видобування руд металів			
Дані держави	4 263 278,12	-	4 263 278,12
Дані платників	4 249 457,87	-	4 249 457,87
Розходження	13 820,25	-	13 820,25
Видобування вугілля			
Дані держави	149 271,44	-	149 271,44
Дані платників	144 170,90	5 030,00	149 200,90
Розходження	5 100,54	(5 030,00)	70,54

За 2014 р. сума надходжень з податку на прибуток від видобувних компаній за даними ДФС становила **7 152 772,11** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **7 151 102,53** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **322 652,74** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **1 669,58** тис. грн.

Таблиця 7.4-4

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств в 2015 р., тис. грн

Податок на прибуток підприємств	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	6 098 035,14	-	6 098 035,14
Дані платників	5 761 935,91	280 874,24	6 042 810,15
Розходження	336 099,23	(280 874,24)	55 224,99
Видобування нафти та газу			
Дані держави	2 197 709,26	-	2 197 709,26
Дані платників	1 907 056,47	279 109,24	2 186 165,71
Розходження	290 652,79	(279 109,24)	11 543,55
Видобування руд металів			
Дані держави	3 616 491,53	-	3 616 491,53
Дані платників	3 540 102,04	-	3 540 102,04
Розходження	76 389,49	-	76 389,49
Видобування вугілля			
Дані держави	283 834,35	-	283 834,35
Дані платників	314 777,40	1 765,00	316 542,40
Розходження	(30 943,05)	(1 765,00)	(32 708,05)

За 2015 р. сума надходжень з податку на прибуток від видобувних компаній за даними ДФС становила **6 098 035,14** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **6 042 810,15** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **336 099,23** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **55 224,99** тис. грн.

7.4.3. Плата (рентна плата) за користування надрами для видобування корисних копалин

Таблиця 7.4-5

Звірка надходжень від плати за користування надрами для видобування корисних копалин у 2014 р., тис. грн

Плата за користування надрами	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	14 150 198,80	-	14 150 198,80
Дані платників	14 145 110,85	5 710,34	14 150 821,19
Розходження	5 087,95	(5 710,34)	(622,39)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	12 871 173,46	-	12 871 173,46
Дані платників	12 861 705,31	5 735,48	12 867 440,80
Розходження	9 468,15	(5 735,48)	3 732,67
Видобування руд металів			
Дані держави	1 047 859,41	-	1 047 859,41
Дані платників	1 052 852,39	-	1 052 852,39
Розходження	(4 992,98)	-	(4 992,98)
Видобування вугілля			
Дані держави	231 165,93	-	231 165,93
Дані платників	230 553,15	(25,14)	230 528,01
Розходження	612,78	25,14	637,92

За 2014 р. сума надходжень з плати за користування надрами від видобувних компаній за даними ДФС становила **14 150 198,80** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **14 150 821,19** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **5 087,95** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **622,39** тис. грн.

Таблиця 7.4-6

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин у 2015 р., тис. грн

Рентна плата за користування надрами	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	28 448 288,16	-	28 448 288,16
Дані платників	27 870 384,19	(108 564,02)	27 761 820,17
Розходження	577 903,98	108 564,02	686 467,98
Видобування нафти та газу			
Дані держави	26 205 875,56	-	26 205 875,56
Дані платників	25 654 862,77	(110 055,52)	25 544 807,25
Розходження	551 012,79	110 055,52	661 068,30
Видобування руд металів			
Дані держави	1 942 947,36	-	1 942 947,36
Дані платників	1 942 946,48	-	1 942 946,48
Розходження	0,88	-	0,88
Видобування вугілля			
Дані держави	299 465,24	-	299 465,24
Дані платників	272 574,94	1 491,50	274 066,44
Розходження	26 890,30	(1 491,50)	25 398,80

За 2015 р. сума надходжень з плати за користування надрами від видобувних компаній за даними ДФС становила **28 448 288,16** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **27 761 820,17** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **577 903,98** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **686 467,98** тис. грн.

7.4.4. Податок на додану вартість

Таблиця 7.4-7

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2014 р., тис. грн

Податок на додану вартість	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	12 466 599,55	-	12 466 599,55
Дані платників	12 487 166,51	32 937,91	12 520 104,42
Розходження	(20 566,96)	(32 937,91)	(53 504,87)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	10 766 764,30	-	10 766 764,30
Дані платників	10 799 085,18	22 952,91	10 822 038,09
Розходження	(32 320,88)	(22 952,91)	(55 273,79)
Видобування руд металів			
Дані держави	8 560,98	-	8 560,98
Дані платників	8 526,33	-	8 526,33
Розходження	34,66	-	34,66
Видобування вугілля			
Дані держави	1 691 274,27	-	1 691 274,27
Дані платників	1 679 555,00	9 985,00	1 689 540,00
Розходження	11 719,27	(9 985,00)	1 734,27

За 2014 р. сума надходжень з податку на додану вартість від видобувних компаній за даними ДФС становила **12 466 599,55** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **12 520 104,42** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(20 566,96)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **(53 504,87)** тис. грн.

Таблиця 7.4-8

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2015 р., тис. грн

Податок на додану вартість	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	23 227 958,46	-	23 227 958,46
Дані платників	23 156 346,90	(807,16)	23 142 358,74
Розходження	71 611,56	807,16	85 599,72
Видобування нафти та газу			
Дані держави	20 085 792,40	-	20 085 792,40
Дані платників	19 998 228,38	1 974,84	20 000 203,22
Розходження	87 564,02	(1 974,84)	85 589,18
Видобування руд металів			
Дані держави	4 283,82	-	4 283,82
Дані платників	6 783,82	-	6 783,82
Розходження	(2 500,00)	-	(2 500,00)
Видобування вугілля			
Дані держави	3 137 882,25	-	3 137 882,25
Дані платників	3 151 334,70	(2 782,00)	3 135 371,70
Розходження	(13 452,45)	2 782,00	2 510,55

За 2015 р. сума надходжень з податку на додану вартість від видобувних компаній за даними ДФС становила **23 227 958,46** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **23 142 358,74** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **71 611,56** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей складала - **85 599,72** тис. грн.

Як було зазначено в **розділі 6.4**, галузь видобування руд металів є експортно-орієнтованою і для неї характерні значні суми ПДВ до відшкодування з бюджету. Згідно даних ДФС в 2014 р. загальна сума відшкодування ПДВ видобувним компаніям складала 13 090,6 млн. грн, з яких відшкодовано грошовими коштами на рахунок платника у банку - 9 689,5 млн. грн. В 2015 р. сумарне відшкодування ПДВ видобувним компаніям становило 15 466,3 млн. грн, з яких відшкодовано грошовими коштами на рахунок платника у банку - 15 069,2 млн. грн.

Таблиця 7.4-9

Інформація щодо показників відшкодування ПДВ з Державного бюджету України по визначеним платникам – суб'єктам господарювання видобувних галузей за 2014-2015 рр. (згідно даних ДФС), тис. грн.

Показник	2014	2015
Суми ПДВ, активні до відшкодування на рахунок платника, підтверджені перевітками	1 093 875,21	1 089 940,70
Відшкодовано ПДВ коштами на рахунок платника у банку	9 689 480,92	15 069 153,55
Відшкодовано ПДВ у зменшення податкових зобов'язань з ПДВ наступних періодів	169 455,90	397 103,89
Відшкодовано ПДВ шляхом видачі фінансового казначейського векселя	3 231 651,00	-

Оскільки ДФС не надала детальної дезагрегованої інформації щодо відшкодування ПДВ, а також через відмову окремих видобувних компаній надавати інформацію для цілей звірки та підготовки цього Звіту, не вдалось провести звірку сум ПДВ, які були відшкодовані платникам податків. Інформація щодо відшкодування ПДВ окремим видобувним компаніям в 2014-2015 рр. представлена в таблиці нижче.

Таблиця 7.4-10

Інформація щодо показників відшкодування ПДВ в 2014-2015 рр. згідно даних видобувних компаній, тис. грн.

Компанія	2014	2015
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	4 765 966,00	5 872 415,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	87 429,00	501 343,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	321 459,00	406 005,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	107 614,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 339 268,31	1 947 349,07
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	446 493,80	-
Всього	6 960 616,11	8 834 726,07

7.4.5. Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)

Таблиця 7.4-11

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2014 р., тис. грн

Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	665 085,04	-	665 085,04
Дані платників	630 162,20	-	630 162,20
Розходження	34 922,84	-	34 922,84
Видобування нафти та газу			
Дані держави	665 085,04	-	665 085,04
Дані платників	630 162,20	-	630 162,20
Розходження	34 922,84	-	34 922,84
Видобування руд металів			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-

За 2014 р. сума надходжень з акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) від видобувних компаній за даними ДФС становила **665 085,04** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **630 162,20** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **34 922,84** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала - **34 922,84** тис. грн.

Таблиця 7.4-12

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2015 р., тис. грн

Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	1 653 903,52	-	1 653 903,52
Дані платників	2 107 955,80	(492 047,60)	1 615 908,20
Розходження	(454 052,28)	492 047,60	37 995,32
Видобування нафти та газу			
Дані держави	1 653 903,52	-	1 653 903,52
Дані платників	2 107 955,80	(492 047,60)	1 615 908,20
Розходження	(454 052,28)	492 047,60	37 995,32
Видобування руд металів			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-

За 2015 р. сума надходжень з акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) від видобувних компаній за даними ДФС становила **1 653 903,52** тис. грн, а за даними видобувних компаній – **1 615 908,20** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(454 052,28)** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала – **37 995,32** тис. грн.

7.4.6. Рентна плата на транспортування нафти і газу

Таблиця 7.4-13

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2014 р., тис. грн

Рентна плата на транспортування нафти і газу	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	1 362 853,79	-	1 362 853,79
Дані платників	1 362 853,00	-	1 362 853,00
Розходження	0,79	-	0,79
Видобування нафти та газу			
Дані держави	1 362 853,79	-	1 362 853,79
Дані платників	1 362 853,00	-	1 362 853,00
Розходження	0,79	-	0,79
Видобування руд металів			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-

За 2014 р. сума надходжень з рентної плати на транспортування нафти і газу від видобувних компаній за даними ДФС становила **1 362 853,79** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **1 362 853,00** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **0,79** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала - **0,79** тис. грн.

Таблиця 7.4-14

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2015 р., тис. грн

Рентна плата на транспортування нафти і газу	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	3 632 134,95	-	3 632 134,95
Дані платників	3 632 135,00	-	3 632 135,00
Розходження	(0,05)	-	(0,05)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	3 632 134,95	-	3 632 134,95
Дані платників	3 632 135,00	-	3 632 135,00
Розходження	(0,05)	-	(0,05)
Видобування руд металів			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	-	-	-
Дані платників	-	-	-
Розходження	-	-	-

За 2015 р. сума надходжень з рентної плати на транспортування нафти і газу від видобувних компаній за даними ДФС становила **3 632 134,95** тис. грн, а за даними видобувних компаній – **3 632 135,00** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(0,05)** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала – **(0,05)** тис. грн.

7.4.7. Екологічний податок

Таблиця 7.4-15

Звірка надходжень від екологічного податку в 2014 р., тис. грн

Екологічний податок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	613 262,62	-	613 262,62
Дані платників	614 224,43	(707,66)	613 516,77
Розходження	(961,81)	707,66	(254,15)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	75 573,17	-	75 573,17
Дані платників	76 159,21	(444,64)	75 714,57
Розходження	(586,04)	444,64	(141,4)
Видобування руд металів			
Дані держави	457 402,67	-	457 402,67
Дані платників	457 350,10	-	457 350,10
Розходження	52,57	-	52,57
Видобування вугілля			
Дані держави	80 286,79	-	80 286,79
Дані платників	80 715,12	(263,02)	80 452,10
Розходження	(428,33)	263,02	(165,31)

За 2014 р. сума надходжень з екологічного податку від видобувних компаній за даними ДФС становила **613 262,62** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **613 516,77** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(961,81)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **254,15** тис. грн.

Таблиця 7.4-16

Звірка надходжень від екологічного податку в 2015 році, тис. грн

Екологічний податок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	461 972,23	-	461 972,23
Дані платників	464 776,44	(254,72)	464 521,71
Розходження	(2 804,20)	254,72	(2 549,48)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	30 329,56	-	30 329,56
Дані платників	44 342,43	(235,82)	44 106,61
Розходження	(14 012,87)	235,82	(13 777,05)
Видобування руд металів			
Дані держави	382 021,44	-	382 021,44
Дані платників	382 020,67	-	382 020,67
Розходження	0,77	-	0,77
Видобування вугілля			
Дані держави	49 621,24	-	49 621,24
Дані платників	38 413,34	(18,90)	38 394,44
Розходження	11 207,90	18,90	11 226,80

За 2015 р. сума надходжень з екологічного податку від видобувних компаній за даними ДФС становила **461 972,23** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **464 521,71** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(2 804,20)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **(2 549,48)** тис. грн.

7.5. Результати звірки даних про неподаткові платежі

7.5.1. Доходи від власності та підприємницької діяльності

Таблиця 7.5-1

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2014 р., тис. грн

Доходи від власності та підприємницької діяльності	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	(23 073,41)	-	(23 073,41)
Дані платників	158 837,53	54,80	158 892,33
Розходження	(181 910,94)	(54,80)	(181 965,74)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	(26 035,65)	-	(26 035,65)
Дані платників	156 408,00	-	156 408,00
Розходження	(182 443,65)	-	(182 443,65)
Видобування руд металів			
Дані держави	1,53	-	1,53
Дані платників	1,53	-	1,53
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	2 960,71	-	2 960,71
Дані платників	2 428,00	54,80	2 482,80
Розходження	532,71	(54,80)	477,91

За 2014 р. сума надходжень з доходів від власності та підприємницької діяльності від видобувних компаній за даними ДФС становила **(23 073,41)** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **158 892,33** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **(181 910,94)** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - **(181 965,74)** тис. грн.

Таблиця 7.5-2

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2015 р., тис. грн

Доходи від власності та підприємницької діяльності	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	409 956,35	-	409 956,35
Дані платників	409 898,65	-	409 898,65
Розходження	57,70	-	57,70
Видобування нафти та газу			
Дані держави	409 786,34	-	409 786,34
Дані платників	409 786,00	-	409 786,00
Розходження	0,34	-	0,34
Видобування руд металів			
Дані держави	79,65	-	79,65
Дані платників	79,65	-	79,65
Розходження	-	-	-
Видобування вугілля			
Дані держави	90,36	-	90,36
Дані платників	33,00	-	33,00
Розходження	57,36	-	57,36

За 2015 р. сума надходжень з доходів від власності та підприємницької діяльності від видобувних компаній за даними ДФС становила **409 956,35** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **409 898,65** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **57,70** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала - **57,70** тис. грн.

7.5.2. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ)²⁶⁰

Таблиця 7.5-3

Звірка надходжень від ЄСВ в 2014 р., тис. грн

ЄСВ	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	7 662 543,06	-	7 662 543,06
Дані платників	7 099 034,72	-	7 099 034,72
Розходження	563 508,34	-	563 508,34
Видобування нафти та газу			
Дані держави	2 467 921,45	-	2 467 921,45
Дані платників	1 913 465,69	-	1 913 465,69
Розходження	554 455,76	-	554 455,76
Видобування руд металів			
Дані держави	1 724 799,92	-	1 724 799,92
Дані платників	1 720 169,12	-	1 720 169,12
Розходження	4 630,80	-	4 630,80
Видобування вугілля			
Дані держави	3 469 821,69	-	3 469 821,69
Дані платників	3 465 399,90	-	3 465 399,90
Розходження	4 421,79	-	4 421,79

За 2014 р. сума надходжень з ЄСВ від видобувних компаній за даними ДФС становила **7 662 543,06** тис. грн, а за даними видобувних компаній – **7 098 971,73** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **563 571,33** тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала – **563 571,33** тис. грн.

²⁶⁰ Інформація в цьому розділі включає два види внесків:

- Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, видобувна діяльність;
- Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, інші види діяльності.

Таблиця 7.5-4

Звірка надходжень від ЄСВ в 2015 р., тис. грн

ЄСВ	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувна галузь, всього			
Дані держави	7 938 714,07	-	7 938 714,07
Дані платників	6 996 711,36	-	6 996 711,36
Розходження	942 002,71	-	942 002,71
Видобування нафти та газу			
Дані держави	2 596 580,52	-	2 596 580,52
Дані платників	1 976 669,88	-	1 976 669,88
Розходження	619 910,64	-	619 910,64
Видобування руд металів			
Дані держави	2 038 832,61	-	2 038 832,61
Дані платників	2 020 891,07	-	2 020 891,07
Розходження	17 941,54	-	17 941,54
Видобування вугілля			
Дані держави	3 303 300,94	-	3 303 300,94
Дані платників	2 999 150,41	-	2 999 150,41
Розходження	304 150,53	-	304 150,53

За 2015 р. сума надходжень з ЄСВ від видобувних компаній за даними ДФС становила **7 938 714,07** тис. грн, а за даними видобувних компаній - **6 996 711,36** тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними держави, за результатами первинного запиту, складала **942 002,71** тис. грн, і після проведення звірки сума розбіжностей склала - **942 002,71** тис. грн.

7.5.3. Інші неподаткові платежі

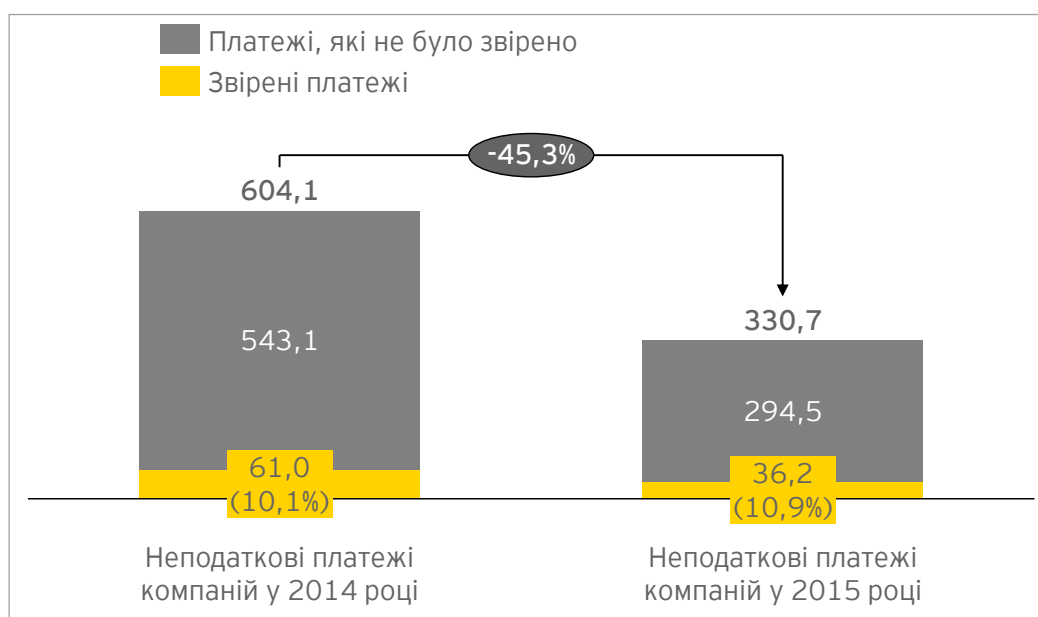
Звірка інформації щодо інших неподаткових платежів компаній видобувних галузей в бік контрагентів, які є представниками центральних органів виконавчої влади та державних підприємств, проводилась по наступних категоріях платежів:

- ▶ Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів;
- ▶ Плата за послуги з визначення початкової ціни продажу спецдозволів на аукціоні; з визначення вартості спецдозволів на об'єктах, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; з визначення розміру збору за продовження строку дії спецдозволів;
- ▶ Вартість пакета аукціонної документації та гарантійний внесок за участь в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що були оплачені і не були повернуті;
- ▶ Плата за проведення оцінки (визначення) вартості геологічної інформації;
- ▶ Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету;
- ▶ Плата за роботи з копіювання та/або оцифрування геологічних звітів;
- ▶ Плата за складання проектних та технологічних документів, у т.ч. проектів розробки та дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення;
- ▶ Плата за проведення авторського нагляду за реалізацією проектних технологічних документів розробки родовищ;
- ▶ Плата за моніторинг та наукове супроводження надрокористування;
- ▶ Плата за проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів;
- ▶ Плата за проведення оцінки впливу на стан навколишнього природного середовища;
- ▶ Плата за проведення державної екологічної експертизи;
- ▶ Плата за проведення експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання;
- ▶ Плата за складання проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки суб'єктам господарювання;
- ▶ Плата за експертизу проекту землепорядної документації;
- ▶ Орендні, концесійні та інші подібні платежі, що сплачуються державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування;
- ▶ Плата за інші товари, роботи, послуги (в тому числі адміністративні послуги), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин;

- ▶ Плата за інші товари, роботи, послуги (в тому числі адміністративні послуги (коди бюджетної класифікації - 22011500, 22010200 - 22011400, 22011700 - 22012000, 22012200 - 22012900), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування, що не стосується видобувної діяльності;
- ▶ Вартість товарів, робіт, послуг безоплатно наданих компаніями державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин;
- ▶ Благодійні внески та пожертви, надані компаніями державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин;
- ▶ Спеціальний платіж (бонус) за підписання угоди, спеціальний платіж (бонус) за відкриття на ділянці надр промислових запасів природних ресурсів, інші подібні спеціальні платежі (бонуси), що сплачується на користь держави, органів державної влади та місцевого самоврядування, державних підприємств, установ та організацій у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобуванням продукції;
- ▶ Надходження від погашення підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі перед Державним агентством резерву України заборгованості та зобов'язань за матеріальні цінності (включаючи зобов'язання з податку на додану вартість, що виникають за результатами проведення таких розрахунків, та із сплати штрафних санкцій і відсотків за користування ресурсами), а також надходження Державного агентства резерву України від реалізації матеріальних цінностей, повернутих підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі;
- ▶ Будь-які інші платежі (в грошовій або натуральній формі) на користь держави напряду (в бюджет будь-якого рівня) або опосередковано (підприємству, організації чи установі, що перебуває у державній формі власності), що перевищують 1 млн. грн.

За результатами анкетування вдалося звірити 10,1% платежів компаній у 2014 році та 10,9% платежів компаній у 2015 році. Серед головних причин низького рівня ступеня порівняння величини неподаткових платежів можна зазначити:

- ▶ З об'єктивних причин в анкетах для компаній вугільного та залізорудного секторів представлено неповний перелік цільового призначення платежів в бік ДП та ЦОВВ, в той же час компанії не розкрили або розкрили не в повному обсязі платежі, представлені в анкетах як «будь-які інші платежі».
- ▶ Компанії могли розкривати платежі в бік тільки окремих регіональних представництв ДП та ЦОВВ, аналогічним чином ДП та ЦОВВ могли розкривати платежі не по всіх регіональних представництвах.
- ▶ Компанії добувних галузей розкрили платежі, не вказавши контрагента.



Малюнок 7.5-1: Неподаткові платежі компаній у 2014-2015 рр.²⁶¹, млн грн

В галузі видобування вугілля за 2014 рік було звірено 905,75 тис грн платежів компаній в бік ДП та ЦОВВ, в 2015 році було звірено 940,59 тис грн платежів компаній в бік ДП та ЦОВВ. Сума розбіжностей в 2015 році склала 0,86 грн.

В галузі видобування металевих руд за 2014 рік було звірено 1234,69 тис грн платежів компаній в бік ДП та ЦОВВ, в 2015 році було звірено 3570,13 тис грн платежів компаній в бік ДП та ЦОВВ. Сума розбіжностей в 2015 році склала 322,67 тис грн.

В галузі видобування нафти і газу за 2014 рік було звірено 58 859,43 тис грн платежів компаній, сума розбіжностей склала 2 350,2 тис грн. В 2015 році було звірено 31 662,59 тис грн, сума розбіжностей склала 3 698,80 тис грн.

Таблиця 7.5-5

Первинна звірка неподаткових платежів в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	305 000	305 000	-	0%
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	ДНВП «Геоінформ України»	936	936	-	0%

²⁶¹ За результатами анкетування компаній

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	ДКЗ України	334 005	334 005	-	0%
ПрАТ «Краснодонвугілля»	ДКЗ України	265 805	146 278	(119 527)	-45%
Всього		905 746	786 219	(119 527)	-13%

Таблиця 7.5-6

Первинна звірка неподаткових платежів в 2014 році (видобування металевих руд)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	451 271	325 193	(126 078)	-28%
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	376 928	376 928	0	0%
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	406 491	406 491	0	0%
Всього		1 234 690	1 108 612	(126 078)	-10%

Таблиця 7.5-7

Первинна звірка неподаткових платежів в 2014 році (видобування нафти і газу)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ТОВ «Куб-газ»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	1 641 211	1 641 211	-	0%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	2 086 745	2 086 745	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	137 458	137 458	-	0%

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
Лімітед» (без права юридичної особи)					
ПрАТ «Природні ресурси»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	1 783 709	1 783 709	-	0%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	2 850 377	2 850 377	-	0%
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	24 000	24 000	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Державне геофізичне підприємство «Геолекспертиза»	77 311	77 311	-	0%
ПрАТ «Природні ресурси»	Державне геофізичне підприємство «Геолекспертиза»	55 836	55 836	-	0%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДП «Українська геологічна компанія»	2 017 870	2 017 869	(1)	0%
ТОВ «Тисагаз»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»		3 135	3 135	0%
ТОВ «Західнадрасервіс»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	13		(13)	(100)%
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	3 099		(3 099)	(100)%
ПАТ «Укргазвидобування»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	2 638	284 597	(281 958)	10687%
ТОВ «Тисагаз»	ПАТ «НАК «Надра України»	1 557 336	1 076 798	(480 538)	(31)%
ТОВ «Пром- Енергопродукт»	ПАТ «НАК «Надра України»	146 467	170 957	24 490	17%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	ПАТ «НАК «Надра України»		51 416	51 416	0%
ТОВ «Західгазінвест»	ПАТ «НАК «Надра України»	5 793 800	5 750 628	(43 172)	-1%

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПрАТ «Природні ресурси»	ПАТ «НАК «Надра України»	377 211	356 081	(21 130)	-6%
ПАТ «Укргазвидобування»	ПАТ «НАК «Надра України»	16 418 911	16 418 911	0	0%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ПАТ «НАК «Надра України»	6 030	-	(6 030)	-100%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДНВП «Геоінформ України»	1 602	1 602	-	0%
ТОВ «Тисагаз»	ДНВП «Геоінформ України»	4 908	4 908	-	0%
ТОВ «Парі»	ДНВП «Геоінформ України»	200	2 910	2 710	1355%
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	ДНВП «Геоінформ України»	1 020	1 020	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	ДНВП «Геоінформ України»	24 460	24 460	-	0%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	ДНВП «Геоінформ України»	1 020	1 020	-	0%
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	ДНВП «Геоінформ України»	1 164	1 164	-	0%
ПрАТ «Природні ресурси»	ДНВП «Геоінформ України»	33 361	35 689	2 328	7%
ПАТ «Укргазвидобування»	ДНВП «Геоінформ України»	129	34 717	34 587	26781%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ДНВП «Геоінформ України»	5 910	2 766	(3 144)	(53)%
ПАТ «Укргазвидобування»	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	1 746 536	1 738 800	(7 736)	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	336 476	353 100	16 624	5%
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	21 687	21 700	13	0%

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
союз» податковий номер 32426289					
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	8 520	8 100	(420)	(5)%
ПАТ «Укрнафта»	Державна служба геології та надр України	64 381		(64 381)	-100%
ПАТ «Укрнафта»	ДНВП «Геоінформ України»	100 050	99 750	(300)	0%
ПАТ «Укрнафта»	ДНВП «Геоінформ України»	32 355	32 937	582	2%
ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «НАК «Надра України»	7 944 454	7 944 454	-	0%
ПАТ «Укрнафта»	ДКЗ України	3 157 760	3 046 243	111 517	-4%
ТОВ «Куб-газ»	ДКЗ України	1 043 094	1 043 094	-	0%
ТОВ «Парі»	ДКЗ України	455 900	455 906	6	0%
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	ДКЗ України	55 930	55 930	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	ДКЗ України	1 365 237	1 365 237	-	0%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	ДКЗ України	1 761 544	797 501	(964 043)	-55%
ТОВ «Західнадрасервіс»	ДКЗ України			-	0%
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	ДКЗ України	309 493	309 493	-	0%
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	ДКЗ України	-		-	0%
ТОВ «Горизонти»	ДКЗ України	526 925	526 925	0	0%
ТОВ «Горизонти»				-	0%
ТОВ «Горизонти»	ДКЗ України	-		-	0%
ПрАТ «Природні ресурси»	ДКЗ України	92 192		(92 192)	-100%
ПрАТ «Природні ресурси»	ДКЗ України	460 961	460 961	-	0%
ПАТ «Укргазвидобування»	ДКЗ України	4 322 137	3 351 803	(970 333)	-22%
Всього		58 859 429	56 509 229	(2 350 200)	-3,99%

Таблиця 7.5-8

Первинна звірка неподаткових платежів в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту , грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	319 266,0	319 266,9	0,86	0
ПрАТ «Краснодонвугілля»	ДКЗ України	621 319,3	621 319,3	-	0%
Всього		940 585	940 586	0,86	0%

Таблиця 7.5-9

Первинна звірка неподаткових платежів в 2015 році (видобування металевих руд)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	ДНВП «Геоінформ України»	2 836	2 836	-	0%
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	24 708	27 228	2 520,0	10%
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	517 352	517 352	-	0%
ПрАТ «Північний гірничо- збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	739 074	413 882	(325 192,8)	-44%
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	517 352	517 352	-	0%
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	ДКЗ України	1 733 143	1 733 143	-	0%
Всього		3 570 129	3 247 456	(322 673)	-9%

Таблиця 7.5-10

Первинна звірка неподаткових платежів в 2015 році (видобування нафти і газу)

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ТОВ «Куб-газ»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	-			
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	140 000	140 000	-	0%
ТОВ «Парі»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	599 300	559 454	(39 846)	(7)%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	88 564	88 564	-	0%
ПрАТ «Природні ресурси»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	3 439 302	3 439 302	- 0	0%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	2 157 852	2 157 852	0	0%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	Державне геофізичне підприємство «Геолекспертиза»	48 576	48 576	-	0%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДП «Українська геологічна компанія»	7 099 098	6 072 308	(1 026 790)	(14)%
ТОВ «Тисагаз»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	4 370	4 371	1	0%
ТОВ «Західнадрасервіс»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	15	3 500	3 485	23758%
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	-	3 099	3 099	0%
ПАТ «Укргазвидобування»	Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	74 700	200 844	126 145	169%
ТОВ «Тисагаз»	ПАТ «НАК «Надра України»	160 253	160 253	0	0%

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	ПАТ «НАК «Надра України»	75 013	75 013	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	ПАТ «НАК «Надра України»	165 251	165 251	-	0%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	ПАТ «НАК «Надра України»	115 710	115 710	-	0%
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»	ПАТ «НАК «Надра України»	302 000	302 400	400	0%
ТОВ «Західгазінвест»	ПАТ «НАК «Надра України»	4 852 800	3 344 942	(1 507 858)	(31)%
ПрАТ «Природні ресурси»	ПАТ «НАК «Надра України»	30 394	-	(30 394)	(100)%
ПАТ «Укргазвидобування»	ПАТ «НАК «Надра України»	94 283		(94 283)	(100)%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ПАТ «НАК «Надра України»	152 627	80 550	(72 077)	(47)%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	ДНВП «Геоінформ України»	20 000	21 666	1 666	8%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	ДНВП «Геоінформ України»	19 966	20 443	477	2%
ТОВ «Тисагаз»	ДНВП «Геоінформ України»	7 892	5 364	(2 528)	(32)%
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	ДНВП «Геоінформ України»	8 293	8 293	-	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	ДНВП «Геоінформ України»	13 245	13 245	-	0%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	ДНВП «Геоінформ України»	1 572	1 572	-	0%
ПП «Нордік»	ДНВП «Геоінформ України»	15 538	15 538	0	0%
ПП «Проект-Буд»	ДНВП «Геоінформ України»	14 274	15 538	1 264	9%
ПрАТ «Природні ресурси»	ДНВП «Геоінформ України»	47 202	47 202	-	0%

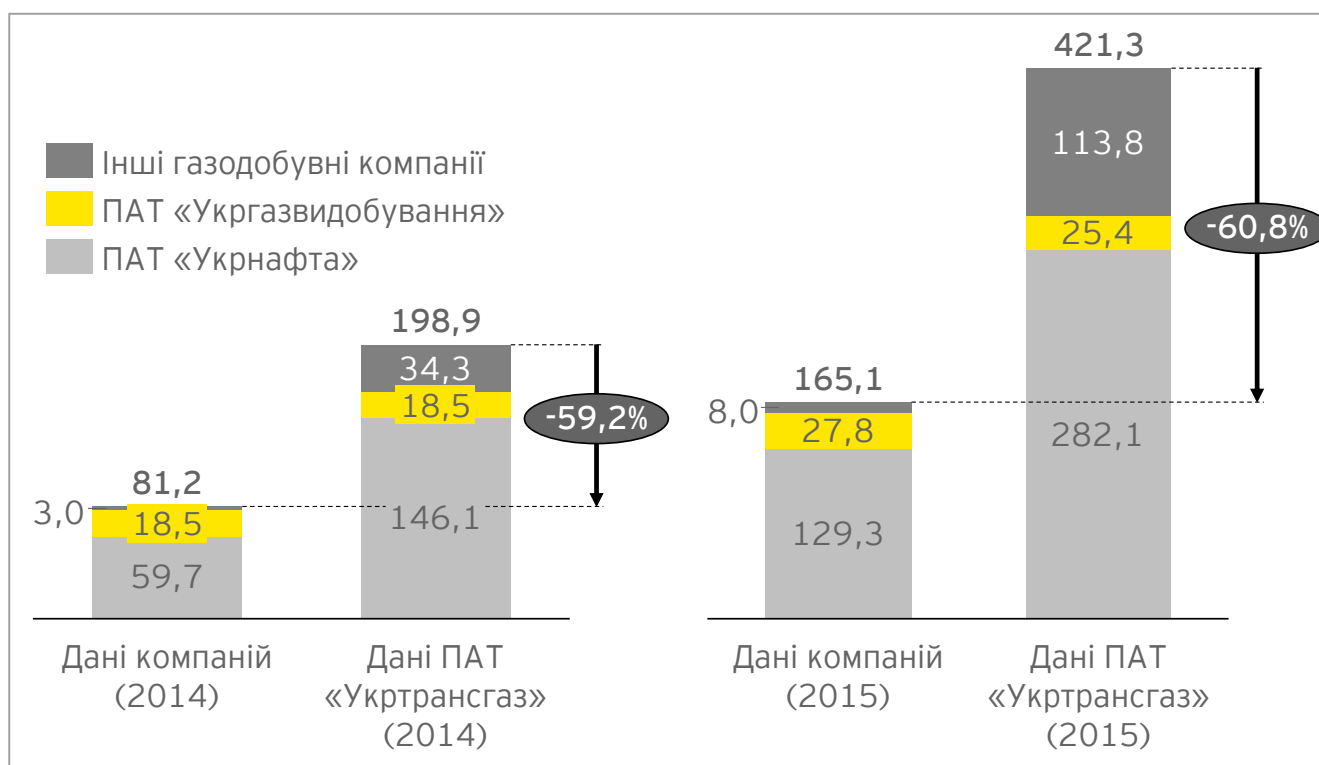
Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ПАТ «Укргазвидобування»	ДНВП «Геоінформ України»	171 024	43 400	(127 624)	(75)%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	ДНВП «Геоінформ України»	-	3 144	3 144	0%
ПАТ «Укргазвидобування»	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	1 746 536	1 746 500	(36)	0%
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	53 622	53 600	(22)	0%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	334 110	348 500	14 390	4%
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	22 519	22 300	(219)	(1)%
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	Державна служба України з надзвичайних ситуацій	8 722	8 700	(22)	0%
ПАТ «Укрнафта»	Державна служба геології та надр України	57 099		(57 099)	-100%
ПАТ «Укрнафта»	ДНВП «Геоінформ України»	60 154	25 706	(34 448)	-57%
ПАТ «Укрнафта»	ДНВП «Геоінформ України»	32 425	32 425	-	0%
ПАТ «Укрнафта»	ПАТ «НАК «Надра України»	93 913	93 913	-	0%
ПАТ «Укрнафта»	ДКЗ України	2 204 008	1 132 428	(1 071 579)	-49%
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	ДКЗ України	584 100	584 069	(31)	0%

Назва компанії	Назва контрагенту	Дані видобувної компанії, грн	Дані контрагенту, грн	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	
				грн	в %
ТОВ «Парі»	ДКЗ України	247 400	247 383	(17)	0%
ТОВ «Західнадрасервіс»	ДКЗ України	63 380	63 382	2	0%
ТОВ «Горизонти»	ДКЗ України	25 000		(25 000)	-100%
ПАТ «Укргазвидобування»	ДКЗ України	6 210 486	6 447 493	237 007	4%
ВСЬОГО		31 662 588	27 963 794	(3 698 795)	-12%

7.6. Результати звірки даних про платежі за транспортування нафти і газу

Нафто- та газовидобувні компанії здійснюють транспортування видобутої сировини через магістральні трубопроводи ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта». Крім того, видобутий природний газ транспортується рядом видобувних компаній через трубопровідні мережі регіональних газорозподільчих підприємств (облгазів).

Звірка інформації щодо платежів на транспортування нафти і газу проводилась щодо розкритих сум платежів нафтогазових компаній в бік зазначених операторів магістральних газо- та нафтопроводів. Дані щодо платежів оператору газотранспортної системи ПАТ «Укртрансгаз» у 2014-2015 роках розкриті нижче.

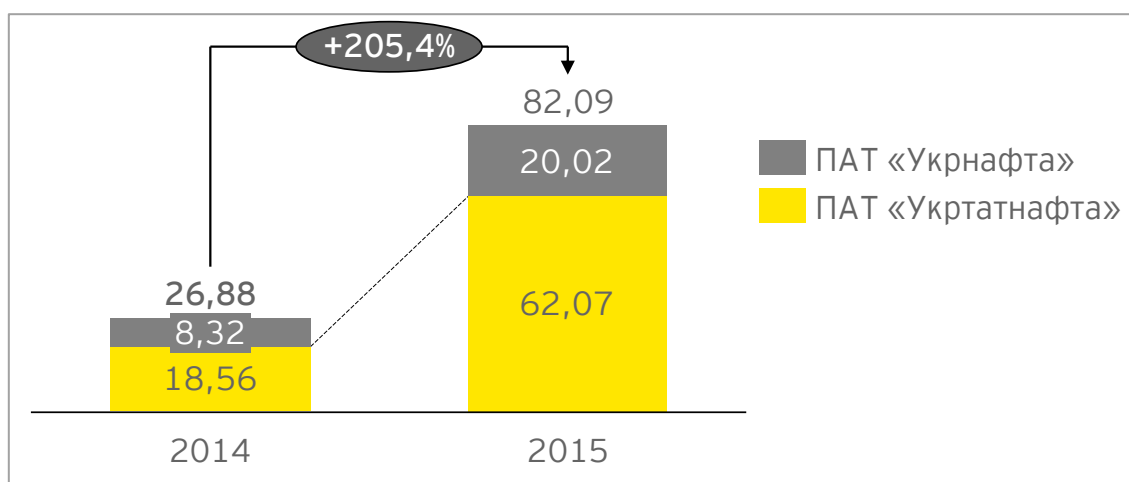


Малюнок 7.6-1: Витрати на транспортування природного газу видобувними компаніями у бік оператора газотранспортної системи - ПАТ «Укртрансгаз» у 2014-2015 рр²⁶², млн грн

Найбільшими платниками за транспортування природного газу за даними ПАТ «Укртрансгаз» у 2014 та 2015 році були ПАТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта», на долю яких припадало близько 83% від загальних платежів компаній в бік оператора газотранспортної системи у 2014 році та близько 73% від загальних платежів за транспортування у 2015 році.

Витрати на транспортування нафти, видобутої на території України, в бік оператора магістральних нафтопроводів ПАТ «Укртранснафта» зросли з 26,88 млн грн у 2014 році до 82,09 млн грн у 2015.

²⁶² За результатами анкетування компаній



Малюнок 7.6-2: Витрати на транспортування нафти, видобутої на території України, млн грн²⁶³

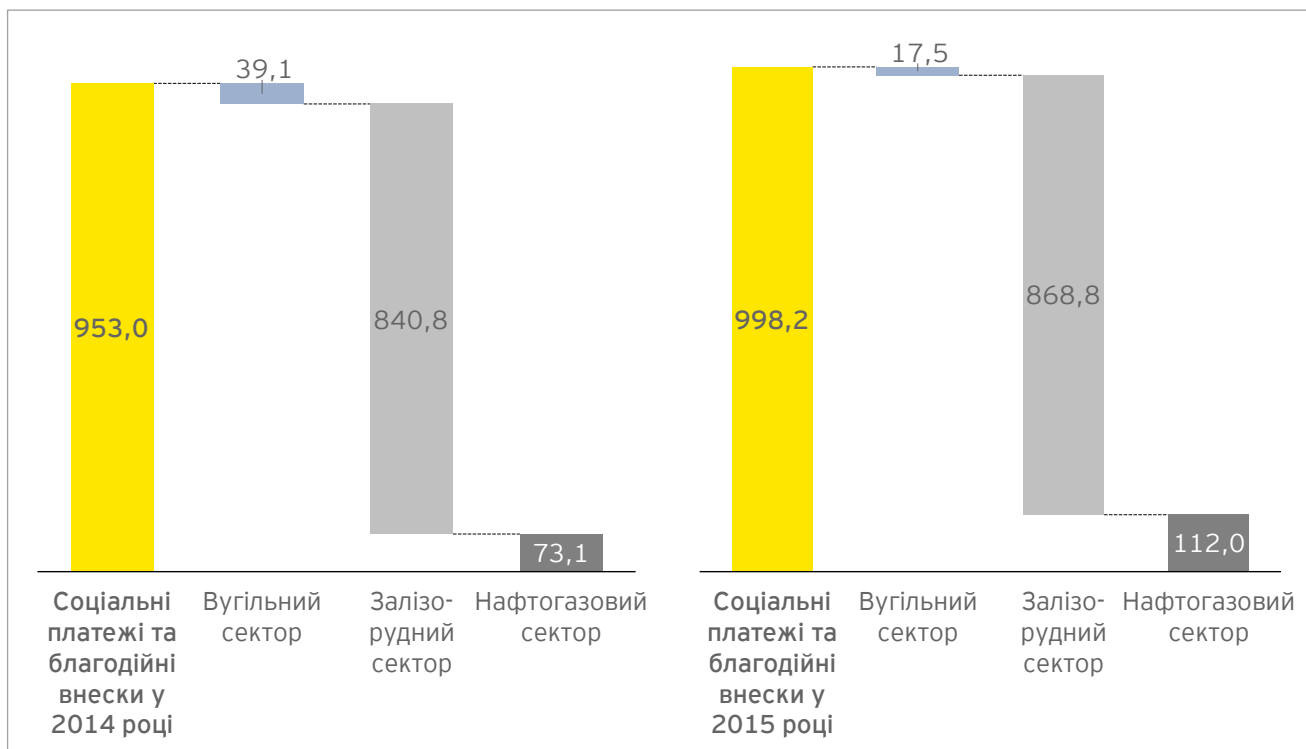
²⁶³ За даними ПАТ «Укртранснафта»

7.7. Інформація про витрати видобувних компаній на соціальні цілі

Проаналізовано витрати видобувних компаній вугільного, залізорудного та нафтогазового секторів, пов'язані з соціальними цілями, в т.ч.:

- ▶ Соціальні витрати, які понесені в результаті задоволення вимог законодавства, угод про розподіл продукції, угоди про користування надрами, інвестиційних зобов'язань, концесійних договорів, договорів купівлі-продажу державного майна чи будь-яких інших зобов'язань перед державою, центральним та місцевими органами влади;
- ▶ Витрати на соціальні цілі, які здійснюються компаніями добровільно;
- ▶ Інші платежі в бік ДП та ЦОВВ, які за призначенням можуть бути віднесені до соціальних – благодійні внески та пожертви компаній державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин.

Загалом за результатами анкетування компаніями видобувних галузей було витрачено на соціальні цілі та благодійні внески 953,0 млн грн у 2014 році та 998,2 млн грн у 2015 році. Деталізація вказаних платежів компаній подана нижче.



Малюнок 7.7-1: Соціальні витрати та благодійні внески компаній у 2014-2015 рр²⁶⁴, млн грн

Найбільші витрати на соціальні цілі були понесені компаніями залізорудного сектору, в той же час нафтогазові компанії більше витрачали на благодійні внески та пожертви компаній.

²⁶⁴ За результатами анкетування компаній

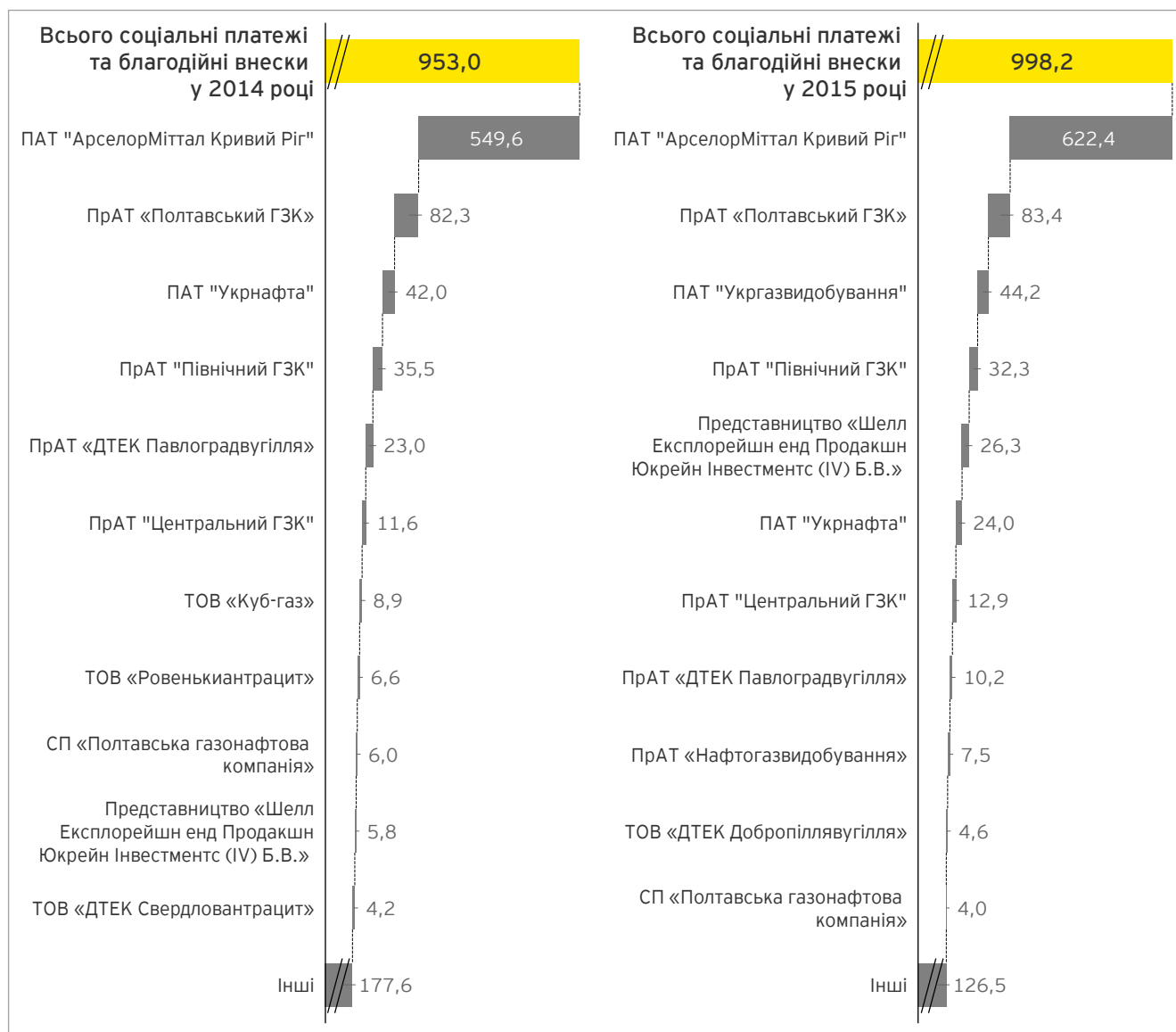
Таблиця 7.7-1

Структура витрат на соціальні цілі, благодійні внески та пожертви з боку компаній видобувної галузі у 2014-2015 рр²⁶⁵, грн

	Видобування вугілля	Видобування руд металів	Видобування нафти та газу
2014 рік			
Соціальні витрати за вимогами законодавства	29 419	27 558 140	5 681 452
Добровільні витрати на соціальні цілі	39 116 197	783 932 962	62 985 834
Інші платежі - благодійні внески та пожертви	-	29 288 000	4 430 755
ВСЬОГО	39 145 616	840 779 102	73 098 041
2015 рік			
Соціальні витрати за вимогами законодавства	39 923	14 699 474	20 904 420
Добровільні витрати на соціальні цілі	17 420 932	835 349 041	79 508 429
Інші платежі - благодійні внески та пожертви	-	18 742 704	11 541 576
ВСЬОГО	17 460 855	868 791 219	111 954 425

Найбільшими платниками на соціальні цілі (добровільні соціальні витрати та соціальні витрати, які вимагаються законодавством, та витрати на благодійні внески) серед компаній видобувних галузей у 2014-2015 рр за результатами анкетування були ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» та ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат». Інформація щодо інших найбільших платників на соціальні цілі подана нижче.

²⁶⁵ За результатами анкетування компаній



Малюнок 7.7-2: Найбільші платники соціальних витрат та благодійних внесків серед видобувних компаній у 2014-2015 рр²⁶⁶, млн грн

²⁶⁶ За результатами анкетування компаній

8. РЕКОМЕНДАЦІЇ ЩОДО ПОКРАЩЕННЯ ПРОЦЕСУ ЗВІТНОСТІ В РАМКАХ ІПВГ

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
Вдосконалення нормативного забезпечення ІПВГ: ▶ Внесення змін в існуючий або прийняття нового закону в сфері прозорості видобувних галузей ▶ Внесення змін в підзаконні акти (Постанови КМУ), які деталізують процедуру збору інформації для Звіту ІПВГ та визначатимуть відповідальних осіб державних органів та підзвітних організацій	 Високий	Чинна законодавча база орієнтована, в першу чергу, на нафтогазову галузь і не враховує особливостей інших видобувних галузей (видобування вугілля, руд заліза, титану та марганцю). Крім того, чинна законодавча база виписана надто загальними та короткими формулюваннями, що дозволяє підзвітним організаціям обґрунтовано відмовлятися від надання необхідної інформації.
Передбачення конкретних санкцій для підзвітних організацій в разі неподання або невчасного подання інформації для Звіту ІПВГ.	 Високий	Відсутність будь-яких санкцій дозволяє окремим компаніям ігнорувати офіційні листи з запитами та проханнями надати інформацію для підготовки Звіту ІПВГ. Це відбувається навіть за існування закону щодо впровадження ІПВГ в Україні
Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ (публікація): ▶ Технічна інформація щодо запасів корисних копалин, особливо титановмістних руд; ▶ Контракти, угоди та будь-які інші документи (в т.ч. ДСД), укладені між Урядом (напрямую або через державний орган чи підприємство) та будь-якою юридичною особою, якщо вони стосуються видобування мінеральних ресурсів в Україні.	 Високий	На момент підготовки цього Звіту перерахована інформація мала статус конфіденційної, була об'єктом державної таємниці, або існували інші обмеження, які не дозволили розкрити її в Звіті ІПВГ. Така ситуація обмежує можливості досягнення прозорості та розкриття суттєвих аспектів, в т.ч. платежів, пов'язаних з видобутком мінеральних ресурсів в Україні.
Встановлення обґрунтованого рівня суттєвості під час дослідження виявлених розбіжностей.	 Високий	Прийнятий відносний поріг суттєвості розбіжностей (5% від суми платежу) доцільно доповнити абсолютними рамками, а саме: ▶ Мінімальний абсолютний розмір розбіжності, який не потребує дослідження причин - наприклад, 1 000 грн. Тобто, якщо розбіжність перевищує 5% суми платежу, проте

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
		не перевищує 1 000 грн, Незалежний адміністратор не досліджує її. ► Максимальний абсолютний розмір розбіжності, який потрібно досліджувати - наприклад, 1 000 000 грн. Тобто, якщо розбіжність менше 5% суми платежу, проте перевищує 1 000 000 грн, Незалежний адміністратор досліджує її. Встановлення запропонованих рамок дозволить підвищити точність та повноту звірки, зменшить кількість непояснених розбіжностей.
Впровадження ефективної системи планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме: ► Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ► Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ► Проведення тендеру та вибір Незалежного Адміністратора не пізніше закінчення II кварталу поточного року	 Високий	Основною проблемою під час підготовки Звіту ІПВГ за 2014-2015 рр. була нестача часу для організації ефективного процесу збору інформації, забезпечення її повноти та надійності, аналізу та звірки даних про платежі. Висловлені рекомендації повинні вирішити цю проблему. Оптимальним варіантом могло б бути закріплення чітких кінцевих термінів для завершення кожного етапу підготовки Звіту (визначення сфери охоплення, затвердження технічного завдання, укладення договору з Незалежним Адміністратором тощо). На процес підготовки звіту ІПВГ потрібно відводити не менш, ніж шість місяців
Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template). Це в свою чергу сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при	 Високий	З точки зору інвестиційної привабливості ключовими факторами успішності проектів розвідки та розробки родовищ корисних копалин є високий ресурсний потенціал і низькі інвестиційні ризики. Одним з основних ризиків для інвесторів є ризик непідтвердження результатів геологорозвідувальних робіт, ресурсів і запасів, представлених надрокористувачами в публічних звітах. З метою зниження даного інвестиційного ризику в світі широко застосовуються міжнародні стандарти публічного звітування про результати

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
публічному розміщенні акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, підвищенню інвестиційної привабливості видобувних галузей в Україні.		геологорозвідувальних, мінеральних ресурсах і мінеральних запасах, сумісні з Шаблоном CRIRSCO. Шаблон CRIRSCO спирається на кращі стандарти звітності країн і регіонів, такі як Кодекс JORC (Австралія), Кодекс SAMREC (Південна Африка), Стандарти звітності PERC (Європа), Керівництво CIM (Канада), Керівництво SME (США), Кодекс сертифікації (Чилі). Ці стандарти публічної звітності визнані і приймаються на всіх світових ринках капіталу. Суттєвою проблемою під час підготовки Звіту ІПВГ за 2014-2015 рр. було застосування різних систем класифікації запасів компаніями окремих видобувних галузей, що призводить до відсутності проведення достовірних оцінок у вказаній сфері. За оцінками ДКЗ²⁶⁷ класифікація запасів, що нині діє в Україні є співставною з класифікацією CRIRSCO та РКООН-2009, але є менш деталізованою. Зокрема, деякі детальні класи позабалансових запасів в українській класифікації підпадають під більш велику категорію «Мінеральні ресурси». Впровадження універсальної системи оцінки запасів корисних копалин та публічної звітності по них в Україні, що були б сумісні з міжнародними стандартами, суттєво допоможе у підвищенні інвестиційній привабливості видобувної галузі України.
Звірка сум нарахованих та сплачених податків.	 Середній	Рекомендуємо керівництву підзвітних організацій ввести процедури регулярної звірки (як мінімум на кінець року) сум та видів нарахованих та задекларованих податків з відповідними сумами та видами податків, які представлені згідно з даними державних податкових органів. Така практика є достатньо поширеною в бізнес-середовищі України.

²⁶⁷ Національна класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр України та можливості її гармонізації до міжнародних нафтових стандартів з аудиту запасів і їх біржового оцінювання. Презентація НАК «Надра України», 2013

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
Стимулювання видобувних компаній готувати публічну фінансову звітність згідно із міжнародними стандартами фінансової звітності, та залучати незалежних аудиторів для її підтвердження. Наприклад, внесення до відповідного закону/підзаконних актів вимог про обов'язкову підготовку фінансової звітності видобувними компаніями та щодо проведення її незалежного аудиту. Або як мінімум, залучати незалежних аудиторів для надання окремого висновку щодо платежів в рамках звітності з ІПВГ	 Середній	У видобувних галузях лише окремі компанії готують публічну фінансову звітність, з яких тільки 32 компанії залучали в 2014-2015 рр. незалежних аудиторів для підтвердження своєї фінансової звітності. Така ситуація обмежує можливості досягнення прозорості та додаткової перевірки отриманої інформації.
Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежі від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети).	 Середній	Мета - зробити доступною для широкого загалу інформацію про частку в сумарних доходах місцевих бюджетів (в т.ч. за рахунок трансфертів), яку складають платежі від видобувних компаній, що реально працюють в цьому регіоні. Можливість відслідковування надходжень до місцевих бюджетів, які реально надійшли від видобувних компаній, що працюють в регіоні, допоможе підвищити прозорість та ефективність використання коштів регіонами.
Надання компаніями відповідних підтверджуючих документів під час подання даних для звіту ІПВГ	 Середній	Повторна рекомендація. Пропонується, щоб підзвітні компанії в обов'язковому порядку надавали Незалежному адміністратору/Міненерговугілля відповідні підтверджуючі документи під час подання даних для звіту ІПВГ. Зокрема: ▶ якщо підзвітна компанія має статус ПАТ, тоді бажано надавати аудировану фінансову звітність, разом з актами звірки платежів з ДФС ▶ підзвітні компанії, що мають іншу юридичну форму, подають акти звірки та Лист-підтвердження, що підписаний першим керівником. Необхідно заздалегідь розробити стандартну форму такого Листа-підтвердження

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
		Також варто розглянути можливість введення з часом обов'язкового незалежного аудиту звітності, яку підзвітні компанії будуть готувати в рамках підготовки наступних звітів ІПВГ України (за прикладом деяких африканських країн).
Розглянути можливість того, щоб в рамках ІПВГ в Україні відповідними державними органами було впроваджено інформаційну систему, яка б дозволила компаніям та державним органам надавати звітність ІПВГ в електронному вигляді.	 Середній	Наявність подібної системи не тільки дозволить спростити процес збору на аналізу інформації, але й потенційно може стати основою для формування порталу з відкритими даними про діяльність в сфері видобування корисних копалин України. На початковому етапі прикладами такої інформаційної системи можуть бути форми в Excel, заповнені за єдиним заздалегідь затвердженим шаблоном, і надані в Національний Секретаріат ІПВГ чи в Міненерговугілля; або спеціалізована ІТ-система з онлайн доступом, в яку компанії і державні органи можуть вносити свої дані для звітності ІПВГ. Подібна система існує, наприклад, в Казахстані, який вже більше 11 років є готує звітність в рамках ІПВГ. Важливо відзначити, що при цьому необхідно чітко регламентувати механізм підтвердити достовірності наданої підзвітними організаціями інформації. У якості одного із заходів підтвердження достовірності може бути надання сканованою версії відповідного листа, підписаного першим керівником та завіреного печаткою компанії / державного органу. Також може надаватися скан-копія аудиторського висновку щодо фінансової звітності компанії.
Розглянути можливість проведення в рамках ІПВГ оцінки повного внеску видобувних галузей в соціально-економічний розвиток України загалом та ключових регіонів зокрема.	 Середній	Простий аналіз відкритої статистичної інформації дозволяє оцінити частку видобувних галузей в ВВП, зайнятості та податкових надходженнях країни. Проте, така оцінка не відображає реального значення цих галузей. Ведення діяльності з видобування корисних копалин

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
		потребує значних інвестицій та залучення великої кількості суміжних галузей економіки, що створює значний непрямий внесок в економіку країни у вигляді додаткових робочих місць, податків та доданої вартості. Оцінка непрямих та опосередкованих ефектів дозволяє точніше та повніше відобразити значення видобувних галузей та їхню роль.

9. ДОДАТОК 1. ПЕРЕЛІК РОДОВИЩ КОРИСНИХ КОПАЛИН УКРАЇНИ

За номерами карти основних родовищ корисних копалин України (розділ 5.1)

1, 2 – Новгород-Сіверське	29 – Червонозаводське	55 – Буртинське
3 – Ратнівське	30 – Анастасівське	56 – Полонське
4 – Папірнянське	31 – Рава-Руське	57 – Андрушівське
5 – Розльотське	32 – Кривинське	58 – Сула-Удайське
6 – Яструбецьке	33 – Дубрівське	59 – Юльївське
7, 8 – Клесівське	34 – Слобідське	60 – Березівське
9 – Овруцьке	35 – Негребівське	61 – Котелевське
10 – Ясногірське	36 Глинсько-Розбишівське	62 – Корнинське
11 – Іванчинське	37 – Південно-Панасівське	63 – Миргородське
12 – Стецьківське	38 - Клинсько-Красноз- нам'янське	64 – Комишнянське
13 – Степанське	39 – Тимофіївське	65 – Західно-Солохівське
14 – Локачинське	40 – Немирівське	66 – Березівське
15 – Омелянівське	41 – Купинське	67 – Семиренківське
16 – Стремигородське	42 – Майдан-Вільське	68 – Новоселівське
17 – Роменське	43 – Буртинське	69 – Новопсковське
18 – Талалаївське	44 – Коростишівське	70 – Великогадоминецьке
19 – Синій Камінь	45 – Гнідинцівське	71 – Піщане
20 – Стремигородське	46 – Бугруватівське	72 – Залужанське
21 – Рудня-Шляхова	47 – Свидницьке	73 – Волощанське
22 – Здолбунівське	48 – Язівське	74 – Великоглібовицьке
23 – Федорівське	49 – Судимонтське	75 – Глуховецьке
24 – Кам'янобрідське	50 – Тригир'ївське	76 – Макарівське
25 – Волинське	51 – Данишівське	77 – Жежелівське
26 – Головинське	52 – Яблунівське	78 – Опішнянське
27 – Сліпчицьке	53 – Харківцівське	79 – Чутівське
28 – Лесяківське	54 – Козіївське	80 – Семенцівське

81 – Матвіївське	114 – Ізюмське	146 – Артемівське-1
82 – Вишневецьке	115 – Трускавецьке	147 – Михайлівське
83 – Старосамбірське	116 – Подорожнянське	148 – Краматорське
84, 85 – Розвадівське	117 – Конопківське	149 – Артемівське-2
86 – Роздольське	118 – Барбухинське	150 – Плосківське
87 – Білоцерківське	119 – Ковалівське	151 – Новополянське
88 – Миронівське	120 – Долинське	152 – Гуменецьке
89 – Абазівське	121 – Терелянське	153 – Калюсик
90 – Розпашнівське	122 – Гайдамацьке	154 – Звенигородське
91 – Хмільницьке	123 – Мурзинське	155 – Козацьке
92 – Богуславське	124 – Смілянське	156 – Журавське
93 – Машівське	125 – Малокомишуватське	157 – Миронівське
94 – Західно-Хрестищенське	126 – Райгородське	158 – Ужгородське
95 – Медведівське	127 – Гринівське	159 – Русько-Комарівське
96 – Мелихівське	128 – Буданівське	160 – Полянське
97 – Шебелинське	129 – Новосілівське	161 – Сойминське
98 – Лиманське	130 – Новозбручанське	162 – Битків-Бабчинське
99 – Старобільське	131 – Богородчанське	163 – Пасічянське
100 – Бориславське-1	132 – Калуш-Голинське	164 – Кривченське
101 – Бориславське-2	133 – Великокужелівецьке	165 – Гуменецьке
102 – Стебницьке	134 – Тиврівське	166 – Джуржівське
103 – Моршинське	135 – Рижанівське	167 – Старобабанське
104 – Застінківське	136 – Багатовське	168 – Юківське
105 – Збручанське	137 – Новодмитрівське	169 – Немирівське
106 – Турбівське	138 – Слов'яногірське	170 – Ганське
107 – Олександрівське	139 – Ямське	171 – Кайтанівське
108 – Черкаське	140 – Гусарівське	172 – Єлизаветівське
109 – Руденківське	141 – Слов'янівське	173 – Знам'янське
110 – Берестовеньківське	142 – Новокарфагенське	174 – Бандурівське
111 – Єфремівське-1	143 – Білогорівське	175 – Новоолександрівське
112 – Шебелинське	144 – Нирковське	176 – Соколівське
113 – Єфремівське-2	145 – Бантишівське	177 – Новомиргородське

178 – Кіровоградське	209 – П'ятихатське	241 – Володимирське
179 – Морозівське	210 – Карнаухівське	242 – Амвросіївське
180 – Верхньодніпровське	211 – Авдіївське	243 – Криворізьке
181 – Краматорське	212 – Новопавлівське	244 – Костянтинівське
182 – Часовоярське-1	213 – Горбське	245 – Криворізьке (цілик р. Саксагань)
183 – Луганське	214 – Лопушнянське	246 – Оленівське-1
184 – Часовоярське-2	215 – Брусницьке	247 – Новотроїцьке
185 – Новорайське	216 – Завалівське	248 – Оленівське-2
186 – Новоандріївське	217 – Деренюське	249 – Стельське
187 – Веселівське	218 – Капітанівське-1	250 – Каракубське
188 – Октябрське	219 – Капітанівське-2	251 – Осиківське
189 – Микитівське	220 – Коноплянське	252 – Балка Мокра
190 – Біганське	221 – Петрівське	253 – Трикратненське
191 – Синяцьке	222 – Сухохутірське	254 – Новоданилівське
192 – Голубинське	223 – Кудашівське	255 – Високопільське
193 – Кудринцівське	224 – Правдинське	256 – Токівське
194 – Жванське	225 – Павлівське	257 – Оріхівське-1
195 – Мужіївське-1	226 – Синельниківське	258 – Гуляйпільське
196 – Мужіївське-2	227 – Новомихайлівське	259 – Новотроїцьке
197 – Берегівське	228 – Сокириницьке	260 – Північно-Шевченківське
198 – Берегівське	229 – Ковацьке	261 – Покрово-Киріївське
199 – Ільницьке	230 – Солотвинське-1	262 – Оріхівське-2
200 – Великокам'янецьке	231 – Солотвинське-2	263 – Полозьке-1
201 – Чорногузьке	232 – Гірськотисенське	264 – Полозьке-2
202 – Капустинське	233 – Требушанське	265 – Полозьке-3
203 – Обознівське	234 – Кузинське	266 – Затишанське
204 – Семенцівсько-Олександрійське	235 – Прилуки	267 – Калініно-Шевченківське
205 – Балахівське	236 – Софіївське	268 – Новоуполтавське
206 – Малишівське	237 – Девладівське	269 – Балка Біла
207 – Широкивське	238 – Біляївське	270 – Великотокмацьке
208 – Первозванівське	239 – Просянівське	
	240 – Янцівське	

271 – Новополтавське	285 – Сергіївське	299 – Іванівське
272 – Балка Великого Табору	286 – Стрілкове	300 – Євпаторійське
273 – Маріупольське	287 – Джанкойське	301 – Червоне
274 – Троїцьке	288 – Задорненське	302 – Бахчисарайське
275 – Григорівське	289 – Новосільське	303 – Псилераське
276 – Південно-Білозерське	290 – Колодязне	304 – Кадиківське
277 – Куксунгурське	291 – Белінське	305 – Гора Госфорт
278 – Приазовське	292 – Східно-Багерівське	306 – Чегене-Салинське
279 – Лазурне	293 – Василівське	307 – Комиш-Бурунське
280 – Куяльник	294 – Краснопартизанське	308 – Киятське
281 – Кирилівське	295 – Штормове	309 – Сім Колодязів
282 – Одеське	296 – Саки	310 – Ельтіген-Ортельське
283 – Східно-Саратське	297 – Феодосійське	311 – Покостівське
284 – Білгород-Дністровське	298 – Фонтанівське	

10. ДОДАТОК 2. СПИСОК ДЕРЖАВНИХ ОРГАНІВ ТА УСТАНОВ ДЛЯ ПРОВЕДЕННЯ ОПИТУВАННЯ В РАМКАХ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ ІПВГ ЗА 2014-2015 РР.

Центральні органи виконавчої влади

1. Міністерство фінансів України;
2. Міністерство екології та природних ресурсів України;
3. Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;
4. Міністерство охорони здоров'я України;
5. Міністерство інфраструктури України;
6. Державна фіскальна служба України;
7. Фонд державного майна України;
8. Пенсійний фонд України;
9. Фонд соціального захисту інвалідів;
10. Державна служба геології та надр України;
11. Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»;
12. Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України (Розпорядженням КМУ № 1021-р від 30.09.2015 р. повноваження Держгірпромнагляду було передано Держпраці, але фактично передача низки функцій відбувалася ще в 2016 р.);
13. Державна комісія України по запасах корисних копалин;
14. Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;
15. Державна служба з надзвичайних ситуацій України;
16. Державна архітектурно-будівельна інспекція України;
17. Головне управління державної пожежної охорони МВС України;
18. Державне агентство земельних ресурсів України;
19. Державна інспекція сільського господарства України;
20. Державна інспекція України з питань праці.

Державні та бюджетні підприємства, інститути та інші організації

1. Державне геофізичне підприємство «Укргеофізика»;
2. Причорноморське державне регіональне геологічне підприємство;
3. Казенне підприємство «Кіровгеологія»;
4. ДП «Центр еколого-експертної аналітики»;
5. Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»;
6. Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів України «Геоекспертиза»;
7. Державне геофізичне підприємство «Геоекспертиза»;
8. Казенне підприємство «Південукргеологія»;
9. Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»;
10. Східне державне регіональне геологічне підприємство;
11. Український державний геологорозвідувальний інститут;
12. Казенне підприємство «Південний еколого-геологічний центр»;
13. ДП «Українська геологічна компанія»;
14. ПАТ «Український нафтогазовий інститут»;
15. ДП «Науково-дослідний інститут нафтогазової промисловості НАК «Нафтогаз України»;
16. Українське об'єднання по переробці нафти «Укрнафтохімпереробка»;
17. Штаб воєнізованих газорятувальних частин на нафтопереробних та нафтохімічних підприємствах (Штаб ВГРЧ);
18. ДП «Український науково-дослідний інститут нафтопереробної промисловості «Масма»;
19. ДП «Львівський державний інститут по проектуванню нафтопереробних та нафтохімічних підприємств «Львівдіпронафтохім»;
20. ДП «Державний проектний інститут «Укрдіпронафтотранс»;
21. ДП «Укртранснафтопродукт»;
22. ДП «Укренергоінвест»;
23. ДП «Термодинамічний центр»;
24. Державне науково-технічне підприємство «Бурова техніка»;
25. Державна виробнича фірма технологічного зв'язку «Укрнафтозв'язок»;
26. ДП «Підприємство із забезпечення нафтопродуктами»;
27. Державне підприємство - Фірма «Октан»;
28. Державне Львівське будівельно-монтажне управління «Газмашбуд»;
29. Спеціалізоване управління з ремонту засобів автоматизації і систем управління «Орггазремавтоматика»;

- 30.ДП «Державна нафтогазова інспекція»;
- 31.ДП «Інтергазбуд»;
- 32.Державне науково-виробниче підприємство фірма «Полімерсервісмаш»;
- 33.ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»;
- 34.Виробниче підприємство «Західукрзакордоннафтогазбуд»;
- 35.ДП «Науково-дослідний інститут нафтопереробної та нафтохімічної промисловості «МАСМА»;
- 36.ДП «Українські газорозподільні мережі»;
- 37.ДП «Вугілля України»;
- 38.ДП «Луганське шахтобудівельне управління»;
- 39.ДП «Дирекція по будівництву об'єктів»;
- 40.ДП «Петровський завод вугільного машинобудування»;
- 41.ДП «Нововолинський ремонтно-механічний завод»;
- 42.ДП «Дзержинськвантажтранс»;
- 43.ДП «Орджонікідзевантажтранс»;
- 44.ДП «Донецьквантажтранс»;
- 45.ДП «Вуглезбагачення»;
- 46.ДП «Державний науково-дослідний, проектно-конструкторський і проектний інститут вугільної промисловості «УкрНДІпроект»;
- 47.ДП «Донбаський науково-дослідний і проектно-конструкторський вугільний інститут» (ДонНДІ);
- 48.Державний Макіївський науково-дослідний інститут з безпеки робіт у гірничій промисловості (МакНДІ);
- 49.Науково-дослідний інститут гірничорятувальної справи та пожежної безпеки «Респіратор»;
- 50.ДП «Український науково-дослідний і проектно-конструкторський інститут по збагаченню та брикетуванню вугілля» (УкрНДІвуглезбагачення);
- 51.ДП «Укрвуглеперспектива»;
- 52.ДП «Дніпродіпрошахт»;
- 53.ДП «Науково-технічний центр проблем енергозбереження»;
- 54.ДП «Центральне бюро науково-технічної інформації вугільної промисловості» (ЦБНТІ);
- 55.Центральний штаб Державної воєнізованої гірничорятувальної служби у вугільній промисловості (ЦШ ДВГРС);
- 56.ДП «Укрдонбасекологія»;
- 57.ДП «Ватутінське вантажно-транспортне управління»;
- 58.ДП «Регіональний медико-реабілітаційний центр»;
- 59.ДП «Червоноградське шахтне ремонтно-будівельне управління»;

60. ДП «Спеціалізований центр «Вуглеізотоп»;
61. ДП «Укршахтгідрозахист»;
62. ДП «Державна інвестиційна експертиза вугільної галузі «Укрвуглеінвестекспертиза»;
63. ДП «Укрвуглеякість»;
64. ДП «Центр альтернативних видів палива»;
65. ДП «Управління по бурінню технічних свердловин»;
66. ДП «Трест «Олександріярозрізобуд»;
67. Виробниче об'єднання шахтної геології та технічного буріння «Укрвуглегеологія»;
68. ДП «Регіональне виробниче об'єднання «Укрвуглеєкологія»;
69. ДП «Інститут комплексної механізації очисних та підготовчих робіт» (ІКМОПР);
70. ДП «Укрвуглекомплект»;
71. ДП «Науково-медичний шахтарський центр»;
72. ДП «Ремонтно-будівельне управління Ханжонківське»;
73. Державне підприємство підземного харчування;
74. ДП «Проектно-конструкторське бюро»;
75. ДП «Донецький науково-дослідний вугільний інститут» (ДонВУГІ);
76. ДП «Управління по профілактиці, гасінню породних відвалів та рекультивації земель»;
77. ДП «Ремонтно-будівельне управління»;
78. Державна виробнича фірма «Добропілляшахтобуд»;
79. ДП «Управління матеріально-технічного постачання «Кальміуське»;
80. Державне мале підприємство «Новатор»;
81. ДП «Науково-технічний центр «Вуглеінновація»;
82. Оперативний воєнізований гірничорятувальний загін;
83. Львівсько-Волинський воєнізований гірничорятувальний (аварійно-рятувальний) загін;
84. ДП «Луганськвуглеремонт»;
85. ДП «Державна вугільна компанія»;
86. ПАТ «Дондіпрошахт»;
87. ПАТ «Луганський інститут з проектування підприємств вугільної промисловості «Луганськдіпрошахт»;
88. ПАТ «Науково-дослідний та проектно-конструкторський інститут з автоматизації вугільної промисловості «НДПІвуглеавтоматизація»;
89. ДАК «Вугілля України»;
90. ВАТ «Червоноградське проектно-конструкторське бюро»;
91. ДВАТ «Інформаційно-обчислювальний центр»;
92. ПАТ «Державна холдингова компанія «Спецшахтобуріння»;
93. ДВАТ «Проектно-конструкторське бюро»;

- 94. ВАТ «Донецький проектно-конструкторський технологічний інститут» (ДонПКТІ);
- 95. ПАТ «Науково-дослідний і проектно-конструкторський інститут «Вуглемеханізація»;
- 96. Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України».

11. ДОДАТОК 3. СПИСОК КОМПАНІЙ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ УКРАЇНИ, ЩО ВКЛЮЧЕНІ ДО СФЕРИ ОХОПЛЕННЯ ЗВІТУ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
1	ПАТ «Укрнафта»	00135390	Нафта та газ
2	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	01431535	Нафта та газ
3	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	01432552	Нафта та газ
4	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Західукргеологія»	01432606	Нафта та газ
5	ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	00147921	Нафта та газ
6	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Полтаванафтогазгеологія»	01431630	Нафта та газ
7	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	01431676	Нафта та газ
8	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Кримгеологія»	01432055	Нафта та газ
9	Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	01432478	Нафта та газ
10	ДП «Український державний геологорозвідувальний інститут (УкрДГРІ)»	01432032	Нафта та газ
11	ТОВ «Українсько-Британське СП «Єврокрим»	14274847	Нафта та газ
12	ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	00153117	Нафта та газ
13	ТОВ «Галс-К ЛТД»	16470972	Нафта та газ
14	ТОВ «Оберон-вугілля»	19099047	Нафта та газ
15	СП «Полтавська газонафтова компанія»	20041662	Нафта та газ
16	НАК «Нафтогаз України»	20077720	Нафта та газ
17	ТОВ «АЛД»	21796641	Нафта та газ
18	ТОВ «Тисагаз»	22091121	Нафта та газ
19	СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	22402928	Нафта та газ
20	ПрАТ «Науково-виробничий концерн «Укрнафтінвест»	22908289	Нафта та газ
21	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	23152126	Нафта та газ
22	ТОВ «Енергія-95»	24186185	Нафта та газ
23	ТОВ «Рожнятівнафта»	25070214	Нафта та газ
24	ПрАТ «Пласт»	25168700	Нафта та газ
25	ПрАТ «Укргазвидобуток»	25635581	Нафта та газ
26	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	26333503	Нафта та газ
27	ПАТ «Укргазвидобування»	30019775	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
28	Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	21236681	Нафта та газ
29	Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	00156392	Нафта та газ
30	Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	00153146	Нафта та газ
31	Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	00153100	Нафта та газ
32	Філія «Газопромислове управління «Львівгазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	25560533	Нафта та газ
33	УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	33601981	Нафта та газ
34	Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	00158764	Нафта та газ
35	Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	25976423	Нафта та газ
36	ПАТ «Укртрансгаз»	30019801	Нафта та газ
37	Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	23517243	Нафта та газ
38	Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	25698645	Нафта та газ
39	Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	25560823	Нафта та газ
40	Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	00153133	Нафта та газ
41	Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	04694614	Нафта та газ
42	Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	00153169	Нафта та газ
43	Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	00156630	Нафта та газ
44	Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	00156127	Нафта та газ
45	Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	24746520	Нафта та газ
46	Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	24928497	Нафта та газ
47	Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	37143298	Нафта та газ
48	Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	00154453	Нафта та газ
49	Філія «Дирекція з будівництва та реконструкції ГТС» ПАТ «Укртрансгаз»	38605210	Нафта та газ
50	Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	35633360	Нафта та газ
51	ТОВ «Трубопласт»	30478052	Нафта та газ
52	ТОВ «Куб-газ»	30694895	Нафта та газ
53	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	30732144	Нафта та газ
54	ТОВ «Парі»	31037994	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
55	ТОВ «Кримтопеленергосервіс»	31039085	Нафта та газ
56	ТОВ «Науково-виробнича фірма «Техпроект»	31154312	Нафта та газ
57	ПАТ «НАК «Надра України»	31169745	Нафта та газ
58	Дочірнє підприємство «Молтекс нафта і газ» компанії «Молтекс Бізнес»	31252602	Нафта та газ
59	ТОВ «Промислова компанія «Газвидобування»	31354329	Нафта та газ
60	ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»	31511844	Нафта та газ
61	ПАТ «Укртранснафта»	31570412	Нафта та газ
62	Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба» ПАТ «Укртранснафта»	26112972	Нафта та газ
63	Ремонтно-будівельне управління Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба» ПАТ «Укртранснафта»	26113003	Нафта та газ
64	База виробничого обслуговування «Рівне» Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба» ПАТ «Укртранснафта»	26113061	Нафта та газ
65	Управління допоміжних виробництв Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба» ПАТ «Укртранснафта»	26113144	Нафта та газ
66	Центральна база виробничого обслуговування «Трансприлад» Філія «Магістральні нафтопроводи «Дружба» ПАТ «Укртранснафта»	26113150	Нафта та газ
67	Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26113233	Нафта та газ
68	Ремонтно-будівельне управління Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26113279	Нафта та газ
69	Госпрозрахункова виробнича фірма «Рута» Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26113244	Нафта та газ
70	Госпрозрахунковий готельний комплекс «Онтаріо» Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26113256	Нафта та газ
71	Госпрозрахунковий підрозділ «Кленовий лист» Філія «Придніпровські магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26113180	Нафта та газ
72	Філія «Південні магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	35393340	Нафта та газ
73	Морський нафтовий термінал «Південний» філії «Південні магістральні нафтопроводи» ПАТ «Укртранснафта»	26112995	Нафта та газ
74	ТОВ «Пром-Енергопродукт»	31747429	Нафта та газ
75	ТОВ «Газконтиненталь»	31913283	Нафта та газ
76	ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	31978102	Нафта та газ
77	Дочірнє підприємство «Алдеа Україна»	32110734	Нафта та газ
78	ТОВ «Газ Ресурс»	32133327	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
79	ТОВ «Води України»	32162316	Нафта та газ
80	ТОВ «Геопошук ЛТД»	32175592	Нафта та газ
81	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	32377038	Нафта та газ
82	ТОВ «Укрнефтегазразведка»	32398168	Нафта та газ
83	ТОВ «Східний геологічний союз»	32426289	Нафта та газ
84	ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	32489464	Нафта та газ
85	ТОВ «Нафтогазова компанія «Буковина»	32572617	Нафта та газ
86	ТОВ «Укрнафтогазінвест»	32847657	Нафта та газ
87	ПрАТ «Природні ресурси»	33100376	Нафта та газ
88	ПрАТ «Техноресурс»	33107041	Нафта та газ
89	ТОВ «Салсофі Корпорейшн»	33149427	Нафта та газ
90	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	33152471	Нафта та газ
91	ТОВ «Українсько-Азербайджанське СП «Укр-Аз-Ойл»	33164089	Нафта та газ
92	ТОВ «Технокомсервіс»	33225738	Нафта та газ
93	ТОВ «Реконструкція технологічних свердловин»	33264159	Нафта та газ
94	ТОВ «Білмар»	33436518	Нафта та газ
95	ТОВ «Союз-будресурси»	33458044	Нафта та газ
96	ПрАТ «Газінвест»	33700005	Нафта та газ
97	ТОВ «Українська бурова компанія»	33750826	Нафта та газ
98	ПП «Нордік»	33862865	Нафта та газ
99	ТОВ «НВП «Нафтогазекологія»	33964958	Нафта та газ
100	ТОВ «НВК «Український енергетичний союз»	34236405	Нафта та газ
101	ТОВ «Західенергобуд»	34418636	Нафта та газ
102	ТОВ «Нові проекти»	34487720	Нафта та газ
103	ТОВ «Альба ресурс»	34522471	Нафта та газ
104	ТОВ «Прайм-Газ»	34530351	Нафта та газ
105	ТОВ «Навігатор Комплект»	34644874	Нафта та газ
106	ПП «Гео-топо-кадастр»	34668036	Нафта та газ
107	ТОВ «Техногазіндустрія»	34688843	Нафта та газ
108	ТОВ «Екологічні системи України»	34962925	Нафта та газ
109	ТОВ «Восток-Енергоресурс»	35074338	Нафта та газ
110	ТОВ «Миронівкабудмонтаж»	34970098	Нафта та газ
111	ТОВ «Гео Альянс Таранушинське»	35164693	Нафта та газ
112	ТОВ «Гео Альянс Західно-Єфремівське»	35164714	Нафта та газ
113	ТОВ «Астрогаз»	35193263	Нафта та газ
114	ТОВ «Гео Альянс Косачівське»	35196725	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
115	ТОВ «Гео Альянс Південно-Орільське»	35196730	Нафта та газ
116	ТОВ «Гео Альянс Височанське»	35196746	Нафта та газ
117	ТОВ «Голден Деррік»	35251246	Нафта та газ
118	ТОВ «Гео Альянс Ясенівське»	35290374	Нафта та газ
119	ТОВ «Гео Альянс Львівське»	35290719	Нафта та газ
120	ТОВ «Ролвуд Оіл»	35310505	Нафта та газ
121	ТОВ «Юсенко Надра»	35336083	Нафта та газ
122	ТОВ «Укргеоінвест»	35386087	Нафта та газ
123	ТОВ «Гео Альянс Мироліувське»	35395662	Нафта та газ
124	ТОВ «Компанія «Кристал»	35427882	Нафта та газ
125	ТОВ «Надра-Геоінвест»	35602704	Нафта та газ
126	ПП «Проект-Буд»	35612749	Нафта та газ
127	ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	35665790	Нафта та газ
128	ТОВ «Інжинірингова компанія «Сфера Плюс»	35894322	Нафта та газ
129	ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	36042045	Нафта та газ
130	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	36050166	Нафта та газ
131	ПП «ТД Атланта Плюс»	36118653	Нафта та газ
132	ТОВ «Західнадрасервіс»	36282935	Нафта та газ
133	ТОВ «Горизонти»	36828617	Нафта та газ
134	ТОВ «МТ Груп»	36842076	Нафта та газ
135	ТОВ «Макком-груп»	37182541	Нафта та газ
136	ТОВ «Надрагаз»	37332410	Нафта та газ
137	ТОВ «Нафтогазова компанія «Альфа»	37334018	Нафта та газ
138	ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	37689420	Нафта та газ
139	ТОВ «Компанія Азов-Ойл»	37827462	Нафта та газ
140	ТОВ «АС-Нафтогазресурс»	37959056	Нафта та газ
141	ТОВ «Карпатська індустріальна група 1926»	37983183	Нафта та газ
142	ТОВ «Укрістгаз»	37994284	Нафта та газ
143	ТОВ «Азов петролеум ЛЛС»	37994478	Нафта та газ
144	ТОВ «Міжрегіональна газова компанія»	38033493	Нафта та газ
145	ТОВ «Надра Юзівська»	38077614	Нафта та газ
146	ТОВ «Західгазінвест»	38126671	Нафта та газ
147	ТОВ «Системойлінженерінг»	38203132	Нафта та газ
148	ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»	38238322	Нафта та газ
149	ТОВ «Богородчанинафтогаз»	38285759	Нафта та газ
150	ТОВ «Надра Криму»	38317979	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
151	ТОВ «BIBA Експлорейшн»	38331250	Нафта та газ
152	ТОВ «ТГД»	38453805	Нафта та газ
153	ТОВ «Косул»	38453810	Нафта та газ
154	ТОВ «Східноукраїнська інвестиційно-промислова група»	38550607	Нафта та газ
155	ТОВ «М.В.-Енергосоїл»	38719162	Нафта та газ
156	ТОВ «Газойлінвест»	38777533	Нафта та газ
157	ТОВ «Надра Сервіс Груп»	38942022	Нафта та газ
158	ТОВ «Енерго-Інвестгруп»	38984057	Нафта та газ
159	ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»	39252746	Нафта та газ
160	ТОВ «Карпатська Індустріальна Група 2014»	39265315	Нафта та газ
161	ТОВ «Науково-виробниче підприємство «Еконафтогаз»	39417820	Нафта та газ
162	ТОВ «Кубгаз-Борова»	39428224	Нафта та газ
163	ТОВ «Авантаж Енерго»	39439116	Нафта та газ
164	ТОВ «Слобіднафта»	39443232	Нафта та газ
165	ТОВ «Надрагазресурс»	39479143	Нафта та газ
166	ТОВ «Нафтогазрозробка»	39598105	Нафта та газ
167	ТОВ «Полтаванафтогазрозвідка»	39825142	Нафта та газ
168	ТОВ «Харківенергопром»	39926787	Нафта та газ
169	ТОВ «Надрагазвидобування»	39957176	Нафта та газ
170	ТОВ «Інгазко»	40020792	Нафта та газ
171	ТОВ «Українська незалежна геологічна компанія»	40042114	Нафта та газ
172	ТОВ «Укргаздоб»	40249616	Нафта та газ
173	ТОВ «Нафтогазенергопром»	40292530	Нафта та газ
174	ТОВ «СІ-ЕН-ДЖІ»	40339458	Нафта та газ
175	Шеврон Юкрейн Б.В.	54804604	Нафта та газ
176	Ені Юкрейн Шеллоу Вотерс Б.В.	57923906	Нафта та газ
177	Представництво «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (IV) Б.В.» відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська від 24.01.2013	27277662	Нафта та газ
178	ТОВ «Ені Україна»	37827698	Нафта та газ
179	ТОВ «Карпатигаз»	30162340	Нафта та газ
180	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23703371	Нафта та газ
181	Спільне Українсько-Канадське підприємство «Коломийська нафтогазова компанія «Дельта»	20568045	Нафта та газ
182	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон»	24430679	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
183	Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»	22525915	Нафта та газ
184	Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон»	26002442	Нафта та газ
185	ТОВ Фірма «Хас»	21237338	Нафта та газ
186	ТОВ «Сахалінське»	32337278	Нафта та газ
187	ТОВ «Гравеліт-21»	34013604	Нафта та газ
188	ТОВ «Цефей»	32869749	Нафта та газ
189	ТОВ «Газ-МДС»	24253556	Нафта та газ
190	Нафтогазовидобувне управління «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта»	05398533	Нафта та газ
191	ПрАТ «Галс-К»	31566427	Нафта та газ
192	ТОВ «Карпатнадраінвест»	31789453	Нафта та газ
193	ТОВ «Сіріус-1»	32239577	Нафта та газ
194	ТОВ «Надра геоцентр»	34763705	Нафта та газ
195	ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	33832065	Нафта та газ
196	ТОВ «Природні Ресурси+»	38918382	Нафта та газ
197	ТОВ «Нафтогазрембуд-1»	33799463	Нафта та газ
198	ТОВ «Кувейт Енерджі Юкрейн»	31511844	Нафта та газ
199	ТОВ «Фаворит Систем»	38077415	Нафта та газ
200	Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 - уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679	177117469	Нафта та газ
201	Договір про спільну діяльність від 16.12.1997 р. № 1 - уповноважена особа СП «Дельта» 20568045	272847739	Нафта та газ
202	Договір про спільну діяльність Дебеславецького родовища від 16.12.1997 р. - уповноважена особа СП «Дельта»	272847769	Нафта та газ
203	Договір про спільну діяльність від 05.03.2014 р. № 272-14 - уповноважена особа ПрАТ «Пласт» 25168700	288940445	Нафта та газ
204	Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 - уповноважена особа ТОВ «Карпати́газ» 30162340	337504782	Нафта та газ
205	Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 - уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463	337504801	Нафта та газ
206	Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915	403739509	Нафта та газ
207	Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання договору п 5/56 сд від 21.12.2000 р. Про спільну діяльність з освоєння та розробки нафтогазоконденсатних родовищ	403742696	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
208	Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1-Д21/008/2000 - уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон» 26002442	403742858	Нафта та газ
209	Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	403744427	Нафта та газ
210	Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р. № 60 - уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338	455860305	Нафта та газ
211	Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	455860319	Нафта та газ
212	Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 - уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278	466573703	Нафта та газ
213	ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД	466573913	Нафта та газ
214	Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 - уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749	473544036	Нафта та газ
215	Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 - уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390	534663345	Нафта та газ
216	Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 - уповноважена особа СП «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371	534664291	Нафта та газ
217	Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	536507917	Нафта та газ
218	Договір про спільну діяльність від 11.11.1999 р. № Додаток 11 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Охтирканавтогаз» ПАТ «Укрнафта» 5398533	560241667	Нафта та газ
219	Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427	560242372	Нафта та газ
220	Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 - уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453	560244179	Нафта та газ
221	Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 - уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577	580310445	Нафта та газ
222	ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим управлінням «Харківгазвидобування»	587437982	Нафта та газ
223	Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	587438345	Нафта та газ
224	Договір про спільну діяльність від 28.02.2014 р. № 27/14 - уповноважена особа ТОВ «Парі» 31037994	592740064	Нафта та газ

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
225	Договір про спільну діяльність від 22.01.2014 р. № УГВ8333/20/1-14 - уповноважена особа ТОВ «Природні ресурси+» 38918382	592740419	Нафта та газ
226	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	00190905	Залізна руда
227	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	00190977	Залізна руда
228	ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	00191000	Залізна руда
229	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	00191023	Залізна руда
230	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	00191218	Залізна руда
231	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	00191282	Залізна руда
232	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	00191307	Залізна руда
233	ПрАТ «Євраз Суха Балка»	00191329	Залізна руда
234	ТОВ «Восток-руда»	19354901	Залізна руда
235	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	24432974	Залізна руда
236	ТОВ «Кварцит-ДМ»	30155197	Залізна руда
237	ТОВ «Приазовський гірничо-збагачувальний комбінат»	32295521	Залізна руда
238	ТОВ «Феррекспо»	32707900	Залізна руда
239	ТОВ «Шиманівське стіл»	35201059	Залізна руда
240	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	35713283	Залізна руда
241	ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	36601298	Залізна руда
242	ДП «Українська геологічна компанія»	38078094	Залізна руда
243	ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»	00190928	Марганець
244	ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	00190911	Марганець
245	ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	36716128	Титан
246	Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	39391950	Титан
247	Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	39389830	Титан
248	ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»	30597936	Титан
249	ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат»	30454644	Титан
250	ТОВ «Валки-Ільменіт»	31280048	Титан
251	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	30912734	Титан
252	Державна холдингова компанія «Жовтеньвугілля»	00134901	Кам'яне вугілля
253	ДП «Шахтоуправління «Червона зірка»	00174680	Кам'яне вугілля
254	ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	00174668	Кам'яне вугілля
255	ДВАТ «Шахта імені 60-річчя Радянської України»	00174705	Кам'яне вугілля
256	ДП «Шахта «Петровська»	00174786	Кам'яне вугілля
257	ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	00174846	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
258	ДВАТ «Шахта «Бутівка-Донецька»	00174875	Кам'яне вугілля
259	ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Радянська» Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	00175047	Кам'яне вугілля
260	ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта №2 «Новгородівська» Державної холдингової компанії «Селидіввугілля»	00175248	Кам'яне вугілля
261	ДП «Шахта «Гірник»	00175308	Кам'яне вугілля
262	ДП «Шахта «Червоний Профінтерн»	00175633	Кам'яне вугілля
263	ДП «Шахта №3 ш/у «Олександрівське»	00175641	Кам'яне вугілля
264	ДП «Шахта «Юний Комунар»	00175685	Кам'яне вугілля
265	ДП «Шахта «Донецька»	00175716	Кам'яне вугілля
266	ДП «Шахта «Сніжнянська»	00175739	Кам'яне вугілля
267	ДП «Шахта «Ремівська»	00175745	Кам'яне вугілля
268	ДП «Шахта «Схід»	00175751	Кам'яне вугілля
269	ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Ленінка» Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	00175768	Кам'яне вугілля
270	ДП «Шахта «Міуська» виробничого об'єднання «Сніжнеантрацит»	00175774	Кам'яне вугілля
271	ДП «Центральна збагачувальна фабрика «Сніжнянська»	00175811	Кам'яне вугілля
272	ДП «Шахта «Лісова»	00175840	Кам'яне вугілля
273	ВАТ Державна холдингова компанія «Торезантрацит»	00175923	Кам'яне вугілля
274	ВАТ Державна холдингова компанія «Шахтарськантрацит»	00175969	Кам'яне вугілля
275	ДП «Шахта «Московська»	00176087	Кам'яне вугілля
276	ДВАТ «Шахта «Шахтарська»	00176130	Кам'яне вугілля
277	ВАТ «Шахта «Комісарівська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	00176354	Кам'яне вугілля
278	ВАТ Державна холдингова компанія «Донбасвуглезбагачення»	00176644	Кам'яне вугілля
279	ДП «Шахта «Ніканор»	00176785	Кам'яне вугілля
280	ДП «Шахта «Україна»	00176791	Кам'яне вугілля
281	ДП «Шахта «Слов'яносербська»	00176839	Кам'яне вугілля
282	Державна холдингова компанія «Луганськвугілля»	00176868	Кам'яне вугілля
283	ДВАТ «Шахта ім XIX з'їзду КПРС»	00176880	Кам'яне вугілля
284	ПАТ «Шахта «Білоріченська»	00176897	Кам'яне вугілля
285	ДП «Шахта «Краснополівська»	00177052	Кам'яне вугілля
286	ДП «Шахта «Бежанівська»	00177081	Кам'яне вугілля
287	ДП «Шахта «Луганська»	00177129	Кам'яне вугілля
288	ВАТ Державна холдингова компанія «Первомайськвугілля»	00177170	Кам'яне вугілля
289	ДВАТ «Шахта ім.В.Р. Менжинського» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Первомайськвугілля»	00177276	Кам'яне вугілля
290	ДП «Шахта «Родіна»	00177299	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
291	ДВАТ «Шахта «Райдуга» - дочірнє підприємство ДХК «Первомайськвугілля»	00177326	Кам'яне вугілля
292	ВАТ «Державна холдингова компанія «Донбасантрацит»	00177388	Кам'яне вугілля
293	ДВАТ «Шахта ім. Ф.П. Лютікова» Дочірнього підприємства холдингової компанії «Краснодонвугілля»	00177773	Кам'яне вугілля
294	ДВАТ «Шахта «Майська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Свердловантрацит»	00177980	Кам'яне вугілля
295	ДП «Шахта ім. В. Володарського»	00178011	Кам'яне вугілля
296	ДП «Шахта «Ленінська»	00178028	Кам'яне вугілля
297	ДВАТ «Шахта №5 «Великомостівська» - дочірнє підприємство Західно-Української Державної вугільної холдингової компанії	00178136	Кам'яне вугілля
298	ПАТ «Шахта «Надія»	00178175	Кам'яне вугілля
299	Розріз «Бандурівський» - структурний підрозділ ДХК «Олександріввугілля»	00178235	Кам'яне вугілля
300	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	00178353	Кам'яне вугілля
301	ДП «Дирекція по будівництву об'єктів»	00179737	Кам'яне вугілля
302	ВАТ Державна холдингова компанія «Луганськвуглебуд»	00180982	Кам'яне вугілля
303	ДВАТ «Першотравенське шахтобудівельне управління №4» дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Дніпрошахтобуд»	00181846	Кам'яне вугілля
304	ДП «Шахта «Ведмежоярська»	00184052	Кам'яне вугілля
305	ВАТ Державна холдингова компанія «Олександріввугілля»	05402737	Кам'яне вугілля
306	ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	05508186	Кам'яне вугілля
307	ВАТ Державна холдингова компанія «Селидіввугілля»	05511107	Кам'яне вугілля
308	ВАТ Державна холдингова компанія «Лисичанськвугілля»	05511136	Кам'яне вугілля
309	ТОВ «НПК-Контакт»	13385421	Кам'яне вугілля
310	ТОВ «Техноторг»	13401114	Кам'яне вугілля
311	ТОВ «Шахта ім. М.А. Радіонова»	13476610	Кам'яне вугілля
312	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	13498562	Кам'яне вугілля
313	ДП «Шахта «Річна»	20348662	Кам'яне вугілля
314	ЗАТ «Вугілляінвест»	21781993	Кам'яне вугілля
315	ПП «Аксон-плюс»	21789836	Кам'яне вугілля
316	ТОВ «Промкабель»	21802413	Кам'яне вугілля
317	ТОВ «Станік»	21812920	Кам'яне вугілля
318	ТОВ «Шахта «Садова»	21822479	Кам'яне вугілля
319	ПП «Схід»	21837311	Кам'яне вугілля
320	ТОВ «Маїс»	21837340	Кам'яне вугілля
321	ТОВ «Буран ЛТД»	22000414	Кам'яне вугілля
322	ДП «Сі-Сі-Ай-Любеля»	22343338	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
323	ДП «Шахта «Новомиргородська»	23095658	Кам'яне вугілля
324	ТОВ «Альбион-95»	23472061	Кам'яне вугілля
325	ПВП «Гірник-95»	23608520	Кам'яне вугілля
326	ТОВ «Донпромбізнес»	23610149	Кам'яне вугілля
327	ТОВ «Віскор»	24206657	Кам'яне вугілля
328	ПрАТ «Ремовугілля»	24816634	Кам'яне вугілля
329	ДП «Шахта «Алмазна»	24852660	Кам'яне вугілля
330	ДП «Шахта ім. П.Л. Войкова»	25056154	Кам'яне вугілля
331	ДП «Шахта №71 Індустрія»	25059402	Кам'яне вугілля
332	ТОВ «Наутілу»	25104321	Кам'яне вугілля
333	Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	25119860	Кам'яне вугілля
334	Східне державне регіональне геологічне підприємство	25361584	Кам'яне вугілля
335	КП «Торгово-промислова компанія «Данко»	25365843	Кам'яне вугілля
336	ДП «Шахта імені Сергія Мироновича Кірова»	26497363	Кам'яне вугілля
337	ДП «Шахта «Голубівська»	26497379	Кам'яне вугілля
338	ДП «Шахта «Перевальська»	26497452	Кам'яне вугілля
339	ТОВ «Аргон»	30091317	Кам'яне вугілля
340	ДВАТ «Шахта «Родинська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Селидіввугілля»	30171230	Кам'яне вугілля
341	ДАК «Вугілля України»	30186047	Кам'яне вугілля
342	ТОВ «Уппересурс»	30192801	Кам'яне вугілля
343	ПП «Фірма «Рапетфін»	30279309	Кам'яне вугілля
344	ПрАТ «Укрвуглебуд»	30556313	Кам'яне вугілля
345	ТОВ «Ексіменерго» Паливно-енергетична компанія	30597632	Кам'яне вугілля
346	ДП «Шахта «Жовтнева»	30623075	Кам'яне вугілля
347	ПП «Дармін»	30683836	Кам'яне вугілля
348	ДП «Шахта ім. Ф.П. Лютікова»	30691255	Кам'яне вугілля
349	ТОВ «Виробничо-фінансова компанія «Рутекс»	30694366	Кам'яне вугілля
350	ДП «Шахта №17-17 «Біс»	30701383	Кам'яне вугілля
351	ТОВ «Шахтомонтажналадка»	30714460	Кам'яне вугілля
352	ТОВ «Енергоуголь»	30775628	Кам'яне вугілля
353	ТОВ «Вуглесервіс»	30775649	Кам'яне вугілля
354	ПП «Торвугілля»	30775722	Кам'яне вугілля
355	ДП «Шахта «Об'єднана»	30775764	Кам'яне вугілля
356	ПП «МВН»	30921576	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
357	ДП «Шахта № 6 «Червона Зірка»	30962125	Кам'яне вугілля
358	ПП «Енергопром»	30992432	Кам'яне вугілля
359	ТОВ «Агроплюс»	31023049	Кам'яне вугілля
360	ТОВ «Стахановместоп»	31083574	Кам'яне вугілля
361	МПП «Виробничо-комерційна фірма «Стронг»	31142346	Кам'яне вугілля
362	ПВКП фірма «Укрінвест»	31212245	Кам'яне вугілля
363	МПП «Россия»	31227047	Кам'яне вугілля
364	ДП «Шахта «Кіровська»	31231577	Кам'яне вугілля
365	ТОВ «Донбасконтракт»	31250736	Кам'яне вугілля
366	ТОВ «Інтеграл»	31255865	Кам'яне вугілля
367	ДВАТ «Шахта ім. К.І. Поченкова» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	31313764	Кам'яне вугілля
368	ТОВ «Углеспецпоставка»	31326291	Кам'яне вугілля
369	ТОВ «Донрозробка»	31362083	Кам'яне вугілля
370	ТОВ «Перевальський торговий дім»	31364541	Кам'яне вугілля
371	ТОВ «Донбасенергоресурси»	31370822	Кам'яне вугілля
372	МПП «Ритм»	31380956	Кам'яне вугілля
373	ДП «Шахта №9 «Капітальна»	31500591	Кам'яне вугілля
374	ТОВ «Юнион-Углегазодобыча»	31534713	Кам'яне вугілля
375	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	31599557	Кам'яне вугілля
376	ТОВ «Аякс і Ко»	31762410	Кам'яне вугілля
377	ПП «Енергія»	31823441	Кам'яне вугілля
378	ПП «Койл А.С.»	31823504	Кам'яне вугілля
379	ТОВ «Вуглересурс»	31843321	Кам'яне вугілля
380	ДП «Шахта «Розсипнянська №2»	31846264	Кам'яне вугілля
381	ТОВ «Прометей»	31884111	Кам'яне вугілля
382	ДП «Сніжнеантрацит»	31906124	Кам'яне вугілля
383	ТОВ «Укрпромарматура»	31942927	Кам'яне вугілля
384	ПП «Агропромсервіс»	31943585	Кам'яне вугілля
385	ПП «Укртек»	31943606	Кам'яне вугілля
386	ТОВ «Лайттт»	31975769	Кам'яне вугілля
387	ТОВ «Україна-схід»	31995282	Кам'яне вугілля
388	ТОВ «Агрофірма «Ясенівська»	31996045	Кам'яне вугілля
389	ТОВ «ТПС»	32014040	Кам'яне вугілля
390	ТОВ «НВК»	32028273	Кам'яне вугілля
391	ТОВ «Ремавтоматика»	32066020	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
392	ДП «Красноармійськвугілля»	32087941	Кам'яне вугілля
393	ТОВ «Угледобича»	32116830	Кам'яне вугілля
394	ДП «Шахта №12 «Наклонна»	32123227	Кам'яне вугілля
395	ТОВ «Флагман»	32163435	Кам'яне вугілля
396	ДП «Шахта «Заперевальна № 2»	32182971	Кам'яне вугілля
397	ДП «Добропіллявугілля»	32186934	Кам'яне вугілля
398	ТОВ «Укртехнологія»	32196565	Кам'яне вугілля
399	ТОВ «Барс інвест»	32201868	Кам'яне вугілля
400	КП збагачувальна фабрика «Центральна»	32226023	Кам'яне вугілля
401	ПП «Антрацит-Бест»	32226039	Кам'яне вугілля
402	ТОВ «Донбасс-Восток»	32226056	Кам'яне вугілля
403	ДП «Антрацит»	32226065	Кам'яне вугілля
404	ДП «Артемвугілля»	32270533	Кам'яне вугілля
405	ДП «Орджонікідзевугілля»	32276912	Кам'яне вугілля
406	ТОВ «Краснолиманське»	32281519	Кам'яне вугілля
407	ДП «Шахтарськантрацит»	32299510	Кам'яне вугілля
408	ДП «Первомайськвугілля»	32320594	Кам'яне вугілля
409	ТОВ «Ровенькиантрацитвуглесервіс»	32320683	Кам'яне вугілля
410	ДП «Ровенькиантрацит»	32320704	Кам'яне вугілля
411	ДП «Львіввугілля»	32323256	Кам'яне вугілля
412	ДП «Донецьквугілля»	32329398	Кам'яне вугілля
413	ДП «Свердловантрацит»	32355669	Кам'яне вугілля
414	ПАТ «Лисичанськвугілля»	32359108	Кам'яне вугілля
415	ПрАТ «Краснодонвугілля»	32363486	Кам'яне вугілля
416	ДП «Волиньвугілля»	32365965	Кам'яне вугілля
417	ДП «Торезантрацит»	32366906	Кам'яне вугілля
418	ДП «Шахта №3-біс»	32367056	Кам'яне вугілля
419	ДП «Макіїввугілля»	32442295	Кам'яне вугілля
420	ДП «Укршахтгідрозахист»	32442405	Кам'яне вугілля
421	ДП «Донбасантрацит»	32446546	Кам'яне вугілля
422	ДП «Луганськвугілля»	32473323	Кам'яне вугілля
423	ПП «Торгівельно-промислова палата «Енергія»	32516052	Кам'яне вугілля
424	ТОВ «Фірма «Річна»	32536126	Кам'яне вугілля
425	ТОВ «Інтерпласт»	32575495	Кам'яне вугілля
426	ТОВ «Абрис»	32581645	Кам'яне вугілля
427	ТОВ «Сівс»	32585753	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
428	ТОВ «Ігніс»	32598685	Кам'яне вугілля
429	ТОВ «Бест»	32610217	Кам'яне вугілля
430	Гірниче ПП «Горизонт»	32619448	Кам'яне вугілля
431	ТОВ «Науково-технічний центр «Прометей»	32635868	Кам'яне вугілля
432	ДП «Шахта №4-21»	32645064	Кам'яне вугілля
433	ТОВ «Сатурн»	32698540	Кам'яне вугілля
434	ПП «Рудник»	32716611	Кам'яне вугілля
435	ТОВ «Східна вугільна компанія»	32727602	Кам'яне вугілля
436	ТОВ «Екометан»	32758007	Кам'яне вугілля
437	ДП «Шахта імені Ю.О. Гагаріна»	32782087	Кам'яне вугілля
438	ПП «Агрофірма «Світанок»	32783777	Кам'яне вугілля
439	ТОВ «Виробниче підприємство «Будіндустрія»	32842109	Кам'яне вугілля
440	ТОВ «Онікс-Трейд»	32898869	Кам'яне вугілля
441	ТОВ «Маяк Донбасу»	32904243	Кам'яне вугілля
442	ТОВ «Востокпромдобича»	32905357	Кам'яне вугілля
443	ТОВ «Надра Донбасу»	32931612	Кам'яне вугілля
444	ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»	32953421	Кам'яне вугілля
445	ДП «Шахтоуправління «Зуєвське»	32953442	Кам'яне вугілля
446	ПП «Згода-лугпостач»	33009230	Кам'яне вугілля
447	ДП «Луганська вугільна компанія»	33009272	Кам'яне вугілля
448	ПП «Експресінформ»	33049048	Кам'яне вугілля
449	ПП «Сологуб»	33127885	Кам'яне вугілля
450	ТОВ «Торез-шанс»	33128056	Кам'яне вугілля
451	ТОВ «Шахта 1-6»	33136533	Кам'яне вугілля
452	ПП «Шахтарськіндустрія»	33136706	Кам'яне вугілля
453	ТОВ «Донбасвуглерозробка»	33161575	Кам'яне вугілля
454	ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»	33161769	Кам'яне вугілля
455	ТОВ «Блік-АЕЦ»	33242863	Кам'яне вугілля
456	ТОВ «Антрацитдон»	33256950	Кам'яне вугілля
457	ДП «Шахта «Нова»	33316065	Кам'яне вугілля
458	ТОВ «Шахтобудівельне управління «Антрацитшахтопрохідка»	33323638	Кам'яне вугілля
459	ДП «Шахта імені 60-річчя Великої Жовтневої Соціалістичної революції»	33331544	Кам'яне вугілля
460	ТОВ «Дефа-III»	33366294	Кам'яне вугілля
461	ДП «Шахта імені Максима Горького»	33371807	Кам'яне вугілля
462	ПП «Східтехнопром»	33377495	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
463	ТОВ «Метгруп КМН»	33417212	Кам'яне вугілля
464	ДП «Селидіввугілля»	33426253	Кам'яне вугілля
465	ТОВ «Торговий дім «Донбас-Антрацит»	33432403	Кам'яне вугілля
466	ПП «Укрпромдобича-2005»	33502941	Кам'яне вугілля
467	ТОВ «ЮГ-Антрацит»	33577315	Кам'яне вугілля
468	ТОВ «Промислово-інвестиційна компанія «Патріот»	33604469	Кам'яне вугілля
469	ТОВ «Маквуглепостачання»	33614063	Кам'яне вугілля
470	ТОВ «Демакс-Медстрой»	33649489	Кам'яне вугілля
471	ДП «Шахта «Тернопільська»	33671425	Кам'яне вугілля
472	ДП «Шахта «Житомирська»	33671430	Кам'яне вугілля
473	ПП «Приватне вугледобувне підприємство «Промінь»	33685705	Кам'яне вугілля
474	ТОВ «Рігель-К»	33701480	Кам'яне вугілля
475	ТОВ «Сучасні видобувні системи ЛТД»	33712513	Кам'яне вугілля
476	ДП «Шахта «Вінницька»	33772090	Кам'яне вугілля
477	ДП «Шахта «Постніківська»	33772106	Кам'яне вугілля
478	ДП «Торецьквугілля»	33839013	Кам'яне вугілля
479	ТОВ «Західна енергетична компанія»	33904621	Кам'яне вугілля
480	ТОВ «ПКФ Газінвест»	33955849	Кам'яне вугілля
481	ДП «Вугільна компанія «Куйбишевська»	33966997	Кам'яне вугілля
482	ТОВ «Б.С.»	34027486	Кам'яне вугілля
483	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	34032208	Кам'яне вугілля
484	ТОВ «Нестор & С»	34100403	Кам'яне вугілля
485	ТОВ «Рафайлспецмонтаж»	34100529	Кам'яне вугілля
486	ТОВ «Окіа-Буд»	34100618	Кам'яне вугілля
487	ТОВ «Схід-Енерго-А»	34100712	Кам'яне вугілля
488	ДП «Шахта «Бендюзька»	34105422	Кам'яне вугілля
489	ПП «Є.С.Т.»	34128539	Кам'яне вугілля
490	ПП «Укрпроменергокомплект»	34166349	Кам'яне вугілля
491	ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	34181461	Кам'яне вугілля
492	ПП «Науково-виробнича компанія Промтек-С»	34252150	Кам'яне вугілля
493	ДП «Шахта «Олександр-Захід»	34283654	Кам'яне вугілля
494	ТОВ «Шахта № 70»	34440090	Кам'яне вугілля
495	ТОВ «Донтехпром 2006»	34447468	Кам'яне вугілля
496	ПП «Недра-06»	34450140	Кам'яне вугілля
497	ТОВ «Торгівельно-промислова компанія Промсхід-2005»	34536491	Кам'яне вугілля
498	ТОВ «Торезвугілляторгтранс»	34546225	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
499	ТОВ «Луганський гірничо-промисловий комбінат-АВМ»	34579376	Кам'яне вугілля
500	ТОВ «Антрацит-енерго»	34591084	Кам'яне вугілля
501	ТОВ «Сав-пласт»	34641700	Кам'яне вугілля
502	ДП «Шахта «Глибока»	34685706	Кам'яне вугілля
503	ТОВ «Антракс-Юні»	34686170	Кам'яне вугілля
504	ТОВ «Гірниче Підприємство «Антрацитвугілля»	34720106	Кам'яне вугілля
505	ПП «Шатель»	34720221	Кам'яне вугілля
506	ТОВ «Укрпромуголь»	34735945	Кам'яне вугілля
507	ТОВ «Транс-Ленд»	34749570	Кам'яне вугілля
508	ТОВ «Сланцехім»	34765524	Кам'яне вугілля
509	ТОВ «Ник-Донбас»	34776321	Кам'яне вугілля
510	ПП «Уклон»	34813965	Кам'яне вугілля
511	ПП «Антрацит сталь»	34869138	Кам'яне вугілля
512	ТОВ «Аргос Дон»	34876763	Кам'яне вугілля
513	ТОВ «Виробнича компанія «Укртрансит»	34876920	Кам'яне вугілля
514	ТОВ «Боріс-Вугілля-Інвест»	34929150	Кам'яне вугілля
515	ТОВ «Шахта «Родаково-Юрьевська №1»	34942055	Кам'яне вугілля
516	ТОВ «Борс»	34942631	Кам'яне вугілля
517	ТОВ «Надра Луганщини»	34942720	Кам'яне вугілля
518	ПП «Луга метал сервіс 07»	35024884	Кам'яне вугілля
519	ТОВ «Укртрансмет»	35025296	Кам'яне вугілля
520	ТОВ «Шахта «Рассвет-1»	35038195	Кам'яне вугілля
521	ТОВ «Об'єднання Гірник»	35079095	Кам'яне вугілля
522	ПП «Укрпромдоби́ча-2006»	35100315	Кам'яне вугілля
523	ПП «Арсенал-2007»	35100404	Кам'яне вугілля
524	ТОВ «Вугілля-маш»	35100514	Кам'яне вугілля
525	ТОВ «Ровпромтехсервіс»	35100603	Кам'яне вугілля
526	ТОВ «Брянківська вугільна компанія»	35204856	Кам'яне вугілля
527	ТОВ «Будівельно бурове підприємство «Спецбуд»	35205671	Кам'яне вугілля
528	ТОВ «Техіновація»	35293307	Кам'яне вугілля
529	ПП «Спецмонтажналадка-М»	35355902	Кам'яне вугілля
530	ТОВ «Авангард 999»	35367939	Кам'яне вугілля
531	ПП «Шахта Олександрівська»	35367965	Кам'яне вугілля
532	ТОВ «Долг-СМ»	35400017	Кам'яне вугілля
533	ТОВ «Донбас Майнінг»	35400991	Кам'яне вугілля
534	ТОВ «Алчевськ-промислові ресурси»	35413225	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
535	ТОВ «Виробнича компанія «Вуглебуд»	35514000	Кам'яне вугілля
536	ДП «Шахта імені Д.С. Коротченка»	35527931	Кам'яне вугілля
537	ТОВ «Град-інвест плюс»	35537672	Кам'яне вугілля
538	ТОВ «Торез-шанс 1»	35547083	Кам'яне вугілля
539	ТОВ «Шахта західна»	35547099	Кам'яне вугілля
540	ТОВ «Шахта похила»	35547104	Кам'яне вугілля
541	ТОВ «Торез-шанс 2»	35547117	Кам'яне вугілля
542	ТОВ «Торговий дім «Італіка»	35550515	Кам'яне вугілля
543	ДП «Шахта «Північна»	35552271	Кам'яне вугілля
544	ПП «Добична компанія «Вугіллятехсоюз»	35552769	Кам'яне вугілля
545	ТОВ «Технобудсхід-2007»	35555136	Кам'яне вугілля
546	ТОВ «Шахта Георгіївська»	35580728	Кам'яне вугілля
547	ДП «Шахта «Комсомолец»	35626746	Кам'яне вугілля
548	ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика космонавтів»	35652996	Кам'яне вугілля
549	ТОВ «Ров-сільхоз-сервіс»	35653041	Кам'яне вугілля
550	ТОВ «Красний луч вугілля-08»	35656964	Кам'яне вугілля
551	ТОВ «Марс-Аса»	35656985	Кам'яне вугілля
552	ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика «Центральна»	35656990	Кам'яне вугілля
553	ПП «Україна схід-плюс»	35657025	Кам'яне вугілля
554	ДП «Передпускова дирекція шахти № 10 «Нововолинська»	35671961	Кам'яне вугілля
555	ДП «Шахта №13-Біс»	35715940	Кам'яне вугілля
556	ТОВ «Торговельно-фінансова компанія «Енергія»	35729874	Кам'яне вугілля
557	ТОВ «Інтеграл-енерго»	35773667	Кам'яне вугілля
558	ТОВ «Торшахтосервіс»	35815041	Кам'яне вугілля
559	ТОВ «Донбас-восток А»	35843964	Кам'яне вугілля
560	ТОВ «Промислово-фінансова компанія «Восток»	35844837	Кам'яне вугілля
561	ТОВ «С.Б.»	35879131	Кам'яне вугілля
562	ТДВ «Орендне підприємство «Шахтоуправління благовіщенське»	35879173	Кам'яне вугілля
563	ТОВ «Барі-дон»	35887870	Кам'яне вугілля
564	ТОВ «Стахановвугілля»	35959384	Кам'яне вугілля
565	ТОВ «Імекспром-08»	35999364	Кам'яне вугілля
566	ТДВ «Шахта «Білозерська»	36028628	Кам'яне вугілля
567	ТОВ «Максимум 999»	36030967	Кам'яне вугілля
568	ТОВ «Рудник плюс»	36030988	Кам'яне вугілля
569	ДП «Дирекція з реструктуризації шахтного фонду»	36061246	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
570	ТОВ «Техуглемед»	36073768	Кам'яне вугілля
571	ТОВ «Айгер-трейд»	36089497	Кам'яне вугілля
572	ПП «Антрацит-77»	36108639	Кам'яне вугілля
573	ПП «Фірма «Рельєф»	36128766	Кам'яне вугілля
574	ДП «Шахта «Путилівська»	36167810	Кам'яне вугілля
575	ТОВ «Ресурс індастріал плюс»	36179166	Кам'яне вугілля
576	ТДВ «Орендне підприємство «Шахта імені Святої Матрони Московської»	36182252	Кам'яне вугілля
577	ТОВ «Торговий будинок магнат»	36189415	Кам'яне вугілля
578	ТОВ «Схід-Уголь»	36189609	Кам'яне вугілля
579	ДП «Шахта ім. Ю.О. Гагаріна - нова»	36263006	Кам'яне вугілля
580	ТОВ «ЗФ КВ-Донбас»	36285915	Кам'яне вугілля
581	ТОВ «Ліверпуль»	36332226	Кам'яне вугілля
582	ПП «Індустріал-Донбас-Сервіс»	36369167	Кам'яне вугілля
583	ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Енергометан»	36411627	Кам'яне вугілля
584	ТОВ «Вінцент груп»	36485327	Кам'яне вугілля
585	ТОВ «Центральна збагачувальна фабрика «Софіївська»	36621707	Кам'яне вугілля
586	ТОВ «Виробничо-комерційне підприємство вагонремсервіс СТ»	36654677	Кам'яне вугілля
587	ТОВ «Екосоюз»	36654800	Кам'яне вугілля
588	ТОВ «Антрацитвуглеінвест»	36735528	Кам'яне вугілля
589	ТОВ «Карбона енерго»	36799314	Кам'яне вугілля
590	ТОВ «Перевальське енергетичне товариство»	36847205	Кам'яне вугілля
591	ТОВ «Науково-виробнича компанія «Лучвугледобування»	36901985	Кам'яне вугілля
592	ТОВ «НПФ «Донросесенерго»	36952374	Кам'яне вугілля
593	ТОВ «Вуглепромрозробка»	36952505	Кам'яне вугілля
594	ТОВ «Шахтоуправління «Донбас»	36982901	Кам'яне вугілля
595	ТОВ «Новий Донбас»	36983947	Кам'яне вугілля
596	ТОВ «Торговий дом Фаворит груп»	37007546	Кам'яне вугілля
597	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	37014600	Кам'яне вугілля
598	ТОВ «Енергетично-інвестиційна компанія»	37039321	Кам'яне вугілля
599	ТОВ «Аїда плюс»	37087574	Кам'яне вугілля
600	ТОВ «Шахта Попаснянська»	37088667	Кам'яне вугілля
601	ТОВ «Східні надра»	37097289	Кам'яне вугілля
602	ТОВ «Східкарбон»	37097294	Кам'яне вугілля
603	ТОВ «Карбон-інвест»	37134168	Кам'яне вугілля
604	ТОВ «Паливні-Ресурси»	37134393	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
605	ТОВ «Донбасспромуголь»	37156595	Кам'яне вугілля
606	ТОВ «Базіс телеком»	37210882	Кам'яне вугілля
607	ТОВ «Схід-вугілля 2010»	37234636	Кам'яне вугілля
608	ТОВ «Траст-Комп»	37251672	Кам'яне вугілля
609	ТОВ «Акіб-Групп»	37287557	Кам'яне вугілля
610	ТОВ «Фішгер»	37287997	Кам'яне вугілля
611	ТОВ «Укркарбо»	37294061	Кам'яне вугілля
612	ТОВ «ВК Респект»	37342481	Кам'яне вугілля
613	ТОВ «Чимраз»	37362120	Кам'яне вугілля
614	ТОВ «Шахта «Хмельницька»	37384872	Кам'яне вугілля
615	ТОВ «Чарунка»	37417195	Кам'яне вугілля
616	ТОВ «Сова-ЛПК»	37427182	Кам'яне вугілля
617	ПП «Схід вугілля»	37429368	Кам'яне вугілля
618	ТОВ «Вугілляпромінвест»	37429394	Кам'яне вугілля
619	ТОВ «Ремо-2011»	37429415	Кам'яне вугілля
620	ТОВ «Будвуглемонтаж»	37429478	Кам'яне вугілля
621	ТОВ «Метінвествугілля»	37455707	Кам'яне вугілля
622	ТОВ «Твінсс»	37456208	Кам'яне вугілля
623	ТОВ «Краснодонвугілля резерв»	37473223	Кам'яне вугілля
624	ТОВ «Антрацитівська вугільна компанія»	37523750	Кам'яне вугілля
625	ТОВ «Углепромдонбасс 2011»	37541110	Кам'яне вугілля
626	ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «Лучвуглепоставка»	37548267	Кам'яне вугілля
627	ТОВ «Сіат І К»	37548356	Кам'яне вугілля
628	ТОВ «Фенікс-2012»	37564320	Кам'яне вугілля
629	ТОВ «Стар-КЛ»	37564404	Кам'яне вугілля
630	ТОВ «Востокпромуголь»	37583647	Кам'яне вугілля
631	ТОВ «Транс-плюс 2011»	37590984	Кам'яне вугілля
632	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	37596090	Кам'яне вугілля
633	ТОВ «Енерготор»	37643868	Кам'яне вугілля
634	ТОВ «Вугільна компанія «Прогрес»	37643920	Кам'яне вугілля
635	ТОВ «Рто-Груп»	37665609	Кам'яне вугілля
636	ТОВ «Шахта «Софія»	37670577	Кам'яне вугілля
637	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	37713861	Кам'яне вугілля
638	ТОВ «Схил»	37722090	Кам'яне вугілля
639	ТОВ «Знаряддя»	37722106	Кам'яне вугілля
640	ТОВ «Схід-енергоресурс»	37722132	Кам'яне вугілля

№	Назва підприємства	Код ЄДРПОУ /податковий номер	Видобувна галузь
641	ТОВ «Східна скарбниця»	37803499	Кам'яне вугілля
642	ТОВ «Свердловина схід»	37803504	Кам'яне вугілля
643	ТОВ «Східна стрічка»	37803519	Кам'яне вугілля
644	ТОВ «ПКФ Енерго-Вектор»	37851390	Кам'яне вугілля
645	ТОВ «Краснодонсхідвугілля»	37907034	Кам'яне вугілля
646	ТОВ «Шахта «Росія»	37909183	Кам'яне вугілля
647	ТОВ «Шахта 1-3 «Новгородівська»	37909199	Кам'яне вугілля
648	ТОВ «Севердонуголь»	37911674	Кам'яне вугілля
649	ТОВ «Чорне золото України»	37953358	Кам'яне вугілля
650	ДП «Шахта «Крепінська»	38075439	Кам'яне вугілля
651	ТОВ «Конвалія-78»	38075470	Кам'яне вугілля
652	ТОВ «Карбон-Синтез»	38174950	Кам'яне вугілля
653	ТОВ «Углесервіс-Трейдкомпані»	38251269	Кам'яне вугілля
654	ТОВ «Донбас Енерго Імпекс»	38251322	Кам'яне вугілля
655	ТОВ «Деметра-Луганськ плюс»	38338874	Кам'яне вугілля
656	ТОВ «Донуглеком»	38355748	Кам'яне вугілля
657	ТОВ «Донбас інвест вугілля»	38520043	Кам'яне вугілля
658	ТОВ «Донбас енерго вугілля»	38617273	Кам'яне вугілля
659	ДП «Шахта № 5»	38696219	Кам'яне вугілля
660	ТОВ «Криничанська»	38696292	Кам'яне вугілля
661	ДП «Шахта №4-21»	38706457	Кам'яне вугілля
662	ДП «Шахта «Лідієвка»	38707754	Кам'яне вугілля
663	ТОВ «Лігніт+»	38813765	Кам'яне вугілля
664	ДП «Шахта «Моспінська»	38917064	Кам'яне вугілля
665	ДП «Шахта ім. К.І. Кисельова»	39067119	Кам'яне вугілля
666	ДП «Шахта № 5 «Нововолинська»	39366185	Кам'яне вугілля
667	ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	39528169	Кам'яне вугілля
668	ДП «Шахта «Візейська»	39646625	Кам'яне вугілля
669	ДП «Шахта № 1 «Нововолинська»	39806601	Кам'яне вугілля
670	Гученко Ігор Михайлович	2278520411	Кам'яне вугілля

12. ДОДАТОК 4. ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ КОМПАНІЙ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ

ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ КОМПАНІЙ НАФТОГАЗОВОГО СЕКТОРУ (в т.ч. транспортування нафти та газу)

Блок 1 - Загальна інформація (станом на 2014-2015 рр.)

Повне найменування компанії:	
Контакти відповідальної особи, яка заповнювала дану анкету (ПІП, посада, контактний телефон, e-mail):	
Місцезнаходження (Юридична адреса):	
Місця провадження діяльності (перелік регіонів та основних родовищ):	
Види діяльності згідно з КВЕД: (викреслити зайві та/або додати інші види діяльності):	06.10 - Добування сирової нафти 06.20 - Добування природного газу 19.20 - Виробництво продуктів нафтопереробки 46.12 - Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами 35.23 - Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи 49.50 - Трубопровідний транспорт Інше - вказати

Пояснення:

Якщо протягом 2014-2015 рр. відбулись зміни в назві компанії, її адресі і т.д., необхідно вказати попередні та актуальні дані.

Блок 2 - Виробничі показники

2.1 Загальні обсяги видобування на території України

	Нафта сира (тис. т)			Газовий конденсат (тис. т)			Бітум нафтовий (тис. т)			Газ природний (млн м³)		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
АР Крим												
Вінницька область												
Волинська область												
Дніпропетровська область												
Донецька область												
в т.ч. на території, яка є тимчасово окупованою												
Житомирська область												
Закарпатська область												
Запорізька область												
Івано-Франківська область												
Київська область												
Кіровоградська область												
Луганська область												
в т.ч. на території, яка є тимчасово окупованою												
Львівська область												
Миколаївська область												
Одеська область												
Полтавська область												
Рівненська область												
Сумська область												
Тернопільська область												
Харківська область												
Херсонська область												
Хмельницька область												
Черкаська область												
Чернівецька область												
Чернігівська область												
ВСЬОГО В УКРАЇНІ												

	Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн м³)			Газ сланцевих товщ (млн м³)			Газ центрально- басейнового типу (млн м³)			Газ природний вугільних шахт (млн м³)		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
АР Крим												
Вінницька область												
Волинська область												
Дніпропетровська область												
Донецька область												
в т.ч. на території, яка є тимчасово окупованою												
Житомирська область												
Закарпатська область												
Запорізька область												
Івано-Франківська область												
Київська область												
Кіровоградська область												
Луганська область												
в т.ч. на території, яка є тимчасово окупованою												
Львівська область												
Миколаївська область												
Одеська область												
Полтавська область												
Рівненська область												
Сумська область												
Тернопільська область												
Харківська область												
Херсонська область												
Хмельницька область												
Черкаська область												
Чернівецька область												
Чернігівська область												
ВСЬОГО В УКРАЇНІ												

2.2 Загальні обсяги нафтогазової продукції, яку було видобуто на території України та експортовано

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Експорт нафти сирової (тис. т)			
Експорт газового конденсату (тис. т)			
Експорт бітуму нафтового (тис. т)			
Експорт газу природного (бутан, етан, пропан) (млн м³)			
Експорт газу, розчиненого у нафті (попутного) (млн м³)			
Експорт газу сланцевих товщ (млн м³)			
Експорт газу центрально-басейнового типу (млн м³)			
Експорт газу природного вугільних шахт (млн м³)			

2.3 Розвідані запаси (в цілому у компанії на території України)

Найменування показника	Значення		
	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Нафта сира (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			
Потенційні ресурси (початкові) (тис. т)			
Газовий конденсат (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			
Бітум нафтовий (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			
Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			
Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			

Найменування показника	Значення		
	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			
Газ сланцевих товщ (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			
Газ центрально-басейнового типу (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			
Газ природний вугільних шахт (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			

2.4 Спеціальні дозволи та договори про спільну діяльність (для ділянок, які знаходяться на території України)

Найменування показника	Станом на 01.01.2014	Станом на 01.01.2015	Станом на 01.01.2016
Кількість дійсних спеціальних дозволів (шт)			
Кількість дійсних договорів про спільну діяльність. За кожним договором вкажіть:			
- усіх учасників;			
- уповноваженого платника податків (оператора) та його податковий номер за договором;			
- номер та дату видачі спеціального дозволу, на підставі якого здійснюється діяльність за договором;			
- номер, дату укладення та строк дії договору про спільну діяльність.			

Найменування показника	2013	2014	2015
Кількість спеціальних дозволів, виданих протягом календарного року (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, термін дії яких був закінчений у зазначеному році, і які не були продовжені (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, анульованих протягом календарного року (шт)			

2.5 Зайнятість

Найменування показника	Чисельність, осіб		
	2013	2014	2015
Облікова кількість штатних працівників на кінець року, осіб (рядок 12010 Розділ I ФСЗ 6-ПВ (річна))			
Середньооблікова кількість штатних працівників, осіб (рядок 3010 Розділ I ФСЗ 1-ПВ (квартальна) за січень-грудень)			

Блок 3 – Фінансова та юридична інформація

3.1 Фінансові показники

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Чи складає Ваша компанія фінансову звітність? Якщо так, то опишіть, як можна її отримати, або наведіть посилання на документ.			
Чи проводиться незалежний аудит фінансової звітності Вашої компанії? Якщо так, то опишіть, як можна отримати звіт аудитора, або наведіть посилання на документ.			
Вкажіть витрати на розвідку, дослідження та розробку нафто- та газовидобувних свердловин, які стосуються поточного року та були капіталізовані чи визнані у звіті про фінансові результати протягом поточного року (матеріальні та нематеріальні активи, пов'язані з придбанням прав на розвідку запасів, здійсненням топографічних, проектних, геологорозвідувальних робіт, геохімічних та геодезичних досліджень, спорудженням розвідувальних свердловин та інші) (млн грн)			
Загальна виручка від реалізації нафти і газу (млн грн), в т.ч.:			
Нафта сира (млн грн)			
Газовий конденсат (млн грн)			
Бітум нафтовий (млн грн)			
Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн грн)			
Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн грн)			
Газ сланцевих товщ (млн грн)			
Газ центрально-басейнового типу (млн грн)			
Газ природний вугільних шахт (млн грн)			
Загальна виручка від експорту нафти і газу (млн грн), в т.ч.:			
Нафта сира (млн грн)			
Газовий конденсат (млн грн)			
Бітум нафтовий (млн грн)			
Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн грн)			
Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн грн)			
Газ сланцевих товщ (млн грн)			
Газ центрально-басейнового типу (млн грн)			
Газ природний вугільних шахт (млн грн)			

Пояснення:

Якщо частина видобутої продукції (копалин) реалізується всередині групи (наприклад, постачається на газопереробний завод), в загальну структуру показника виручки включаються внутрішня собівартість всього обсягу продукції, реалізованої всередині групи.

3.2 Юридична інформація

Найменування показника	Значення
Надайте інформацію відповідно до статті 17 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців» щодо наступних аспектів:	
Повне найменування юридичної особи	
Організаційно-правова форма	
Місцезнаходження юридичної особи	
Перелік засновників (учасників) юридичної особи	
Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника (учасника), якщо засновник (учасник) - юридична особа з зазначенням частки (долі) бенефіціарного власника в капіталі юридичної особи. За кожним бенефіціарним власником необхідно вказати: - ім'я; - громадянство; - країну проживання; - зазначення чи є така особа національним/іноземним публічним діячем; - національний ідентифікаційний (податковий) номер; - національний ідентифікаційний номер; - дату народження; - адресу місця проживання або робочу адресу; - засоби зв'язку (телефон, електронну адресу). Публічні акціонерні товариства та їхні дочірні підприємства, що знаходяться в повній власності, цінні папери яких включені до реєстру фондової біржі, повинні вказати інформацію про назву фондової біржі та включати посилання на сайт фондової біржі, на якій вони зареєстровані.	
Інформація про структуру власності засновників - юридичних осіб, яка дає можливість встановити фізичних осіб - власників істотної участі цих юридичних осіб	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2014 р..	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2015 р.	
Назва юридичної особи або державного органу, через який держава володіє часткою у статутному капіталі	
Чи відбулися за 2014-2015 рр. зміни в розмірі частки держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії? Якщо так, то вкажіть дату та характер таких змін.	
Чи надавала в 2014-2015 рр. держава і/або державні підприємства кредити і/або гарантії за кредитами Вашій компанії? Якщо так, вкажіть обсяг таких кредитів/гарантій, терміни та умови їх повернення.	

Блок 4 - Неподаткові та інші платежі

4.1. Неподаткові платежі

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо фактично сплачених в календарному році платежів згідно зі списком, представленим нижче (крім платежів на користь приватних підприємств, установ, організацій). За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне чи комунальне підприємство, установа, організація, державний орган, орган місцевого самоврядування тощо)				
1	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації - 22012100)			
2	Плата за послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні; з визначення вартості спецспеціальних дозволів на об'єктах, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; з визначення розміру збору за продовження строку дії спеціальних дозволів			
3	Вартість пакета аукціонної документації та гарантійний внесок за участь в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що були оплачені і не були повернуті			
4	Плата за проведення оцінки (визначення) вартості геологічної інформації			
5	Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету			
6	Плата за роботи з копіювання та/або оцифрування геологічних звітів			
7	Плата за складання проектних та технологічних документів, у т.ч. проектів розробки та дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення			
8	Плата за проведення авторського нагляду за реалізацією проектних технологічних документів розробки родовищ			
9	Плата за моніторинг та наукове супроводження надрокористування			
10	Плата за проведення експертизи Центральною комісією Міненерговугілля з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу			
11	Плата за проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів			
12	Плата за проведення оцінки впливу на стан навколишнього природного середовища			
13	Плата за проведення державної екологічної експертизи			
14	Плата за проведення експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання			
15	Плата за складання проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки суб'єктам господарювання			
16	Плата за експертизу проекту землепорядної документації			
17	Орендні, концесійні та інші подібні платежі, що сплачуються державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування (крім платежів, зазначених в п. 4 розділу 4.2)			
18	Плата за інші товари, роботи, послуги (у т.ч. адміністративні послуги), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
	влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
21	Плата за інші товари, роботи, послуги (у т.ч. адміністративні послуги (коди бюджетної класифікації - 22011500, 22010200 - 22011400, 22011700 - 22012000, 22012200 - 22012900), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування, що не стосується видобувної діяльності			
19	Вартість товарів, робіт, послуг, безоплатно наданих Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
20	Благодійні внески та пожертви, надані Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
23	Плата за участь у конкурсі на укладення угоди про розподіл вуглеводнів			
22	Спеціальний платіж (бонус) за підписання угоди, спеціальний платіж (бонус) за відкриття на ділянці надр промислових запасів вуглеводневої сировини, інші подібні спеціальні платежі (бонуси), що сплачується на користь держави, органів державної влади та місцевого самоврядування, державних підприємств, установ та організацій у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобуванням продукції			
24	Надходження від погашення заборгованості та зобов'язань публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» перед Державним агентством резерву України за отриманий природний газ			
25	Надходження від погашення підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі перед Державним агентством резерву України заборгованості та зобов'язань за матеріальні цінності (включаючи зобов'язання з податку на додану вартість, що виникають за результатами проведення таких розрахунків, та зі сплати штрафних санкцій і відсотків за користування ресурсами), а також надходження Державного агентства резерву України від реалізації матеріальних цінностей, повернутих підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі			
26	Будь-які інші платежі (в грошовій або натуральній формі) на користь держави напряму (в бюджет будь-якого рівня) або опосередковано (підприємству, організації чи установі, що перебуває у державній формі власності), що перевищують 1 млн грн			

4.2. Інформація щодо інших платежів компаній та доходів держави

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
1	Соціальні витрати (в грошовій та натуральній формі), які вимагаються від Вашої компанії згідно з законом, угодами про розподіл продукції, угодою про користування надрами, інвестиційними зобов'язаннями, концесійними договорами, договорами купівлі-продажу державного майна чи будь-якими іншими зобов'язаннями перед державою, центральним та місцевими органами влади. Якщо витрати понесені в натуральній формі, вкажіть їхній характер і передбачувану вартість. Якщо одержувачем соціальних витрат є третя сторона (наприклад, неурядова організація), вкажіть назву і сферу діяльності одержувача. За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
2	Інформацію щодо будь-яких витрат на соціальні цілі, які здійснені компанією добровільно. За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
3	Інформація щодо будь-яких бартерних угод з державою (державним органом або підприємством), крім угод про спільну діяльність, згідно з якими компанія передавала (або отримувала від держави чи державних підприємств) товари і послуги, позики, проводила інфраструктурні роботи та ін., в обмін на можливість (право) проводити розвідку та/або добувати нафту і газ, або в обмін на фізичні обсяги нафти і газу. За кожною такою угодою вкажіть: - дату укладення; - термін угоди; - повне найменування юридичної особи-контрагента за даною угодою; - вартість усієї угоди; - вартість витрат (вигод), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою; - характер бартерних витрат/вигод (перелік товарів, послуг, робіт тощо), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою.			
4	Інформація щодо дотацій та будь-якої іншої фінансової підтримки з боку органів державної влади, отриманої за календарний рік. За кожним видом підтримки вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток - назву бюджетної програми, в рамках якої здійснюється фінансування.			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
5	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), передана (розподілена) відповідно до угоди про розподіл продукції / договору про спільну діяльність на користь держави чи підприємств державної форми власності			
6	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), отримана відповідно до угоди про розподіл продукції / договору про спільну діяльність (лише для підприємств державної форми власності)			
7	Доходи від продажу видобутої продукції, що належить державі (державним органам і/або державним підприємствам)			

4.3. Квaziфіскальні операції

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо квазіфіскальних операцій (якщо такі були) в календарному році згідно зі списком, представленим нижче. За кожним видом операцій вкажіть суму, а також в полі для приміток надайте короткі пояснення щодо такої операції (наприклад, підстави для операції, назва вигодонабувача та ін.)				
1	Постачання природного газу за пільговими цінами підприємствам теплоенергетики для виробництва теплової енергії, яка споживається населенням (обраховується як різниця у цінах закупівлі Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» імпортованого природного газу та його реалізації підприємствам теплоенергетики для виробництва теплової енергії, яка споживається населенням, помножена на обсяг споживання природного газу підприємствами теплоенергетики для виробництва такої енергії)			
2	Накопичення дебіторської заборгованості Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за продаж природного газу населенню і підприємствам теплоенергетики			
3	Накопичення заборгованості з відшкодування податку на додану вартість			
4	Списання безнадійного податкового боргу, розстрочення та відстрочення грошових зобов'язань або податкового боргу платника податків			
5	Відображення помилково та/або надміру сплачених грошових зобов'язань, у тому числі сум податків і зборів (обов'язкових платежів), до бюджету			

Блок 5 - Інформація щодо діяльності, пов'язаної з транспортуванням нафти та газу

5.1. Витрати на транспортування видобутих продуктів (за кожним видом продукції)²⁶⁸

Найменування показника	Значення	
	2014	2015
Назва продукту (товару), який транспортувався		
Фізичний валовий обсяг транспортування		
Сумарні витрати на транспортування, тис. грн (в т.ч. ПДВ)		
Назва компанії, яка здійснює транспортування видобутої продукції		
Дані щодо основних маршрутів транспортування видобутої продукції		
Тарифи на транспортування видобутої продукції, за якими здійснюється розрахунок (в т.ч. тарифи на закачування, зберігання і відбір зі сховищ)		
Будь-які інші платежі компанії, пов'язані з транспортуванням видобутої продукції (сума, призначення, отримувач)		

5.2. Доходи від транспортування нафти та газу²⁶⁹

Найменування показника	Значення	
	2014	2015
Доходи, отримані від транспортування газу (в т.ч. на закачування, зберігання і відбір з підземних та наземних резервуарів/сховищ), видобутого на території України (в т.ч. в розбивці за компаніями (юридичними особами), які надали газ для транспортування)		
Дані щодо фізичного об'єму і маршрутів транспортування газу, видобутого на території України (в т.ч. в розбивці за кожною компанією (юридичною особою), що надала газ для транспортування)		
Тарифи на транспортування газу, видобутого на території України (в т.ч. на закачування, зберігання і відбір з підземних та наземних резервуарів/сховищ), а також посилення на нормативні документи, якими визначається їх розрахунок		
Доходи, отримані від транспортування нафти (в т.ч. на закачування, зберігання і відбір з підземних та наземних резервуарів/сховищ), видобутої на території України (в т.ч. в розбивці за компаніями (юридичними особами), які надали нафту для транспортування)		
Дані щодо фізичного обсягу і маршрутів транспортування нафти, видобутої на території України, в розбивці за кожною компанією (юридичною особою), що надала нафту для транспортування		

²⁶⁸ Заповнюється усіма компаніями нафтогазового сектору, незалежно від форми власності.

²⁶⁹ Заповнюється лише компаніями, які здійснюють відповідну діяльність: ПАТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Укртранснафта»

Найменування показника	Значення	
	2014	2015
Тарифи на транспортування нафти, видобутої на території України (в т.ч. на закачування, зберігання і відбір з підземних та наземних резервуарів/сховищ), а також посилення на нормативні документи, якими визначається їх розрахунок		

ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ КОМПАНІЙ ВУГЛЕДОБУВНОГО СЕКТОРУ

Блок 1 - Загальна інформація (станом на 2014-2015 рр.)

Повне найменування компанії:	
Контакти відповідальної особи, яка заповнювала дану анкету (ПІП, посада, контактний телефон, e-mail):	
Місцезнаходження (Юридична адреса):	
Місця провадження діяльності (перелік регіонів та основних родовищ):	
Види діяльності згідно з КВЕД: (викреслити зайві та/або додати інші види діяльності):	05.1 - Добування кам'яного вугілля 05.2 - Добування бурого вугілля 09.9 - Надання допоміжних послуг у сфері добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів 46.12 - Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами Інше - вказати
Марки вугілля, що видобувається (за ДСТУ 3472-96)	Б, Д, Г, ГЖП, Ж, К, ПК, КС, СС, П, інше - вказати

Пояснення:

Якщо протягом 2014-2015 рр. відбулись зміни в назві компанії, її адресі і т.д., необхідно вказати попередні та актуальні дані.

Блок 2 - Виробничі показники

2.1 Загальні обсяги видобування на території України

	Вугілля (тис. т)			Метан вугільних родовищ (млн м³)			Інше (зазначити в разі необхідності)		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
АР Крим									
Вінницька область									
Волинська область									
Дніпропетровська область									
Донецька область									
в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою									
Житомирська область									
Закарпатська область									
Запорізька область									
Івано-Франківська область									
Київська область									
Кіровоградська область									
Луганська область									
в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою									
Львівська область									
Миколаївська область									
Одеська область									
Полтавська область									
Рівненська область									
Сумська область									
Тернопільська область									
Харківська область									
Херсонська область									
Хмельницька область									
Черкаська область									
Чернівецька область									
Чернігівська область									
ВСЬОГО В УКРАЇНІ									

2.2 Загальні обсяги реалізації продукції вугледобувного сектору

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Видобуто на території України всього (тис. т)			
Реалізовано на території України (тис. т), в т.ч.:			
Незбагачене («рядове») вугілля (тис. т)			
Збагачене («сортове») вугілля (тис. т)			
Експортовано (тис. т), в т.ч.:			
Незбагачене («рядове») вугілля (тис. т)			
Збагачене («сортове») вугілля (тис. т)			
Реалізовано газу вугільних родовищ (млн м³)			

2.3 Розвідані запаси (в цілому за компанією на території України)

Найменування показника	Значення		
	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Вугілля (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			
Газ вугільних родовищ (млн м³), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (млн м³)			
Балансові (видобувні) запаси (млн м³)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (млн м³)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (млн м³)			
Потенційні ресурси (поточні) (млн м³)			

2.4 Спеціальні дозволи на користування надрами (отримані для ділянок, які знаходяться на території України)

Найменування показника	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Кількість дійсних спеціальних дозволів (шт)			
Кількість дійсних договорів про спільну діяльність. За кожним договором вкажіть:			
- усіх учасників;			
- уповноваженого платника податків (оператора) та його податковий номер за договором;			
- номер та дата видачі спеціального дозволу, на підставі якого здійснюється діяльність за договором;			
- номер, дату укладення та строк дії договору про спільну діяльність.			
Інформація щодо гірничих відводів, зокрема місце розташування гірничого відводу, його площа, дати видачі та терміну чинності акту про надання гірничого відводу			

Найменування показника	2013	2014	2015
Кількість спеціальних дозволів, виданих протягом календарного року (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, термін дії яких був закінчений у зазначеному році і які не були продовжені (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, анульованих протягом календарного року (шт)			

2.5 Зайнятість

Найменування показника	Чисельність, осіб		
	2013	2014	2015
Облікова кількість штатних працівників на кінець року, осіб (рядок 12010 Розділ I ФСЗ 6-ПВ (річна))			
Середньооблікова кількість штатних працівників, осіб (рядок 3010 Розділ I ФСЗ 1-ПВ (квартальна) за січень-грудень)			

Блок 3 - Фінансова та юридична інформація

3.1 Фінансові показники

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Чи складає Ваша компанія фінансову звітність? Якщо так, то опишіть, як можна її отримати, або наведіть посилання на документ.			
Чи проводиться незалежний аудит фінансової звітності Вашої компанії? Якщо так, то опишіть, як можна отримати звіт аудитора, або наведіть посилання на документ.			
Витрати на розвідку, дослідження та розробку вугільних родовищ, які стосуються поточного року та були капіталізовані чи визнані у звіті про фінансові результати протягом поточного року (матеріальні та нематеріальні активи, пов'язані з придбанням прав на розвідку запасів, здійсненням топографічних, проектних, геологорозвідувальних робіт, геохімічних та геодезичних досліджень та інші) (млн грн)			
Загальна виручка від реалізації продукції (млн грн), в т.ч.:			
Незбагачене («рядове») вугілля (млн грн)			
Збагачене («сортове») вугілля (млн грн)			
Газ вугільних родовищ (млн грн)			
Загальна виручка від експорту продукції (млн грн), в т.ч.:			
Незбагачене («рядове») вугілля (млн грн)			
Збагачене («сортове») вугілля (млн грн)			
Газ вугільних родовищ (млн грн)			

Пояснення:

Якщо частина видобутої продукції (копалин) реалізується всередині групи (наприклад, постачається на власні підприємства-споживачі), в загальну структуру показника виручки включаються внутрішня собівартість всього обсягу продукції, реалізованої всередині групи.

3.2 Юридична інформація

Найменування показника	Значення
Надайте інформацію відповідно до статті 17 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців» щодо наступних аспектів:	
Повне найменування юридичної особи	
Організаційно-правова форма	
Місцезнаходження юридичної особи	
Перелік засновників (учасників) юридичної особи	
Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника (учасника), якщо засновник (учасник) – юридична особа з зазначенням частки (долі) бенефіціарного власника в капіталі юридичної особи. За кожним бенефіціарним власником необхідно вказати: - ім'я; - громадянство; - країну проживання; - зазначення чи є така особа національним/іноземним публічним діячем; - національний ідентифікаційний (податковий) номер; - національний ідентифікаційний номер; - дату народження; - адресу місця проживання або робочу адресу; - засоби зв'язку (телефон, електронну адресу). Публічні акціонерні товариства та їхні дочірні підприємства, що знаходяться в повній власності, цінні папери яких включені до реєстру фондової біржі, повинні вказати інформацію про назву фондової біржі та включати посилання на сайт фондової біржі, на якій вони зареєстровані.	
Інформація про структуру власності засновників – юридичних осіб, яка дає можливість встановити фізичних осіб – власників істотної участі цих юридичних осіб	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2014 р.	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2015 р.	
Назва юридичної особи або державного органу, через який держава володіє часткою у статутному капіталі	
Чи відбулися за 2014-2015 рр. зміни в розмірі частки держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії? Якщо так, то вкажіть дату та характер таких змін.	
Чи надавала в 2014-2015 рр. держава і/або державні підприємства кредити і/або гарантії за кредитами Вашій компанії? Якщо так, вкажіть обсяг таких кредитів/гарантій, терміни та умови їх повернення.	

Блок 4 - Неподаткові та інші платежі

4.1. Неподаткові платежі

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо фактично сплачених в календарному році платежів згідно зі списом, представленим нижче (крім платежів на користь приватних підприємств, установ, організацій). За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне чи комунальне підприємство, установа, організація, державний орган, орган місцевого самоврядування тощо)				
1	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації - 22012100)			
2	Плата за послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні; з визначення вартості спеціальних дозволів на об'єктах, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; з визначення розміру збору за продовження строку дії спеціальних дозволів			
3	Вартість пакета аукціонної документації та гарантійний внесок за участь в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що були оплачені і не були повернуті			
4	Плата за проведення оцінки (визначення) вартості геологічної інформації			
5	Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету			
6	Плата за роботи з копіювання та/або оцифрування геологічних звітів			
7	Плата за складання проектних та технологічних документів, у т.ч. проектів розробки та дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення			
8	Плата за проведення авторського нагляду за реалізацією проектних технологічних документів розробки родовищ			
9	Плата за моніторинг та наукове супроводження надрокористування			
10	Плата за проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів			
11	Плата за проведення оцінки впливу на стан навколишнього природного середовища			
12	Плата за проведення державної екологічної експертизи			
13	Плата за проведення експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання			
14	Плата за складання проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки суб'єктам господарювання			
15	Плата за експертизу проекту землепорядної документації			
16	Орендні, концесійні та інші подібні платежі, що сплачуються державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування (крім платежів, зазначених в п. 4 розділу 4.2)			
17	Плата за інші товари, роботи, послуги (в т.ч. адміністративні послуги), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
	державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
18	Плата за інші товари, роботи, послуги (в т.ч. адміністративні послуги (коди бюджетної класифікації - 22011500, 22010200 - 22011400, 22011700 - 22012000, 22012200 - 22012900), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування, що не стосується видобувної діяльності			
19	Вартість товарів, робіт, послуг безоплатно наданих Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
20	Благодійні внески та пожертви, надані Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
21	Спеціальний платіж (бонус) за підписання угоди, спеціальний платіж (бонус) за відкриття на ділянці надр промислових запасів природних ресурсів, інші подібні спеціальні платежі (бонуси), що сплачується на користь держави, органів державної влади та місцевого самоврядування, державних підприємств, установ та організацій у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобуванням продукції			
22	Надходження від погашення підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі перед Державним агентством резерву України заборгованості та зобов'язань за матеріальні цінності (включаючи зобов'язання з податку на додану вартість, що виникають за результатами проведення таких розрахунків, та зі сплати штрафних санкцій і відсотків за користування ресурсами), а також надходження Державного агентства резерву України від реалізації матеріальних цінностей, повернутих підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі			
23	Будь-які інші платежі (в грошовій або натуральній формі) на користь держави напряду (в бюджет будь-якого рівня) або опосередковано (підприємству, організації чи установі, що перебуває у державній формі власності), що перевищують 1 млн грн			

4.2. Інформація щодо інших платежів компаній та доходів держави

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
1	Соціальні витрати (в грошовій та натуральній формі), які вимагаються від Вашої компанії згідно з законом, угодами про розподіл продукції, угодою про користування надрами, інвестиційними зобов'язаннями, концесійними договорами, договорами купівлі-продажу державного майна чи будь-якими іншими зобов'язаннями перед державою, центральним та місцевими органами влади. Якщо витрати понесені в натуральній формі, вкажіть їхній характер і передбачувану вартість. Якщо одержувачем соціальних витрат є третя сторона (наприклад, неурядова організація), вкажіть назву і сферу діяльності одержувача. За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
2	Інформацію щодо будь-яких витрат на соціальні цілі, які здійснені компанією добровільно. За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
3	Інформація щодо будь-яких бартерних угод з державою (державним органом або підприємством), крім угод про спільну діяльність, згідно з якими компанія передавала (або отримувала від держави чи державних підприємств) товари і послуги, позики, проводила інфраструктурні роботи та ін., в обмін на можливість (право) проводити розвідку та/або добувати корисних копалин, або в обмін на фізичні обсяги корисних копалин. За кожною такою угодою вкажіть: - дату укладення; - термін угоди; - повне найменування юридичної особи-контрагента за даною угодою; - вартість усієї угоди; - вартість витрат (вигод), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою; - характер бартерних витрат/вигод (перелік товарів, послуг, робіт тощо), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою.			
4	Інформація щодо концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності: - номер, дата та строк договору; - сторони договору; - види діяльності, роботи, послуги, які здійснюються за умовами договору; - об'єкт концесії;			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
	- розмір концесійних та інших обов'язкових платежів, передбачених договором концесії; - інформація щодо спеціальний дозволів, які були отримані без проведення аукціону у зв'язку з концесією об'єктів паливно-енергетичного комплексу (за наявності).			
5	Інформація щодо дотацій та будь-якої іншої фінансової підтримки з боку органів державної влади, отриманої за календарний рік. За кожним видом підтримки вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток - назву бюджетної програми, в рамках якої здійснюється фінансування.			
6	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), передана (розподілена) відповідно до договору про спільну діяльність на користь підприємств державної форми власності			
7	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), отримана відповідно до договору про спільну діяльність (лише для підприємств державної форми власності)			
8	Доходи від продажу видобутої продукції, що належить державі (державним органам і/або державним підприємствам)			

4.3. Квaziфіскальні операції

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо квазіфіскальних операцій (якщо такі були) в календарному році згідно зі списком, представленим нижче. За кожним видом операцій вкажіть суму, а також в полі для приміток надайте короткі пояснення щодо такої операції (наприклад, підстави для операції, назва вигодонабувача та ін.)				
1	Накопичення заборгованості з відшкодування податку на додану вартість			
2	Списання безнадійного податкового боргу, розстрочення та відстрочення грошових зобов'язань або податкового боргу платника податків			
3	Відображення помилково та/або надміру сплачених грошових зобов'язань, у тому числі сум податків і зборів (обов'язкових платежів), до бюджету			

ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ КОМПАНІЙ СЕКТОРУ ВИДОБУВАННЯ РУД МЕТАЛІВ

Блок 1 - Загальна інформація (станом на 2014-2015 рр.)

Повне найменування компанії:	
Контакти відповідальної особи, яка заповнювала дану анкету (ПІП, посада, контактний телефон, e-mail):	
Місцезнаходження (Юридична адреса):	
Місця провадження діяльності (перелік регіонів та основних родовищ):	
Види діяльності згідно з КВЕД: (викреслити зайві та/або додати інші види діяльності):	07.1 - Добування залізних руд 07.2 - Добування руд кольорових металів 09.9 - Надання допоміжних послуг у сфері добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів 46.12 - Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами Інше - вказати
Типи руд, що видобуваються	Зазначити

Пояснення:

Якщо протягом 2014-2015 рр. відбулись зміни в назві компанії, її адресі і т.д., необхідно вказати попередні та актуальні дані.

Блок 2 - Виробничі показники**2.1 Загальні обсяги видобування на території України**

	Руди заліза (тис. т)			Руди титану (тис. т)			Руди марганцю (тис. т)			Інші руди (зазначити) (тис. т)		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
АР Крим												
Вінницька область												
Волинська область												
Дніпропетровська область												
Донецька область												
в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою												
Житомирська область												
Закарпатська область												
Запорізька область												
Івано-Франківська область												
Київська область												
Кіровоградська область												
Луганська область												
в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою												
Львівська область												
Миколаївська область												
Одеська область												
Полтавська область												
Рівненська область												
Сумська область												
Тернопільська область												
Харківська область												
Херсонська область												
Хмельницька область												
Черкаська область												
Чернівецька область												
Чернігівська область												
ВСЬОГО В УКРАЇНІ												

2.2 Загальні обсяги реалізації продукції сектору видобування руд металів

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Видобуто на території України всього (тис. т)			
Реалізовано на території України (тис. т), в т.ч.:			
Незбагачена руда (тис. т)			
Залізорудний концентрат (тис. т)			
Окатиші (тис. т)			
Марганцевий концентрат (тис. т)			
Титановий концентрат (тис. т)			
Інші продукти (вказати)			
Експортовано (тис. т), в т.ч.:			
Незбагачена руда (тис. т)			
Залізорудний концентрат (тис. т)			
Окатиші (тис. т)			
Марганцевий концентрат (тис. т)			
Титановий концентрат (тис. т)			
Інші продукти (вказати)			

2.3 Розвідані запаси (в цілому за компанією на території України)

Найменування показника	Значення		
	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Руди чорних металів (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			
Руди інших металів (тис. т), в т.ч.:			
Видобуто від початку розробки родовищ (тис. т)			
Балансові (видобувні) запаси (тис. т)			
Перспективні ресурси (кат. С ₃) (тис. т)			
Прогнозні ресурси (кат. Д ₁ + Д ₂) (тис. т)			
Потенційні ресурси (поточні) (тис. т)			

2.4 Спеціальні дозволи на користування надрами (отримані для ділянок, які знаходяться на території України)

Найменування показника	станом на 01.01.2014	станом на 01.01.2015	станом на 01.01.2016
Кількість дійсних спеціальних дозволів (шт)			
Кількість дійсних договорів про спільну діяльність. За кожним договором вкажіть:			
- усіх учасників;			
- уповноваженого платника податків (оператора) та його податковий номер за договором;			
- номер та дату видачі спеціального дозволу, на підставі якого здійснюється діяльність за договором;			

- номер, дату укладення та строк дії договору про спільну діяльність.			
Інформація щодо гірничих відводів, зокрема про місце розташування гірничого відводу, його площу, дату видачі та термін чинності акту про надання гірничого відводу			

Найменування показника	2013	2014	2015
Кількість спеціальних дозволів, виданих протягом року (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, термін дії яких був закінчений у зазначеному році, і які не були продовжені (шт)			
Кількість спеціальних дозволів, анульованих протягом календарного року (шт)			

2.6 Зайнятість

Найменування показника	Чисельність, осіб		
	2013	2014	2015
Облікова кількість штатних працівників на кінець року, осіб (рядок 12010 Розділ I ФСЗ 6-ПВ (річна))			
Середньооблікова кількість штатних працівників, осіб (рядок 3010 Розділ I ФСЗ 1-ПВ (квартальна) за січень-грудень)			

Блок 3 - Фінансова та юридична інформація

3.1 Фінансові показники

Найменування показника	Значення за фінансовий рік		
	2013	2014	2015
Чи складає Ваша компанія фінансову звітність? Якщо так, то опишіть, як можна її отримати, або наведіть посилання на документ.			
Чи проводиться незалежний аудит фінансової звітності Вашої компанії? Якщо так, то опишіть, як можна отримати звіт аудитора, або наведіть посилання на документ.			
Витрати на розвідку, дослідження та розробку родовищ, які стосуються поточного року та були капіталізовані чи визнані у звіті про фінансові результати протягом поточного року (матеріальні та нематеріальні активи, пов'язані з придбанням прав на розвідку запасів, здійсненням топографічних, проектних, геологорозвідувальних робіт, геохімічних та геодезичних досліджень та інші) (млн грн)			
Загальна виручка від реалізації продукції (млн грн), в т.ч.:			
Незбагачена руда (млн грн)			
Залізорудний концентрат (млн грн)			
Окатиші (млн грн)			
Марганцевий концентрат (млн грн)			
Титановий концентрат (млн грн)			
Інші продукти (вказати)			
Загальна виручка від експорту продукції (млн грн), в т.ч.:			
Незбагачена руда (млн грн)			
Залізорудний концентрат (млн грн)			
Окатиші (млн грн)			
Марганцевий концентрат (млн грн)			
Титановий концентрат (млн грн)			
Інші продукти (вказати)			

Пояснення:

Якщо частина видобутої продукції (копалін) реалізується всередині групи (наприклад, постачається на власні підприємства-споживачі), в загальну структуру показника виручки включаються внутрішня собівартість всього обсягу продукції, реалізованої всередині групи.

3.2 Юридична інформація

Найменування показника	Значення
Надайте інформацію відповідно до статті 17 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців» щодо наступних аспектів:	
Повне найменування юридичної особи	
Організаційно-правова форма	

Місцезнаходження юридичної особи	
Перелік засновників (учасників) юридичної особи	
Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника (учасника), якщо засновник (учасник) - юридична особа з зазначенням частки (долі) бенефіціарного власника в капіталі юридичної особи. За кожним бенефіціарним власником необхідно вказати: - ім'я; - громадянство; - країну проживання; - зазначення чи є така особа національним/іноземним публічним діячем; - національний ідентифікаційний (податковий) номер; - національний ідентифікаційний номер; - дату народження; - адресу місця проживання або робочу адресу; - засоби зв'язку (телефон, електронну адресу). Публічні акціонерні товариства та їхні дочірні підприємства, що знаходяться в повній власності, цінні папери яких включені до реєстру фондової біржі, повинні вказати інформацію про назву фондової біржі та включати посилання на сайт фондової біржі, на якій вони зареєстровані.	
Інформація про структуру власності засновників - юридичних осіб, яка дає можливість встановити фізичних осіб - власників істотної участі цих юридичних осіб	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2014 р.	
Частка держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2015 р.	
Назва юридичної особи або державного органу, через який держава володіє часткою у статутному капіталі	
Чи відбулися за 2014-2015 рр. зміни в розмірі частки держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії? Якщо так, то вкажіть дату та характер таких змін.	
Чи надавала в 2014-2015 рр. держава і/або державні підприємства кредити і/або гарантії за кредитами Вашій компанії? Якщо так, вкажіть обсяг таких кредитів/гарантій, терміни та умови їх повернення.	

Блок 4 - Неподаткові платежі

4.1. Неподаткові платежі

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо фактично сплачених в календарному році платежів згідно зі списком, представленим нижче (крім платежів на користь приватних підприємств, установ, організацій). За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне чи комунальне підприємство, установа, організація, державний орган, орган місцевого самоврядування тощо)				
1	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації - 22012100)			
2	Плата за послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні; з визначення вартості спеціальних дозволів на об'єктах, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; з визначення розміру збору за продовження строку дії спеціальних дозволів			
3	Вартість пакета аукціонної документації та гарантійний внесок за участь в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що були оплачені і не були повернуті			
4	Плата за проведення оцінки (визначення) вартості геологічної інформації			
5	Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету			
6	Плата за роботи з копіювання та/або оцифрування геологічних звітів			
7	Плата за складання проектних та технологічних документів, у т.ч. проектів розробки та дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення			
8	Плата за проведення авторського нагляду за реалізацією проектних технологічних документів розробки родовищ			
9	Плата за моніторинг та наукове супроводження надрокористування			
10	Плата за проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів			
11	Плата за проведення оцінки впливу на стан навколишнього природного середовища			
12	Плата за проведення державної екологічної експертизи			
13	Плата за проведення експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання			
14	Плата за складання проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки суб'єктам господарювання			
15	Плата за експертизу проекту землепорядної документації			
16	Орендні, концесійні та інші подібні платежі, що сплачуються державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування (крім платежів, зазначених в п. 4 розділу 4.2)			
17	Плата за інші товари, роботи, послуги (в т.ч. адміністративні послуги), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
18	Плата за інші товари, роботи, послуги (в т.ч. адміністративні послуги (коди бюджетної класифікації - 22011500, 22010200 - 22011400, 22011700 - 22012000, 22012200 - 22012900), надані Вашій компанії державними та комунальними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування, що не стосується видобувної діяльності			
19	Вартість товарів, робіт, послуг, безоплатно наданих Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
20	Благодійні внески та пожертви, надані Вашою компанією державним підприємствам, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин			
21	Спеціальний платіж (бонус) за підписання угоди, спеціальний платіж (бонус) за відкриття на ділянці надр промислових запасів природних ресурсів, інші подібні спеціальні платежі (бонуси), що сплачується на користь держави, органів державної влади та місцевого самоврядування, державних підприємств, установ та організацій у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобуванням продукції			
22	Надходження від погашення підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі перед Державним агентством резерву України заборгованості та зобов'язань за матеріальні цінності (включаючи зобов'язання з податку на додану вартість, що виникають за результатами проведення таких розрахунків, та зі сплати штрафних санкцій і відсотків за користування ресурсами), а також надходження Державного агентства резерву України від реалізації матеріальних цінностей, повернутих підприємствами паливно-енергетичного комплексу та нафтогазової галузі			
23	Будь-які інші платежі (в грошовій або натуральній формі) на користь держави напряму (в бюджет будь-якого рівня) або опосередковано (підприємству, організації чи установі, що перебуває у державній формі власності), що перевищують 1 млн грн			

4.2. Інформація щодо інших платежів компаній та доходів держави

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
1	Соціальні витрати (в грошовій та натуральній формі), які вимагаються від Вашої компанії згідно з законом, угодою про користування надрами, інвестиційними зобов'язаннями, концесійними договорами, договорами купівлі-продажу державного майна чи будь-якими іншими зобов'язаннями перед державою, центральним та місцевими органами влади. Якщо витрати понесені в натуральній формі, вкажіть їхній характер і передбачувану вартість. Якщо одержувачем соціальних витрат є третя сторона (наприклад, неурядова організація), вкажіть назву і сферу діяльності одержувача.			

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
	За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
2	Інформацію щодо будь-яких витрат на соціальні цілі, які здійснені компанією добровільно. За кожним платежем вкажіть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток назву одержувача платежу (бюджет, державне підприємство, державний орган, інше) та характер/призначення платежу.			
3	Інформація щодо будь-яких бартерних угод з державою (державним органом або підприємством), крім угод про спільну діяльність , згідно з якими компанія передавала (або отримувала від держави чи державних підприємств) товари і послуги, позики, проводила інфраструктурні роботи та ін., в обмін на можливість (право) проводити розвідку та/або добувати природні ресурси, або в обмін на фізичні обсяги природних ресурсів. За кожною такою угодою вкажіть: - дату укладення; - термін угоди; - повне найменування юридичної особи-контрагента за даною угодою; - вартість усієї угоди; - вартість витрат (вигод), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою; - характер бартерних витрат/вигод (перелік товарів, послуг, робіт тощо), понесених (для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були) в календарному році за даною угодою.			
4	Інформація щодо дотацій та будь-якої іншої фінансової підтримки з боку органів державної влади, отриманої за календарний рік. За кожним видом підтримки вкажуть суму (в т.ч. ПДВ, грн), а також в полі для приміток - назву бюджетної програми, в рамках якої здійснюється фінансування.			
5	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), передана (розподілена) відповідно до договору про спільну діяльність на користь підприємств державної форми власності			
6	Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), отримана відповідно до договору про спільну діяльність (лише для підприємств державної форми власності)			
7	Доходи від продажу видобутої продукції, що належить державі (державним органам і/або державним підприємствам)			

4.3. Квaziфіскальні операції

№	Найменування показника	Значення		Примітки
		2014	2015	
Надайте інформацію щодо квазіфіскальних операцій (якщо такі були) в календарному році згідно зі списком, представленим нижче. За кожним видом операцій вкажіть суму, а також в полі для приміток надайте короткі пояснення щодо такої операції (наприклад, підстави для операції, назва вигодонабувача та ін.)				
1	Накопичення заборгованості з відшкодування податку на додану вартість			
2	Списання безнадійного податкового боргу, розстрочення та відстрочення грошових зобов'язань або податкового боргу платника податків			
3	Відображення помилково та/або надміру сплачених грошових зобов'язань, у тому числі сум податків і зборів (обов'язкових платежів), до бюджету			

13. ДОДАТОК 5. РІЧНИЙ ЗВІТ ПРО СПЛАТУ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ ДЛЯ ПІДПРИЄМСТВ, ЩО ВІДНОСЯТЬСЯ ДО ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ

РІЧНИЙ ЗВІТ ПРО СПЛАТУ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ ДЛЯ ПІДПРИЄМСТВ, ЩО ВІДНОСЯТЬСЯ ДО ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ за 2014 рік

Подають:	Термін подання:
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, які займаються промисловими видами діяльності	не пізніше __ вересня 2016 року

Респондент:

Найменування: _____

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ
(для ДСД - податковий номер): _____

Місцезнаходження (юридична адреса): _____

(поштовий індекс, область, район, населений пункт,
вулиця/провулок, площа тощо)

N будинку/корпусу, N квартири/офісу)

Адреса діяльності, щодо якої подається форма
звітності (фактична адреса): _____

(поштовий індекс, область, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, N будинку/корпусу, N квартири/офісу)

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація щодо нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
		Податки					
	11010000	Податок на доходи фізичних осіб					
ДБ/МБ	11010100- 11010700	Податок на доходи фізичних осіб, видобувна діяльність					
ДБ/МБ	11010100- 11010900	Податок на доходи фізичних осіб, інші види діяльності					
	11020000	Податок на прибуток					
ДБ	11020100- 11024600	Податок на прибуток підприємства, видобувна діяльність					
ДБ	11020100- 11024600	Податок на прибуток підприємства, інші види діяльності					
	13030000	Плата за користування надрами					
ДБ/МБ	13030100	Плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення, в тому числі:					
		- кам'яного вугілля					
		- залізних руд					
МБ	13030200	Плата за користування надрами для видобування корисних копалин місцевого значення					
ДБ	13030400	Плата за користування надрами континентального шельфу і в межах виключної (морської) економічної зони					
МБ	13030500	Плата/Надходження сум реструктурованої заборгованості зі сплати плати за користування надрами					
МБ	13030600	Плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин					
ДБ	13030700	Плата за користування надрами для видобування нафти					
ДБ	13030800	Плата за користування надрами для видобування природного газу					
ДБ	13030900	Плата за користування надрами для видобування газового конденсату					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація щодо нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
	14010000	Податок на додану вартість					
ДБ	14010100, 14010300- 14010700	Податок на додану вартість, видобувна діяльність					
ДБ	14010100, 14010300- 14010700	Податок на додану вартість, інші види діяльності					
ДБ	14010200	Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами					
ДБ	14010900	Податкова заборгованість з податку на додану вартість підприємств, додаткові податкові зобов'язання з цього податку, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з податку на додану вартість (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на розрахунки з погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії, послуг з водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися або погоджувалися відповідними органами державної влади чи органами місцевого самоврядування					
ДБ	14011100	Податкова заборгованість з податку на додану вартість підприємств, додаткові податкові зобов'язання з цього податку, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з податку на додану вартість (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на субвенцію з державного					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація щодо нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
		бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати, вивезення побутового сміття та рідких нечистот					
	14020000	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)					
ДБ	14021100	Скраплений газ					
ДБ	14021700	Бензин моторний для автомобілів					
ДБ	14021800	Інші нафтопродукти					
	17000000	Рентна плата на транспортування, збори на паливно-енергетичні ресурси					
ДБ	17010700	Рентна плата за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України					
ДБ	17010800	Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України					
ДБ	17011200	Податкова заборгованість з рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з цього податку (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на розрахунки з погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії, послуг з водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися або погоджувалися					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація щодо нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
		відповідними органами державної влади чи органами місцевого самоврядування					
ДБ	17011500	Податкова заборгованість з рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з цього податку (у тому числі відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на субвенцію з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати, вивезення побутового сміття та рідких нечистот					
	19010000	Екологічний податок					
ДБ	19010100-19010900	Екологічний податок, видобувна діяльність					
ДБ	19010100-19010900	Екологічний податок, інші види діяльності					
		Неподаткові надходження/платежі					
	21000000	Доходи від власності та підприємницької діяльності					
МБ	21010000-21010900	Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, видобувна діяльність					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація щодо нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
ДБ	21010000- 21010900	Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, інші види діяльності					
ДБ	21010000- 21010900	Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність, видобувна діяльність					
ДБ	21010000- 21010900	Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність, інші види діяльності					
		<i>Соціальні внески</i>					
		Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, видобувна діяльність					
		Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, інші види діяльності					
		<i>Штрафи</i>					
МБ		Штрафи, пеня, конфіскація, видобувна діяльність					
МБ		Штрафи, пеня, конфіскація, інші види діяльності					
		<i>Інші</i>					
МБ		Інші податки та збори, що сплачуються безпосередньо в місцеві бюджети, видобувна діяльність					
ДБ		Інші податки та збори, що сплачуються безпосередньо в державний бюджет, видобувна діяльність					



Всього сплачено	0
з них в державний бюджет	0
з них в місцевий бюджет	0

МБ платежі/надходження в місцевий бюджет
ДБ платежі/надходження в державний бюджет

Місце підпису
керівника (власника)
та/або особи,
відповідальної за
достовірність наданої
інформації

(П.І.Б.)

(П.І.Б.)

телефон: _____

факс: _____

електронна
пошта: _____

Інструкція про порядок заповнення Річного звіту про сплату податків та інших платежів для підприємств, що відносяться до видобувної галузі

1. Загальні положення

Інструкція поширюється на підприємства, установи та організації видобувної галузі, їхні відділення, філії, інші відособлені підрозділи та представництва іноземних суб'єктів господарської діяльності (далі – підприємство).

Звіт про Платежі/Надходження заповнюється за 2014 р. підприємствами, що належать до нафтогазового сектору (в т.ч. операторами нафто- та газопроводів), підприємствами залізорудної і вугледобувної галузей, а також підприємствами, що здійснюють транспортування видобутої продукції цих галузей.

2. Інструкція з заповнення

1. У разі наявності у Платника філіалів та представництв, Звіт надається за кожним суб'єктом господарювання.
2. Дані за Платежами/Надходженнями заповнюються Платником/Отримувачем згідно з кодами класифікації доходів бюджету (далі – ККДБ) відповідно до Єдиної бюджетної класифікації України, затвердженої Наказом Міністерства фінансів України від 14.01.2011 р. №11 «Про бюджетну класифікацію», що була чинною станом на 30 грудня 2014 р.
3. У Звіті відображаються суми фактично здійснених за звітний період Платежів, враховуючи Платежі, здійснені в рахунок погашення заборгованості за попередній період, в тому числі, за рахунок інших надлишково сплачених Платежів, вказаних у Звіті. Нараховані, але не сплачені у звітному періоді суми Платежів у Звіт не включаються.
4. Суми Платежів вказуються Платником згідно з даними бухгалтерського обліку і підтверджуються Аудитором, який проводить Аудит діяльності Платника. У випадку відсутності аудиторського висновку або підтвердження Аудитора сум податків, сплачених Платником, такий платник надає пояснення щодо причин відсутності аудиту/підтвердження аудитором сум податків. Суми повернення ПДВ з бюджету вказуються з мінусом.
5. У разі отримання від Компанії зі звірки запиту з приводу помилкових або неповних даних, а також з приводу розбіжностей між даними Платника та Отримувача:
 - отримувач надає виписки з рахунку Платника, щодо якого виявилась розбіжність, за відповідний період;
 - платник надає документи, які підтверджують суму здійсненого платежу, щодо якого виявилась різниця, - як-от: банківські виписки, особовий рахунок, що підтверджує виплату податків через зарахування за рахунок інших податків та інше.
6. У разі необхідності Платники/Отримувачі можуть звертатись до Компанії зі звірки за поясненнями відносно написання Звіту.
7. У разі відсутності окремих показників ставляться прочерки.
8. Звіт затверджується першим керівником Платника/Отримувача або його уповноваженим представником, котрий відповідає за якість та достовірність інформації.
9. Якщо сукупний дохід непрофільних сегментів підприємства (інших, ніж видобування та транспортування) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками підприємства становить менше ніж 10% загального доходу від продажу

зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками всіх сегментів певного виду (господарського або географічного відповідно), тоді підприємство не розділяє сплату податків між видобувною діяльністю та іншими видами діяльності, про що підприємство має зазначити у Звіті. Вважається, що сплата податку стосується лише видобувної діяльності.

10. Якщо сукупний дохід не профільних сегментів підприємства (інших ніж видобування та транспортування) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками підприємства становить не менше ніж 10% загального доходу від продажу зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками всіх господарських сегментів певного виду, тоді підприємство розділяє сплату податків між видобувною галуззю та іншими видами діяльності. Розділення відбувається пропорційно до сукупного доходу профільного та не профільних господарських сегментів.
11. Звіт складається на паперових та електронних носіях і надсилається в Міністерство енергетики та вугільної промисловості України в строк і на адресу, вказану у Наказі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

4. 3. Зміст шаблону для заповнення

Державний/місцевий бюджет	Ідентифікатор бюджету, до якого здійснюється сплата податку (ДБ - державний бюджет, МБ - місцевий бюджет). Цей ідентифікатор враховує лише те, до якого бюджету Платник фактично здійснює оплату податку чи платежу, і не враховує, до якого бюджету такий платіж може бути направлено після його здійснення.
ККДБ	ККДБ, відповідно до яких зараховуються платежі
Назва платежу	Перелік податкових та неподаткових надходжень/платежів
База оподаткування	База, на яку відбувається нарахування відповідного податку, в тис. грн
Ставка оподаткування	Чинна ставка для відповідного податку
Нараховано за звітний рік	Сума податку, нарахована за звітний рік
Сплачено у звітному році, всього	Сума Платежу/Надходження, вказаного в стовпці Назва платежу, фактично сплаченого/отриманого за ККДБ, визначеним у Стовпці ККДБ, в тис. грн
В тому числі за попередні роки	Сума Платежу/Надходження, фактично сплаченого/отриманого у звітному році, але за попередні періоди, вказаного в стовпці Назва платежу, фактично сплаченого/отриманого за ККДБ, визначеним у Стовпці ККДБ, в тис. грн

РІЧНИЙ ЗВІТ ПРО СПЛАТУ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ ДЛЯ ПІДПРИЄМСТВ, ЩО ВІДНОСЯТЬСЯ ДО ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ

за 2015 рік

Подають:	Термін подання:
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, які займаються промисловими видами діяльності	не пізніше __вересня 2016 року

Респондент:

Найменування:

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

(для ДСД - податковий номер):

Місцезнаходження (юридична адреса):

(поштовий індекс, область, район,
населений пункт, вулиця/провулок,
площа тощо

N будинку/корпусу, N квартири/офісу)

Адреса діяльності, щодо якої подається форма
звітності (фактична адреса):

(поштовий індекс, область, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, N будинку/корпусу, N квартири/офісу)

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація з нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
		Податки					
	11020000	Податок на прибуток					
ДБ/МБ	11020100- 11022200	Податок на прибуток підприємства, видобувна діяльність					
ДБ/МБ	11020100- 11022200	Податок на прибуток підприємства, інші види діяльності					
	11010000	Податок на доходи фізичних осіб					
ДБ/МБ	11010100- 11010900	Податок на доходи фізичних осіб, видобувна діяльність					
ДБ/МБ	11010100- 11010900	Податок на доходи фізичних осіб, інші види діяльності					
	13030000	Рентна плата за користування надрами					
ДБ/МБ	13030100	Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення, у тому числі:					
		- кам'яного вугілля					
		- залізних руд					
МБ	13030200	Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин місцевого значення					
ДБ	13030400	Рентна плата за користування надрами континентального шельфу і в межах виключної (морської) економічної зони					
МБ	13030500	Надходження сум реструктурованої заборгованості зі сплати плати за користування надрами					
МБ	13030600	Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин					
ДБ	13030700	Рентна плата за користування надрами для видобування нафти					
ДБ	13030800	Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація з нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
ДБ	13030900	Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату					
	14010000	Податок на додану вартість					
ДБ	14010100, 14010300- 14010600	Податок на додану вартість, видобувна діяльність					
ДБ	14010100, 14010300- 14010600	Податок на додану вартість, інші види діяльності					
ДБ	14010200	Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами					
ДБ	14010900	Податкова заборгованість з податку на додану вартість підприємств, додаткові податкові зобов'язання з цього податку, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з податку на додану вартість (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на розрахунки з погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії, послуг з водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися або погоджувалися відповідними органами державної влади чи органами місцевого самоврядування					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація з нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
ДБ	14011100	Податкова заборгованість з податку на додану вартість підприємств, додаткові податкові зобов'язання з цього податку, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з податку на додану вартість (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на субвенцію з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати, вивезення побутового сміття та рідких нечистот					
	14020000	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)					
ДБ	14021100	Скраплений газ					
ДБ	14021700	Бензин моторний для автомобілів					
ДБ	14021800	Інші нафтопродукти					
	17000000	Рентна плата за транспортування, збори на паливно-енергетичні ресурси					
ДБ	17010700	Рентна плата за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України					
ДБ	17010800	Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України					
ДБ	17011200	Податкова заборгованість з рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з цього податку (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на розрахунки з погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація з нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
		водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії, послуг з водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися або погоджувалися відповідними органами державної влади чи органами місцевого самоврядування					
ДБ	17011500	Податкова заборгованість з рентної плати за транзитне транспортування трубопроводами природного газу територією України, розстрочені податкові зобов'язання НАК «Нафтогаз України» та її підприємств з цього податку (у т.ч. відсотки за користування податковим кредитом), що спрямовуються на субвенцію з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати, вивезення побутового сміття та рідких нечистот					
	19010000	Екологічний податок					
МБ/ДБ	19010100-19010900	Екологічний податок, видобувна діяльність					
ДБ	19010100-19010900	Екологічний податок, інші види діяльності					
		Неподаткові надходження/платежі					
	21000000	Доходи від власності та підприємницької діяльності					
МБ	21010000-21010900	Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, видобувна діяльність					

Державний /місцевий бюджет	ККДБ	Назва платежу	Інформація з нарахування за звітний рік, тис. грн			Сплата у звітному році, тис. грн	
			База оподаткув ання	Ставка податку	Нарахован о за звітний рік	Сплачено у звітному році, всього	В тому числі за попередні роки
ДБ	21010000- 21010900	Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, інші види діяльності					
ДБ	21010000- 21010900	Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність, видобувна діяльність					
ДБ	21010000- 21010900	Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність, інші види діяльності					
		<i>Соціальні внески</i>					
		Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, видобувна діяльність					
		Єдиний соціальний внесок, нарахований роботодавцем на заробітну плату співробітників, інші види діяльності					
		<i>Штрафи</i>					
ДБ/МБ		Штрафи, пеня, конфіскація, видобувна діяльність					
ДБ/МБ		Штрафи, пеня, конфіскація, інші види діяльності					
		<i>Інші</i>					
МБ		Інші податки та збори, що сплачуються безпосередньо в місцеві бюджети, видобувна діяльність					
ДБ		Інші податки та збори, що сплачуються безпосередньо в державний бюджет, видобувна діяльність					



Всього сплачено	0
з них в державний бюджет	0
з них в місцевий бюджет	0

МБ платежі/надходження в місцевий бюджет
ДБ платежі/надходження в державний бюджет

Місце підпису
керівника (власника)
та/або особи,
відповідальної за
достовірність наданої
інформації

(П.І.Б.)

(П.І.Б.)

телефон: _____

факс: _____

електронна
пошта: _____

Інструкція про порядок заповнення Річного звіту про сплату податків та інших платежів для підприємств, що відносяться до видобувної галузі

1. Загальні положення

Інструкція поширюється на підприємства, установи та організації видобувних галузей, їхні відділення, філії, інші відособлені підрозділи та представництва іноземних суб'єктів господарської діяльності (далі - підприємство).

Звіт про Платежі/Надходження заповнюється за 2015 р. підприємствами, що належать до нафтогазового сектору (в т.ч. операторами нафто- та газопроводів), а також підприємствами залізничної і вугледобувної галузей, а також підприємствами, що здійснюють транспортування видобутої продукції цих галузей.

2. Інструкція з заповнення

1. У разі наявності у Платника філіалів та представництв, Звіт надається за кожним суб'єктом господарювання.
2. Дані за Платежами/Надходженнями заповнюються Платником/Отримувачем згідно з кодами класифікації доходів бюджету (далі - ККДБ) відповідно до Єдиної бюджетної класифікації України, затвердженої Наказом Міністерства фінансів України від 14.01.2011 р. №11 «Про бюджетну класифікацію», що була чинною станом на 31 грудня 2015 р..
3. У Звіті відображаються суми фактично здійснених за звітний період Платежів, враховуючи Платежі, здійснені в рахунок погашення заборгованості за попередній період, в тому числі, за рахунок інших надлишково сплачених Платежів, вказаних у Звіті. Нараховані, але не сплачені у звітному періоді суми Платежів у Звіт не включаються.
4. Суми Платежів вказуються Платником згідно з даними бухгалтерського обліку і підтверджуються Аудитором, який проводить Аудит діяльності Платника. У випадку відсутності аудиторського висновку або підтвердження Аудитора сум податків, сплачених Платником, такий платник надає пояснення щодо причин відсутності аудиту/підтвердження аудитором сум податків. Суми повернення ПДВ з бюджету вказуються з мінусом.
5. У разі отримання від Компанії зі звітної запити з приводу помилкових або неповних даних, а також з приводу розбіжностей між даними Платника та Отримувача:
 - отримувач надає виписки з рахунку Платника, щодо якого виявилась розбіжність, за відповідний період;
 - платник надає документи, які підтверджують суму здійсненого платежу, щодо якого виявилась різниця, - як-от: банківські виписки, особовий рахунок, що підтверджує виплату податків через зарахування за рахунок інших податків та інше.
6. У разі необхідності Платники/Отримувачі можуть звертатись до Компанії зі звітної за поясненнями відносно написання Звіту.
7. У разі відсутності окремих показників ставляться прочерки.
8. Звіт затверджується першим керівником Платника/Отримувача або його уповноваженим представником, який відповідає за якість та достовірність інформації.
9. Якщо сукупний дохід непрофільних сегментів підприємства (інших, ніж видобування та транспортування) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками підприємства становить менше ніж 10% загального доходу від продажу

зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками всіх сегментів певного виду (господарського або географічного відповідно), тоді підприємство не розділяє сплату податків між видобувною діяльністю та іншими видами діяльності. Вважається, що сплата податку стосується лише видобувної діяльності.

10. Якщо сукупний дохід непрофільних сегментів підприємства (інших, ніж видобування та транспортування) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками підприємства становить не менше ніж 10% загального доходу від продажу зовнішнім покупцям і за внутрішньогосподарськими розрахунками всіх господарських сегментів певного виду, тоді підприємство розділяє сплату податків між видобувною діяльністю та іншими видами діяльності, про що підприємство має зазначити у Звіті. Розділення відбувається пропорційно до сукупного доходу профільного та непрофільних господарських сегментів.
11. Звіт складається на паперових та електронних носіях і надсилається в Міністерство енергетики та вугільної промисловості України в строк і на адресу, вказану у Наказі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

5. 3. Зміст шаблону для заповнення

Державний/місцевий бюджет	Ідентифікатор бюджету, до якого здійснюється сплата податку (ДБ - державний бюджет, МБ - місцевий бюджет). Цей ідентифікатор враховує лише те, до якого бюджету Платник фактично здійснює оплату податку чи платежу, і не враховує, до якого бюджету такий платіж може бути направлено після його здійснення.
ККДБ	ККДБ, відповідно до яких зараховуються платежі
Назва платежу	Перелік податкових та неподаткових надходжень/платежів
База оподаткування	База, на яку відбувається нарахування відповідного податку, в тис. грн
Ставка оподаткування	Чинна ставка для відповідного податку
Нараховано за звітний рік	Сума податку, нарахована за звітний рік
Сплачено у звітному році, всього	Сума Платежу/Надходження, вказаного в стовпці Назва платежу, фактично сплаченого/отриманого за ККДБ, визначеним у Стовпці ККДБ, в тис. грн
В тому числі за попередні роки	Сума Платежу/Надходження, фактично сплаченого/отриманого у звітному році, але за попередні періоди, вказаного в стовпці Назва платежу, фактично сплаченого/отриманого за ККДБ, визначеним у Стовпці ККДБ, в тис. грн

14. ДОДАТОК 6. ПОВНОВАЖЕННЯ ОРГАНІВ ДЕРЖАВНОЇ ВЛАДИ УКРАЇНИ У СФЕРІ ВИДОБУВАННЯ КОРИСНИХ КОПАЛИН

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Верховна Рада України	1) Прийняття законів ²⁷⁰ ; 2) Визначення основних напрямів державної політики ²⁷¹ ; 3) Затвердження загальнодержавних програм розвитку видобувних галузей ²⁷² ;	Виборний орган	Конституція України Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» ²⁷³ Кодекс України про надра Гірничий закон України
Президент України ²⁷⁴	1) Участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи, підписання / право вето щодо законів, прийнятих Верховною Радою України);	Виборний орган	Конституція України

²⁷⁰ Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 92 Конституції України, засади використання природних ресурсів визначаються винятково законами України. Окрім Конституції України, основними законодавчими актами, що регулюють відносини у сфері видобування нафти та газу, є Кодекс України про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р., Закон України «Про нафту і газ» № 2665-III від 12.07.2001 р., Гірничий закон України № 1127-XIV від 6.10.1999 р., Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р. та інші закони

²⁷¹ Постанова Верховної Ради України «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР від 5.03.1998 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/188/98-%D0%B2%D1%80>

²⁷² Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року» № 3268-VI від 21.04.2011 р.

²⁷³ Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

²⁷⁴ Президент України формально не належить до жодної з гілок влади (законодавча, виконавча, судова)

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	2) Видання указів і розпоряджень, які є обов'язковими до виконання на території України ²⁷⁵ ;		
Кабінет Міністрів України	1) Реалізація державної політики у сфері регулювання гірничих відносин; 2) Здійснення державного контролю за геологічним вивченням, використанням та охороною надр, а також за утворенням та використанням техногенних родовищ і переробкою мінеральної сировини; 3) Визначення порядку діяльності органів виконавчої влади в галузі використання і охорони надр, координація їх діяльності; 4) Забезпечення розробки загальнодержавних та регіональних програм у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр; 5) Укладення УРП; 6) Публікація та поширення інформації про загальнодержавні та місцеві податки і збори та інші платежі, у тому числі контекстної інформації (загального огляду) по видобувних галузях, для збільшення прозорості видобувних галузей у порядку, встановленому КМУ;	Відповідальний перед Президентом України і Верховною Радою України, підконтрольний і підзвітний Верховній Раді України	Конституція України Закон України «Про Кабінет Міністрів України» ²⁷⁷ Кодекс України про надра Гірничий закон України

²⁷⁵ Наприклад, Указ Президента України «Про встановлення рентної плати за нафту і природний газ, що видобуваються в Україні» № 785/94 від 21.12.1994 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/785/94>, Указ Президента України «Про реформування нафтогазового комплексу України» № 151/98 від 25.02.1998 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/151/98>

²⁷⁷ Закон України «Про Кабінет Міністрів України» № 2591-VI від 7.10.2010 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/794-18>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	7) Спрямування та координація роботи міністерств та інших центральних органів виконавчої влади; 8) Участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи); 9) Видання постанов і розпоряджень, які є обов'язковими до виконання²⁷⁶; 10) Утворення, реорганізація та ліквідація міністерств та інших центральних органів виконавчої влади за поданням Прем'єр-міністра України;		
Міністерство екології та природних ресурсів України	1) Забезпечення формування державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища і використання природних ресурсів; 2) Нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин, порядку погодження надання надр у користування;	Спрямовується і координується КМУ (головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та екологічної безпеки.)	Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України²⁷⁸ Порядок реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції²⁷⁹

²⁷⁶ Наприклад, Постанова КМУ «Про Основні напрями реформування нафтогазового комплексу України» № 1510 від 16.12.1996 р.

²⁷⁸ Указ Президента України «Про Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України» № 452/2011 від 13.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/32-2015-%D0%BF>
²⁷⁹ Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції» № 40 від 5 лютого 2013 року, режим доступу: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/z0299-13>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	3) Погодження видачі спеціального дозволу на користування надрами 4) Реєстрація першого і остаточного варіантів проектів угоди про розподіл продукції, а також державна реєстрація такої угоди		
Міністерство енергетики та вугільної промисловості України	1) Визначення пріоритетних напрямів розвитку паливно-енергетичного комплексу; 2) Видання обов'язкових до виконання наказів ²⁸⁰ ; 3) Моніторинг нафтогазового ринку; 4) Затвердження технологічних проектних документів на розробку родовищ нафти і газу; 5) Прийняття рішень щодо введення родовища або окремого покладу нафти і газу в розробку; 6) Затвердження проектів ліквідації та консервації вугледобувних підприємства, що належить до сфери управління Міненерговугілля України; 7) Облік об'єктів державної власності, що перебувають в його	Спрямовується і координується КМУ (центральний орган виконавчої влади з питань формування та забезпечення реалізації державної політики в електроенергетичному, ядерно-промисловому, вугільно-промисловому, торфодобувному та нафтогазовому комплексах)	Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України ²⁸¹

²⁸⁰ Наприклад, Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Переліку нормативних витрат і виробничо-технологічних витрат нафти, природного газу та газового конденсату під час їх видобування, підготовки до транспортування та транспортування та Порядку визначення їх розмірів» № 604 від 30.09.2004 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/z0014-05>. Відповідно до Указу Президента України «Про оптимізацію системи центральних органів виконавчої влади» № 1085/2010 від 9.12.2010 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/442-2014-%D0%BF>, Міністерство енергетики та вугільної промисловості України утворено внаслідок реорганізації Міністерства палива та енергетики України та Міністерства вугільної промисловості України

²⁸¹ Указ Президента України «Про Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України» № 382/2011 від 06.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/382/2011>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	управлінні, контроль за їх ефективним використанням та збереженням; 8) Розробка стратегії розвитку державних підприємств, що належать до сфери його управління, і господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики здійснює управління корпоративними правами держави; 9) Облік нещасних випадків, що сталися на підприємствах паливно-енергетичного комплексу, затверджує заходи щодо запобігання їм; 10) Формування та реалізація заходів щодо здійснення енергетичного нагляду та дотримання якості вугільної продукції; 11) Управління об'єктами державної власності, що належать до сфери його управління; 12) Участь у визначенні способів і умов приватизації підприємств паливно-енергетичного комплексу		
Державна фіскальна служба України (до 1.03.2014 р. -	1) Збір, облік, контроль за сплатою податків, зборів, митних платежів (зокрема рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин);	Спрямовується і координується КМУ Міністра фінансів через	Податковий кодекс України ²⁸² Положення про Державну фіскальну службу ²⁸³

²⁸² Податковий кодекс України № 2755-VI від 2.12.2010 р.

²⁸³ Положення про Державну фіскальну службу України, затверджене постановою КМУ № 236 від 21.05.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Міністерство доходів і зборів України)	2) Видання обов'язкових до виконання наказів організаційно-розпорядчого характеру, організовує і контролює їх виконання;	(центральний орган виконавчої влади з питань формування та забезпечення реалізації державної податкової та митної політики)	Положення про Міністерство доходів і зборів України ²⁸⁴
Державна служба геології та надр України	1) Державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр; 2) Моніторинг мінерально-сировинної бази, геологічного середовища та підземних вод; 3) Державний контроль за геологічним вивченням надр (державний геологічний контроль) та їх раціональним і ефективним використанням; 4) Державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин; 5) Видача спеціальних дозволів на користування надрами (зокрема, спеціальних дозволів на видобування корисних копалин); 6) Контроль за додержанням користувачами надр умов дозволів на введення родовища або окремого покладу в дослідно-промислову та промислову розробку;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр)	Кодекс України про надра Закон України «Про державну геологічну службу України» ²⁸⁵ Положення про Державну службу геології та надр України ²⁸⁶ Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами ²⁸⁷

²⁸⁴ Указ Президента України «Про Міністерство доходів і зборів України» № 141/2013 від 18.03.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/141/2013>
²⁸⁵ Закон України «Про державну геологічну службу України» № 1216-ХІV від 4.11.1999 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1216-14>
²⁸⁶ Указ Президента України «Про Положення про Державну службу геології та надр України» № 391/2011 6.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/391/2011>
²⁸⁷ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	7) Погодження правил технічної експлуатації, проектів і планів розробки родовищ корисних копалин;		
Державна екологічна інспекція України	1) Державний нагляд (контроль) за додержанням вимог законодавства про екологічну безпеку; 2) Контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу на використання надр;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів)	Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» Положення про Державну екологічну інспекцію України ²⁸⁸ Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами
Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки (України)	1) Надання гірничих відводів; 2) Здійснення державного гірничого нагляду у сфері гірничих відносин на підприємствах вугільної, гірничорудної та нерудної промисловості, під час проведення гірничих	Спрямовується і координується КМУ через Міністра соціальної політики (центральний орган виконавчої влади, який забезпечує реалізацію державної політики у сферах промислової безпеки,	Кодекс України про надра Положення про Державну службу гірничого нагляду та промислової безпеки України ²⁹⁰

²⁸⁸ Указ Президента України «Про Положення про Державну екологічну інспекцію України» № 454/2011 від 13.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/454/2011>

²⁹⁰ Указ Президента України «Про Положення про Державну службу гірничого нагляду та промислової безпеки України» № 408/2011 від 06.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/408/2011>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	робіт, будівництва та експлуатації, ліквідації або консервації гірничих підприємств ²⁸⁹ ; 3) Здійснення нагляду (контролю) за дотриманням умов спеціальних дозволів на користування надрами в частині державного гірничого нагляду; 4) Погодження правил технічної експлуатації, проектів і планів розробки родовищ корисних копалин;	охорони праці, державного гірничого нагляду, охорони надр та державного регулювання у сфері безпечного поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення)	Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду ²⁹¹ Положення про порядок надання гірничих відводів ²⁹² Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами
Міністерство економічного розвитку і торгівлі	1) Забезпечення, формування та реалізація державної політики у сфері управління об'єктами державної власності; 2) Забезпечення, формування та реалізація державної промислової політики; 3) Формування та подання КМУ проекту переліку об'єктів державної власності, що можуть бути надані в концесію;	Спрямовується і координується КМУ (центральный орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику економічного, соціального розвитку і торгівлі, державну промислову політику, державну інвестиційну політику, державну зовнішньоекономічну політику, державну політику	Указ про Міністерство економічного розвитку і торгівлі України ²⁹³ Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі» ²⁹⁴ Закон України «Про державно-приватне партнерство» ²⁹⁵ Закон України «Про управління об'єктами державної власності»

²⁸⁹ Державний гірничий нагляд - це нагляд за додержанням підприємствами, установами, організаціями та громадянами актів законодавства, правил і норм щодо ведення робіт, пов'язаних з геологічним вивченням надр, їх використанням та охороною, а також використанням і переробкою мінеральної сировини (пункт 1 Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду)

²⁹¹ Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/134-95-%D0%BF>

²⁹² Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів» № 59 від 27.01.1995 р.

²⁹³ Указ Президента України «Про Міністерство економічного розвитку і торгівлі України» № 634/2011 від 25.12.2013 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/634/2011>

²⁹⁴ Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі» № 459 від 20.08.2014 р.

²⁹⁵ Закон України «Про державно-приватне партнерство» № 2404-VI від 01.07.2010 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
		у сфері технічного регулювання, стандартизації, метрології та метрологічної діяльності, управління об'єктами державної власності, розвитку підприємництва)	
Міністерство промислової політики до 11.04.2014 р.	1) Забезпечення, формування та реалізація державної промислової політики, зокрема, у сфері гірничо-металургійної промисловості; 2) Управління об'єктами державної власності; 3) Облік об'єктів державної власності, що перебувають у сфері управління Міністерства промислової політики, контроль за ефективним використанням та збереженням таких об'єктів;	Спрямовується і координується КМУ (центральний орган виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну промислову політику)	Указ про Міністерство промислової політики України ²⁹⁶ Закон України «Про управління об'єктами державної власності»
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (до 27.08.2014 р. - Національна комісія, що здійснює державне	1) До 10.2015 р. ²⁹⁷ : Формування й забезпечення реалізації цінової і тарифної політики на ринку нафти та газу (зокрема - встановлення цін на товарний природний газ власного видобування і тарифів на транспортування нафти, газу (природного, нафтового, метану вугільних родовищ), нафтопродуктів);	Підпорядкована Президенту України, підзвітна Верховній Раді України (державний колегіальний орган, що здійснює регулювання діяльності у	Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (до 27.08.2014 р.) ²⁹⁹ Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах

²⁹⁶ Указ Президента України «Про Міністерство промислової політики України» № 389/2013 від 19.07.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/389/2013>

²⁹⁷ Ст. 4 Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу», режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/2467-17/print1371455944258920>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
регулювання у сфері енергетики)	2) З 10.2015 р. ²⁹⁸ : затвердження методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу; 3) встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами; 4) затвердження правил постачання природного газу;	сферах енергетики та комунальних послуг)	енергетики та комунальних послуг ³⁰⁰ Закон України «Про ринок природного газу» Закон України «Про засади функціонування ринку природного газу»
Державна архітектурно-будівельна інспекція	1) Видача дозволів на виконання будівельних робіт; 2) Перевірка відповідності робіт вимогам будівельних норм, державних стандартів і правил; 3) Видання обов'язкових до виконання приписів, зокрема щодо зупинення підготовчих та будівельних робіт, які не відповідають вимогам законодавства	Спрямовується і координується КМУ через Віце-прем'єр-міністра України - Міністра регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики з питань державного архітектурно-будівельного контролю,	Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України ³⁰¹ Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного контролю ³⁰²

²⁹⁸ Ст. 3 Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 9.04.2015р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/329-19/print1443617963522502>

³⁰⁰ Указ Президента України «Про затвердження Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 715/2014 від 10.09.2014 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/715/2014>

³⁰¹ Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 294 від 9.07.2014 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/294-2014-%D0%BF>; Указ Президента України «Про Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 439/2011 від 8.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/439/2011>

³⁰² Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного контролю» № 553 від 23.05.2011 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Державна служба з надзвичайних ситуацій	1) Здійснення контролю за додержанням законодавства щодо об'єктів підвищеної небезпеки; 2) Внесення Міністрові внутрішніх справ пропозиції щодо формування переліку суб'єктів господарювання, галузей та окремих територій, що підлягають постійному та обов'язковому аварійно-рятувальному обслуговуванню, а також порядку здійснення такого обслуговування;	контролю у сфері житлово-комунального господарства) Спрямовується і координується КМУ через Міністра внутрішніх справ (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері цивільного захисту, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій та запобігання їх виникненню, ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій, рятувальної справи, гасіння пожеж, пожежної та техногенної безпеки, діяльності аварійно-рятувальних служб, а також гідрометеорологічної діяльності	Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» ³⁰³ Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій ³⁰⁴
Верховна Рада Автономної Республіки Крим	1) Розподіл між відповідними місцевими бюджетами плати за користування надрами; 2) Розроблення, затвердження та виконання місцевих програм розвитку мінерально-	Виборний орган Автономної Республіки Крим	Конституція України

³⁰³ Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2245-14>

³⁰⁴ Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій» № 1052 від 16.12.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	сировинної бази, раціонального використання та охорони надр;		Закон України «Про затвердження Конституції Автономної Республіки Крим» ³⁰⁵ Закон України «Про Верховну Раду Автономної Республіки Крим» ³⁰⁶ Кодекс України про надра
Рада міністрів Автономної Республіки Крим	- Надання спеціальних дозволів на користування надрами (спеціальних дозволів на видобування корисних копалин місцевого значення на території Автономної Республіки Крим); - Надання гірничих відводів (для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення на території Автономної Республіки Крим); - Спрямування, координація та контроль діяльності органів виконавчої влади Автономної Республіки Крим; - Погодження надання надр у користування (за винятком надання надр на умовах угод про розподіл продукції); - Припинення права користування ділянкою надр;	Уряд Автономної Республіки Крим	Конституція України Закон України «Про затвердження Конституції Автономної Республіки Крим» Закон України «Про Раду міністрів Автономної Республіки Крим» ³⁰⁷ Кодекс України про надра Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами Положення про порядок надання гірничих відводів

³⁰⁵ Закон України «Про затвердження Конституції Автономної Республіки Крим» № 350-XIV від 23.12.1998 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/350-14>

³⁰⁶ Закон України «Про Верховну Раду Автономної Республіки Крим» № 90/98-ВР від 10.02.1998 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/90/98-%D0%B2%D1%80>

³⁰⁷ Закон України «Про Раду Міністрів Автономної Республіки Крим» № 3530-VI від 16.06.2011 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/3530-17>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації	1) Видача дозволів на спеціальне водокористування (водні об'єкти загальнодержавного значення) (необхідні для здійснення діяльності у сфері видобування нафти та газу); 2) Контроль за використанням та охороною надр; 3) Погодження видобування корисних копалин місцевого значення і торфу з застосуванням спеціальних технічних засобів;	Місцеві державні адміністрації та їх голови під час здійснення своїх повноважень відповідальні перед Президентом України та КМУ, підзвітні і підконтрольні КМУ Місцеві державні адміністрації є підзвітними і підконтрольними відповідним районним, обласним радам у частині повноважень, делегованих їм відповідними районними, обласними радами, а також у виконанні рішень рад з цих питань Київський міський голова як голова Київської міської державної адміністрації під час здійснення своїх повноважень у сфері виконавчої влади відповідальний перед Президентом України і КМУ, а	Конституція України Кодекс України про надра Закон України «Про місцеві державні адміністрації» ³⁰⁸ Закон України «Про столицю України - місто-герой Київ» ³⁰⁹ Порядок погодження та видачі дозволів на спеціальне водокористування ³¹⁰

³⁰⁸ Закон України «Про місцеві державні адміністрації» № 586-ХІV від 9.04.1999 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/586-14>

³⁰⁹ Закон України «Про столицю України - місто-герой Київ» № 401-ХІV від 15.01.1999 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/401-14>

³¹⁰ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку погодження та видачі дозволів на спеціальне водокористування та внесення змін до постанови КМУ № 459 від 10.08.1992 р.» № 321 від 13.03.2002 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/321-2002-%D0%BF/ed20120119>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
		також підзвітний і підконтрольний КМУ	
Обласні, Київська та Севастопольська міські ради	1) Погодження надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин; 2) Розподіл між відповідними місцевими бюджетами плати за користування надрами; 3) Надання гірничих відводів (для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення); 4) Видача дозволів на спеціальне водокористування (водні об'єкти місцевого значення) (необхідні для здійснення діяльності у сфері видобування нафти та газу); 5) Розроблення, затвердження та виконання місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр; 6) Здійснення контролю за використанням та охороною надр;	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами Під час здійснення повноважень місцевого самоврядування Київська міська державна адміністрація як виконавчий орган є підконтрольною, підзвітною і відповідальною перед Київською міською радою	Конституція України Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»³¹¹ Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» Кодекс України про надра Порядок погодження та видачі дозволів на спеціальне водокористування
Сільські, селищні, міські і районні ради	1) Погодження надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними	Конституція України

³¹¹ Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/280/97-%D0%B2%D1%80>

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	родовищ корисних копалин місцевого значення;	і відповідальними перед територіальними громадами;	Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»
	2) Реалізація місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання та охорони надр;	Виконавчі органи сільських, селищних, міських, районних у містах рад є підконтрольними і підзвітними відповідним радам, а з питань здійснення делегованих їм повноважень органів виконавчої влади - також підконтрольними відповідним органам виконавчої влади;	Кодекс України про надра Закон про нафту і газ
	3) Здійснення контролю за використанням та охороною надр;		Гірничий закон України
	4) участь у розробці і реалізації системи заходів щодо роботи об'єктів нафтогазової галузі у надзвичайних умовах;		
	5) участь у розробці комплексних планів розвитку гірничодобувної промисловості;		

15. ДОДАТОК 7. КІНЦЕВІ БЕНЕФІЦІАРНІ ВЛАСНИКИ ПІДЗВІТНИХ ОРГАНІЗАЦІЙ ВІДПОВІДНО ДО ВІДОМОСТЕЙ З ЄДИНОГО ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ

Примітки

- Інформація, наведена нижче, відповідає інформації з Єдиного державного реєстру (ЄДР) станом на 21 жовтня 2016 р.;
- ЄДР не містить інформації щодо кінцевих бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств. Натомість, ЄДР містить інформацію щодо засновників (учасників) таких юридичних осіб, якими можуть бути, наприклад, державні органи, в управлінні яких перебувають такі підприємства. В ЄДР непослідовно зазначається інформація щодо бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств. Так, в одних випадках зазначається, що кінцевий бенефіціарний власник відсутній, а в інших - інформації про це немає взагалі. В таблиці наведено формулювання, що відповідає інформації в ЄДР;
- Позначення «Відсутня інформація в ЄДР» означає, що інформація щодо кінцевого бенефіціарного власника відповідної особи не зазначена в ЄДР (у тому числі - щодо державних підприємств).

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
1	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
2	00153117	ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	Відсутня інформація в ЄДР
3	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	JKX Oil & Gas Plc, Лондон, 3050645, Сполучене Королівство ³¹²
4	20077720	НАК «Нафтогаз України»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
5	22091121	ТОВ «Тисагаз»	Михайло Афендіков, США
6	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	Відсутня інформація в ЄДР
7	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	Відсутня інформація в ЄДР
8	24186185	ТОВ «Енергія-95»	Мурашова Світлана Олександрівна, Україна Підвальний Олександр Іллєч, Україна
9	25168700	ПрАТ «Пласт»	«Остексперт лімітед», Ефросіні Манті, 28.10.1963 р., К 00247532, Ставроу Стиліану, 11, 2023, Нікосія, Кіпр
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Приватна компанія з обмеженою відповідальністю Смарт енерджі б.в., Новинський Вадим Владиславович, Україна

³¹² Інформація надана компанією СП «Полтавська газонафтова компанія»

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Компанія «Регал Петролеум (Джерсі) Лімітед», Нонинський Вадим Владиславович, Україна
12	30019775	ПАТ «Укргазвидобування»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
13	00156392	Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укргазвидобування»
14	00153146	Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укргазвидобування»
15	00153100	Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укргазвидобування»
16	25976423	Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укргазвидобування»
17	30019801	ПАТ «Укртрансгаз»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
18	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
19	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Бросіті Інвестмент Лімітед, Злочевський Микола Владиславович, Україна
20	31037994	ТОВ «Парі»	Злочевський Микола Владиславович, Україна
21	31169745	ПАТ «НАК «Надра України»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
22	31511844	ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
23	31570412	ПАТ «Укртранснафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
24	31747429	ТОВ «Пром-Енергопродукт»	Новинський Вадим Владиславович, Україна
25	31978102	ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	Козицький Зіновій Ярославович, Україна Карел Комарек, Чеська Республіка
26	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	DTEK OIL GAZ B.V., Ахметов Рінат Леонідович, Україна
27	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
28	32847657	ТОВ «Укрнафтогазінвест»	Маренко Марко, Італія
29	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
30	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Неможливо встановити кінцевого бенефіціарного власника (контролера)
31	33750826	ТОВ «Українська бурова компанія»	Джарти Наталія Євгенівна, Україна Лушнікова Вікторія Василівна, Україна Омельченко Павло Павлович, Україна Солодихін Олег Неоргійович, Україна Хамід Беккалі, Кіпр

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
32	34530351	ТОВ «Прайм-Газ»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
33	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Злочевський Микола Владиславович, Україна
34	36828617	ТОВ «Горизонти»	Карел Комарек, Чеська Республіка Козицький Зіновій Ярославович, Україна
35	37182541	ТОВ «Макком-груп»	Крутенко Максим Геннадійович, Україна
36	37332410	ТОВ «Надрагаз»	Злочевський Микола Владиславович, Україна Керницька Олена Орестівна, Україна
37	37994284	ТОВ «Укрістгаз»	Іонідіс Дімітріс, Кіпр
38	38126671	ТОВ «Західгазінвест»	Алессандро Бенедетті, Італія Бертран Гілен Ів Гоклен Де Пальєр, Франція
39	38285759	ТОВ «Богородчанинафтогаз»	Курочкін Олег Олександрович, Україна Петрушко Юрій Миронович, Україна
40	37827698	ТОВ «Ені Україна»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
41	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Інформація відсутня у ЄДР
42	22525915	Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укрнафта»
43	05398533	Нафтогазовидобувне управління «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта»	Див. інформацію щодо ПАТ «Укрнафта»
44	34763705	ТОВ «Надра геоцентр»	Ана Корелідоу, Греція, Ніколета Гарофіна Ангонас, Республіка Кіпр
45	33832065	ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
46	177117469	Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 - уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679	Метенерджі Лімітед, Одіссеас Періклеус, Кіпр, м. Нікосія, Строволос 4 Агіас Марінас Ваміко Білдіні, буд. 8, офіс 36
47	337504782	Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	Інформація відсутня у ЄДР
48	337504801	Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 - уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463	Яцик Володимир Олександрович, Україна
49	403739509	Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне	Див. інформацію щодо ПАТ «Укрнафта»

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
		управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915	
50	403742858	Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1 - Д21/008/2000 - уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон» 26002442	Інформація відсутня у ЄДР
51	403744427	Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
52	455860305	Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р. № 60 - уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
53	455860319	Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	Інформація відсутня у ЄДР
54	466573703	Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 - уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278	Данілов Віталій Богданович, Україна Котвіцький Ігор Олександрович, Україна
55	466573913	ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД	Карасик Анна Олегівна, Україна Хачатурова Валентина Григорівна, Україна
56	473544036	Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 - уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749	Каріна Еменег Арзу, Україна, Костюков Олексій Григорович, Україна
57	534663345	Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 - уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390	Див. інформацію щодо ПАТ «Укрнафта»

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
58	534664291	Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 - уповноважена особа Спільне підприємство «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371	Інформація відсутня у ЄДР
59	536507917	Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. № 23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	Гавриш Андрій Володимирович, Україна
60	560242372	Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427	Вайспапір Вадим Аркадійович, Україна Воловик Лідія Леонідівна, Україна Воловик Олег Вадимович, Україна Гавриленко Володимир Миколайович, Україна Гавриленко Микола Володимирович, Україна Гавриленко Тарас Володимирович, Україна Демченко Петро Миколайович, Україна Довжок Валерій Євгенович, Україна Довжок Тетяна Євгенівна, Україна Євстратов Михайло Аркадійович, Україна Євстратова Алла Іванівна, Україна Зіневич Володимир Олегович, Україна Корнійчук Людмила Олександрівна, Україна Нетесова Олена Андріївна, Україна Памбос Феллас, Кіпр Рубаха Микола Григорович, Україна
61	560244179	Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 - уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453	Дробах Роман Ярославович, Україна Каландія Лія Олегівна, Російська Федерація Кварацхелія Ліа Тенгізівна, Україна Мироненко Тетяна Володимирівна, Україна Анна Корелідоу, Греція, Ніколета Гарофіта Ангонас, Кіпр
62	580310445	Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 - уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577	Гапон Ольга Вітольдівна, Україна Тулуб'єва Олена Русланівна, Україна Семиноженко Ігор Володимирович, Україна Овчаренко Павло Володимирович, Україна Пробилов Сергій Олександрович, Україна
63	587437982	ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим управлінням «Харківгазвидобування»	Ана Корелідоу, Греція, Ніколета Гарофіта Ангонас, Кіпр
64	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
65	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
66	00191000	ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
67	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
68	00191129	ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
69	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна Модер Ян, Словаччина Хрнек Томаш, Словаччина Балко Евжен, Словаччина Блашкова Марія, Словаччина
70	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Ferrexpro PLC, 05432915, вул. Кінг Стр іт 2-4, Лондон, SW1Y6QL, Сполучене Королівство
71	00191307	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна Коломойський Ігор Валерійович, Україна
72	00191329	ПрАТ «Євраз Суша Балка»	Абрамович Роман Аркадійович, Російська федерація
73	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Лакшмі Нівас Міттал, Індія
74	30939178	ПрАТ «Донецьксталь» - металургійний завод»	Дінос Паспалідес, Кіпр
75	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Ferrexpro PLC, вул. Кінг Стр іт 2-4, Лондон, SW1Y6QL, Сполучене Королівство
76	00190928	ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
77	00190911	ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
78	36716128	ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Інформація відсутня в ЄДР
79	39391950	Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Див. інформацію щодо ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»
80	39389830	Філія «Вільногірський гірничо-металургійний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Див. інформацію щодо ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»
81	30597936	ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»	Фірташ Дмитро Васильович
82	00174668	ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
83	00174846	ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	Організація орендарів шахти імені О.Ф. Засядька, код ЄДРПОУ засновника: 25807979
84	00178175	ПАТ «Шахта «Надія»	Відсутня інформація в ЄДР

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
85	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Ахметов Рінат Леонідович
86	05508186	ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолец Донбасу»	Ахметов Рінат Леонідович
87	13498562	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Паспалідес Дінос, Кіпр
88	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Відсутня інформація в ЄДР
89	31906124	ДП «Сніжнеантрацит»	Відсутня інформація в ЄДР
90	32087941	ДП «Красноармійськвугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
91	32270533	ДП «Артемвугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
92	32323256	ДП «Львіввугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
93	32359108	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
94	32363486	ПрАТ «Краснодонвугілля»	Ахметов Рінат Леонідович
95	32366906	ДП «Торезантрацит»	Відсутня інформація в ЄДР
96	32442295	ДП «Макіїввугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
97	32953421	ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»	Відсутня інформація в ЄДР, але наведено перелік засновників (фізичних осіб), серед яких: Мамлеев Шаміль Вініатуллович, Україна Данилов Олександр Миколайович, Україна Мишко Костянтин Валентинович, Україна Парамонов Юрій Олександрович, Україна Зубков Микола Федорович, Україна Ільюк Михайло Степанович, Україна Кульчицький Микола Борисович, Україна Циганок Федор Миколайович, Україна Ковальчук Віталій Дмитрович, Україна Шураєв Сергій Сергійович, Україна Заплава Олександр Олександрович, Україна Шкандевич Віталій Григорович, Україна Гребенюк Сергій Дмитрович, Україна Афонов Петро Ігнатович, Україна Вишенський Віктор Володимирович, Україна Кучер Олег Миколайович, Україна
98	33161769	ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»	Відсутня інформація в ЄДР
99	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
100	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Відсутня інформація в ЄДР
101	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Відсутня інформація в ЄДР
102	34181461	ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	Борисенко Єгор Олександрович, Україна
103	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
104	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
105	37596090	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник компанії уповноваженої особи
106	37713861	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
107	39528169	ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	Відсутня інформація в ЄДР

16. ДОДАТОК 8. ІСТОТНІ УМОВИ УРП

В УРП мають визначатися: перелік видів діяльності інвестора та програма обов'язкових робіт із визначенням строків виконання, обсягів і видів фінансування, технологічного обладнання та інших показників, що не можуть бути нижчими від запропонованих інвестором у конкурсній заяві, а також інші істотні умови³¹³.

Істотними умовами угоди про розподіл продукції є:

- 1) найменування сторін угоди та їх реквізити;
- 2) характеристика ділянки надр (родовищ корисних копалин), щодо якої укладається угода, включаючи географічні координати району робіт, а також обмеження щодо глибини промислової розробки надр;
- 3) умови надання земельної ділянки для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, та ділянки надр;
- 4) проект рекультивації земель, порушених під час проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин;
- 5) вид (види) користування надрами;
- 6) перелік, обсяги і строки виконання передбачених угодою робіт;
- 7) вимоги до якості виконуваних згідно з угодою робіт;
- 8) права та обов'язки сторін, зокрема права інвестора щодо користування землею, надрами та інші права, а також його обов'язки, передбачені частиною п'ятою цієї статті;
- 9) порядок узгодження сторонами бюджетів та програм робіт;
- 10) умови використання корисних копалин;
- 11) порядок визначення вартості видобутих корисних копалин, в тому числі валюта, в якій буде виражено таку вартість, в угоді за участю іноземного інвестора;
- 12) порядок внесення платежів за користування надрами;
- 13) пункт виміру;
- 14) обов'язок інвестора доставляти вироблену продукцію в пункт виміру;
- 15) умови визначення обсягу компенсаційної продукції;
- 16) склад витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією;
- 17) порядок та умови розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором;
- 18) порядок і строк передачі державі належної їй частини прибуткової продукції. Угодою може передбачатися передача державі грошового еквівалента частини прибуткової продукції, що належить державі;

³¹³ Закон України «Про угоди про розподіл продукції» №1039-XIV від 14.09.1999 р.

- 19) порядок переходу права власності на вироблену продукцію;
- 20) порядок одержання інвестором частини прибуткової продукції, що належить йому відповідно до угоди;
- 21) порядок переходу права власності на майно від інвестора до держави;
- 22) порядок контролю за виконанням угоди про розподіл продукції; строк, форми та зміст звітів, інформації, рахунків, що подаються інвестором КМУ або уповноваженому КМУ центральному органу виконавчої влади;
- 23) вимоги щодо повернення ділянок надр та земельних ділянок, наданих для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, після закінчення дії угоди у разі її дострокового припинення або закінчення окремих етапів робіт, а також строки та порядок повернення цих ділянок;
- 24) умови внесення змін, дострокового припинення або продовження дії угоди;
- 25) умови переуступлення інвестором прав та обов'язків, передбачених угодою;
- 26) вимоги щодо раціонального і комплексного використання та охорони надр і довкілля, безпеки та охорони праці персоналу, залученого до передбачених угодою робіт;
- 27) порядок консервації або ліквідації гірничих об'єктів;
- 28) строк дії угоди, дата, місце підписання та порядок набрання нею чинності;
- 29) відповідальність сторін угоди та засоби її забезпечення;
- 30) порядок розгляду спорів;
- 31) порядок передачі інвестором рухомого майна державі, яке було ним створене або придбане для виконання угоди про розподіл продукції та право власності на яке перейшло до держави відповідно до закону;
- 32) інші істотні умови, передбачені цим Законом.

УРП, укладені щодо пошуку, розвідки та видобування вуглеводневої сировини, а також щодо використання родовищ із значними запасами корисних копалин, повинні передбачати також такі істотні умови:

- ▶ щорічне декларування видобувних характеристик;
- ▶ порядок користування геологічною, геофізичною та іншою інформацією;
- ▶ порядок і особливості обліку витрат на промислові та технологічні потреби;
- ▶ порядок і строки оцінки рівня забруднення довкілля в районі експлуатації ділянки надр (земельної ділянки, наданої для потреб, пов'язаних з користуванням надрами) на момент укладення угоди;
- ▶ обсяги і строки виконання природоохоронних заходів;
- ▶ порядок узгодження та затвердження програм робіт, зокрема програм проведення нафтових операцій;

- ▶ умови відповідального зберігання державної частки видобутих корисних копалин до передачі їх державі;
- ▶ умови страхування майнових ризиків, включаючи втрату видобутих корисних копалин внаслідок розливу, повені, пожежі;
- ▶ умови виключного ризику під час розробки родовищ.

17. ДОДАТОК 9. ІСТОТНІ УМОВИ ДОГОВОРУ КОНЦЕСІЇ

Істотними умовами договору концесії є:

- 1) сторони договору;
- 2) види діяльності, роботи, послуги, які здійснюються за умовами договору;
- 3) об'єкт концесії (склад і вартість майна або технічні і фінансові умови створення об'єкта концесії);
- 4) умови надання земельної ділянки, якщо вона необхідна для здійснення концесійної діяльності;
- 5) перелік видів діяльності, здійснення яких підлягає ліцензуванню;
- 6) умови встановлення, зміни цін (тарифів) на виготовлені (надані) концесіонером товари (роботи, послуги);
- 7) строк дії договору концесії, умови найму, використання праці працівників - громадян України;
- 8) умови використання вітчизняних сировини, матеріалів;
- 9) умови та обсяги поліпшення об'єкта концесії та порядок компенсації зазначених поліпшень;
- 10) умови, розмір і порядок внесення концесійних платежів;
- 11) порядок використання амортизаційних відрахувань;
- 12) відновлення об'єкта концесії та умови його повернення;
- 13) відповідальність за невиконання або неналежне виконання зобов'язань, що впливають з концесійного договору;
- 14) страхування концесіонером об'єктів концесії, взятих у концесію;
- 15) порядок внесення змін та розірвання договору;
- 16) порядок вирішення спорів між сторонами;
- 17) право на отримання інформації та проведення перевірки виконання умов договору;
- 18) порядок та умови передачі, у тому числі з наданням гарантії кредиторам, прав і зобов'язань, що впливають з концесійного договору;
- 19) порядок використання об'єктів права інтелектуальної власності.

За згодою сторін у концесійному договорі можуть бути передбачені й інші умови, в тому числі передбачені спеціальними законами про концесійну діяльність в окремих сферах господарської діяльності.

ЗУ «Про особливості оренди / концесії об'єктів ПЕК» наводить додатковий перелік істотних умов договору концесії об'єктів ПЕК:

- в господарській діяльності

- 1) порядок та умови відновлення переданого в оренду чи концесію об'єкта та його повернення;
- 2) порядок та умови списання майна в складі об'єкта оренди чи концесії;

- 3) обов'язки сторін договору щодо забезпечення збереження переданого в оренду чи концесію об'єкта;
 - 4) обов'язки щодо утримання об'єкта оренди чи концесії згідно з вимогами державних стандартів, норм та правил, що діють у відповідній сфері діяльності;
 - 5) обов'язки орендаря чи концесіонера щодо використання переданого в оренду чи концесію об'єкта за цільовим призначенням відповідно до профілю виробничої діяльності підприємства, що раніше здійснювало експлуатацію такого об'єкта, щодо видобування кам'яного вугілля та лігніту (бурого вугілля), його переробки у гарантованих обсягах і належної якості;
 - 6) порядок здійснення уповноваженим органом управління разом з Фондом державного майна України контролю за станом переданого в оренду об'єкта;
 - 7) порядок здійснення уповноваженим органом управління контролю за станом об'єкта, переданого в концесію;
 - 8) відповідальність сторін, у тому числі відповідальність орендаря чи концесіонера за безпеку експлуатації об'єкта;
 - 9) забезпечення виробництва продукції в обсягах та за визначеними показниками якості;
 - 10) забезпечення застосування раціональних, екологічно безпечних і нешкідливих технологій;
 - 11) забезпечення здійснення заходів з комплексного використання надр;
 - 12) недопущення вибіркової видобування запасів, понаднормативних втрат паливно-енергетичних ресурсів;
 - 13) забезпечення збереження та обліку матеріалів, а також відходів виробництва, які потрібні, але тимчасово не використовуються;
 - 14) забезпечення приведення земельних ділянок, які вивільняються орендарем чи концесіонером, у стан, придатний для використання, відповідно до Земельного кодексу України;
 - 15) здійснення заходів щодо запобігання можливому шкідливому (небезпечному) впливу наслідків аварій, що виникли на об'єкті, переданому в оренду чи концесію, і стихійного лиха;
 - 16) виконання встановлених мобілізаційних завдань;
 - 17) забезпечення виконання екологічних вимог та інших вимог, передбачених законодавством про охорону навколишнього природного середовища, та розв'язання еколого-гідрогеологічних проблем, які виникають в процесі експлуатації об'єктів, переданих в оренду чи концесію;
 - 18) забезпечення постійного проведення моніторингу екологічного стану навколишнього природного середовища;
- в економічній діяльності:**
- 1) забезпечення зменшення дебіторської та кредиторської заборгованості;
 - 2) забезпечення своєчасної сплати податків та зборів, страхових внесків;

- 3) забезпечення щомісячної виплати заробітної плати працівникам підприємства в строки, передбачені у колективному договорі;
 - 4) підвищення рівня заробітної плати з урахуванням інфляційних процесів та згідно з умовами, визначеними галузевою угодою;
 - 5) забезпечення погашення заборгованості із заробітної плати, що склалася на момент передачі об'єкта в оренду;
 - 6) страхування об'єкта оренди чи концесії та інвестиційних зобов'язань за рахунок орендаря чи концесіонера;
 - 7) обсяги інвестування орендарем чи концесіонером об'єктів оренди чи концесії;
 - 8) обсяги робіт, що повинні бути профінансовані (виконані) концесіонером, та/або перелік майна, що повинно бути створене концесіонером;
- у соціальній діяльності:
- 1) забезпечення належного рівня безпеки проведення робіт та охорони праці;
 - 2) забезпечення медичного та санітарно-побутового обслуговування працівників підприємств;
 - 3) забезпечення збереження передбаченої колективним договором кількості робочих місць;
 - 4) забезпечення виконання вимог галузевої угоди та колективного договору підприємства.

У разі коли об'єктом оренди чи концесії є цілісні майнові комплекси, системи цілісних майнових комплексів підприємств, які забезпечують (призначені) та достатні для самостійного провадження господарської діяльності у сфері видобування кам'яного вугілля та лігніту (бурого вугілля), його переробки, істотними умовами договору концесії, крім визначених вище, є:

- 1) недопущення псування розроблюваних і сумісних з ними родовищ вугілля в результаті проведення гірничих робіт, забезпечення збереження запасів вугілля родовищ, що консервуються;
- 2) забезпечення подання в установлені строки до відповідних органів державної статистики звітності щодо видобутку вугілля, стану запасів та втрат вугілля в надрах, стану та протяжності гірничих виробок;
- 3) забезпечення щорічних розрахунків і погодження обсягів дотацій у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;
- 4) забезпечення формування фінансового резерву для закриття вугледобувних підприємств у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;
- 5) забезпечення безоплатного надання вугілля на побутові потреби працівникам та пенсіонерам.

18. ДОДАТОК 10. ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО КЛАСИФІКАЦІЇ ЗАПАСІВ КОРИСНИХ КОПАЛИН

На практиці у видобувних галузях прийнято використовувати дві класифікації запасів:

1) **Класифікація за ступенем техніко-економічного вивчення** (згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженого Постановою КМУ №432 від 05.05.1997 р., Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):

- Балансові (видобувні), видобування яких є економічно доцільним і які повинні відповідати характеристикам, встановленим під час підрахунку запасів у надрах;
- Умовно балансові та позабалансові, ефективність видобування яких на момент оцінки не може бути визначена однозначно або видобування і використання яких на момент оцінки є економічно недоцільним є економічно недоцільним;
- Запаси з невизначеним призначенням, для яких виконано початкову геолого-економічну оцінку з використанням припущених технологічних та економічних вихідних даних.

2) **Класифікація за ступенем геологічного вивчення**

- Класифікація запасів родовищ твердих порід за ступенем розвіданості (Згідно з Інструкціями із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ вугілля, металевих руд тощо):
 - А, В та С₁ (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації);
 - С₂ (попередньо оцінені).
- Класифікація запасів родовищ нафти і газу за ступенем розвіданості (згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
 - Розвідані запаси - А (вивчені повноцінно), В (вивчені на підставі промислових притоків нафти чи газу), С₁ (вивчені за результатами дослідно-промислової розробки та випробування);
 - Перспективні ресурси - С₂ (вивчені за результатами випробування та дослідження свердловин), С₃ (продуктивність пластів визначена на відомих родовищах району);

- Прогнозні ресурси - Д₁ (прогнозні ресурси в межах крупних регіональних структур з доведеною нафтогазоносністю), Д₂ (прогнозні ресурси, нафтогазоносність яких ще не доведена).
- Міжнародна класифікація ООН
 - Код 111 (достовірні) - розвідані, детально оцінені запаси, які можна ефективно видобути;
 - Коди 121 та 122 (вірогідні) - балансові і попередньо оцінені запаси;
 - Коди 211, 221 та 222 - відповідно розвідані та попередньо розвідані запаси, віднесені за промисловим призначенням до умовно-балансових та позабалансових;
 - Коди 331, 332, 333, 334 - відповідно розвідані запаси, попередньо розвідані запаси, перспективні та прогнозні ресурси, віднесені до промислових запасів з невизначеним промисловим призначенням.

19. ДОДАТОК 11. АУКЦІОНИ З ПРОДАЖУ СПЕЦІАЛЬНИХ ДОЗВОЛІВ НА КОРИСТУВАННЯ НАДРАМИ У 2014-2015 РР.³¹⁴

Результати проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами (далі – аукціони), які відбулися у 2014 році (згідно з даними Держгеонадр)

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
Результати проведення I аукціону, який відбувся 18 липня 2014 р.												
1.	Шахтоділянка № 3 (поза межами шахти № 10-біс), пласт h ₁₀ ^б	кам'яне вугілля	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Донецька обл., м. Макіївка, (на території міськради)	9,43	1,89	4,50	44 603,20	5	11,43	1. ТОВ «Україна- Капітал» 2. ТОВ «Градомір- М»	ТОВ «Айгер- Трейд»
Результати проведення II аукціону, який відбувся 18 червня 2014 р.												
1.	Біличівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська обл., Чорнухинський р-н	3 312,80	662,56	72,55	437 826,37	5	3 402,80	1. ТОВ «Авантаж Енерго» 2. ТОВ «Слобіднафта»	ТОВ «Авантаж Енерго»

³¹⁴ За даними Держгеонадра. В таблицю включено інформацію лише по тим видам корисних копалин, які включені до Звіту.

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
2.	Лосищинська ділянка	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Сумська обл., Роменський р-н	3 127,40	625,48	72,55	159 058,67	5	3 187,40	1. ТОВ «Авантаж Енерго» 2. ТОВ «Слобіднафта»	ТОВ «Слобіднафта»

Результати проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами (далі - аукціони), які відбулися у 2015 році (згідно з даними Держгеонадр)

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
Результати проведення І аукціону, який відбувся 24 липня 2015 року												
1.	Бунівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Яворівський та Мостиський р-ни	137,18	27,44	4,50	411 418,33	20	3 287,18	1. ПрАТ «Газенерго-Україна» 2. ТОВ «Бурова Компанія «Горизонти» 3. ТОВ «Горизонти» 4. ТОВ «Георозвідка»	ТОВ «Горизонти»
2.	Рудниківська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Миколаївський, Жидачівський, Пустомитівський р-ни	295,18	59,04	9,21	232 782,19	20	11 555,18	1. ТОВ «Трубопласт» 2. ПП «Проект-Буд» 3. ТОВ «Георозвідка» 4. ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»	ПП «Проект-Буд»
3.	Колодницька площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Стрийський р-н	148,67	29,73	4,64	30 714,84	20	6 258,67	1. ТОВ «Укрнафтогазінвест» 2. ПП «Нордік» 3. ТОВ «Георозвідка»	ПП «Нордік»
4.	Хорошівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Харківська обл., Харківський р-н	5 085,0	1017,0	72,55	348 303,52	20	16 565,0	1. ТОВ «Каде-ресурс» 2. ТОВ «Гравеліт-21»	ТОВ «Нафтогазрозро бка»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
			нафти, газу (промислова розробка родовищ)								3. СП «Полтавська газонафтова компанія» 4. ТОВ «Нафтогазрозробка» 5. ТОВ «Ютекснафтогаз» 6. ТОВ «Нафтохімічна компанія «Матрапак- Україна»	
5.	Батинецько- Перешпинська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Турківський, Старосамбірський та Дрогобицький р-ни	726,51	145,30	22,67	641 866,08	20	766,51	1. ТОВ «Галицька енергетична компанія» 2. ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»	ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»
Результати проведення II аукціону, який відбувся 10 листопада 2015 року												
1.	Бистрицька площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Дрогобицький р-н	159,85	31,97	4,99	244 514,50	20	12 129,85	1. ТОВ «Газ Трейд» 2. ТОВ «Будівельно- монтажне управління № 77 «Житлопостач» 3. ТОВ «НТ- Інжиніринг» 4. ТОВ «Хайдро Дріллінг Карпати»	ТОВ «Будівельно- монтажне управління № 77 «Житлопостач»
2.	Південноза- лужанська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу	Львівська обл., Дрогобицький та Самбірський р-ни	567,74	113,55	17,71	578 081,83	20	607,74	1. ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	ТОВ «Українська Незалежна Геологічна Компанія»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
			(промислова розробка родовищ)								2. ТОВ «Українська Незалежна Геологічна Компанія»	
3.	Сторонська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Дрогобицький та Самбірський р-ни	357,54	71,51	11,16	640 189,61	20	367,54	1. ТОВ «Галицька енергетична компанія» 2. ТОВ «Енерго- Інвестгруп»	ТОВ «Енерго- Інвестгруп»
4.	Гуменецька площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Городоцький, Пустомитівський та Миколаївський р-ни	295,51	59,10	9,22	230 523,09	20	325,51	1. ТОВ «Будівельно- монтажне управління № 77 «Житлопостач» 2. ТОВ «Галицька енергетична компанія» 3. ТОВ «Надра Сервіс Груп» 4. ТОВ «Хайдро Дріллінг Карпати»	ТОВ «Надра Сервіс Груп»
5.	Новософіївська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Харківська обл., Богодухівський р-н	1 378,10	275,62	43,00	570 798,11	20	1 418,10	1. ТОВ «Восток- Енергоресурс» 2. ТОВ «Харківенергопром»	ТОВ «Восток- Енергоресурс»
Результати проведення III аукціону, який відбувся 16 грудня 2015 року												
1.	Загорівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Волинська обл., Іваничівський та Локачинський	425,21	85,04	13,27	677 815,16	5	475,21	1. ТОВ «Газ Трейд»	ПП «ТД Атланта Плюс»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Початкова ціна продажу дозволу, тис. грн	Гарантійний внесок, тис. грн	Вартість пакета аукціонної документації, тис. грн	Вартість геологічної інформації, грн	Строк дії дозволу, роки	Ціна продажу, тис. грн	Претенденти (Список учасників аукціонів)	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр								
				р-ни							2. ПП «ТД Атланта Плюс»	
2.	Західно-Гутська площа	газ сланцевих товщ	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Харківська обл., Богодухівський та Краснокутський р-ни	1 517,30	303,46	47,34	1 599 495,80	5	1 617,30	1. ТОВ «Енерготел» 2. ТОВ «Харківенергопром»	ТОВ «Харківенерго- пром»
3.	Библівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл., Мостиський та Старосамбірський р-ни	693,58	138,72	21,64	415 320,04	20	733,58	1. ТОВ «ГеоПласт Груп» 2. ТОВ «Карпатська індустріальна група 2014»	ТОВ «Карпатська індустріальна група 2014»

20. ДОДАТОК 12. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИКОНАННЯ ПОКАЗНИКІВ ОКРЕМИХ МІЖБЮДЖЕТНИХ ТРАНСФЕРТІВ (ІНШІ ДОТАЦІЇ ТА СУБВЕНЦІЇ) З ДЕРЖАВНОГО БЮДЖЕТУ УКРАЇНИ МІСЦЕВИМ БЮДЖЕТАМ В 2014-2015 РР.

Код бюджету	Назва місцевого бюджету адміністративно-територіальної одиниці	Надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати (утримання будинків і споруд та прибудинкових територій), вивезення побутового сміття та рідких нечистот			
		2014		2015	
		затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін	виконано за звітний період (рік)	затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін	виконано за звітний період (рік)
02100000000	Обласний бюджет Вінницької області	293 524 300,00	183 278 888,91	627 782 000,00	690,492,600.00
03100000000	Обласний бюджет Волинської області	175 026 000,00	115 939 328,09	424 341 800,00	526,198,289.41
04100000000	Обласний бюджет Дніпропетровської області	689 641 200,00	525 723 978,46	1 502 717 400,00	1 594 260 197.31
05100000000	Обласний бюджет Донецької області	1 012 125 500,00	598 938 662,37	1 712 579 400,00	909 098 853.68
06100000000	Обласний бюджет Житомирської області	252 065 800,00	181 028 673,53	548 337 800,00	726 987 300.00
07100000000	Обласний бюджет Закарпатської області	112 430 700,00	79 562 913,14	255 516 700,00	294 038 331.83
08100000000	Обласний бюджет Запорізької області	343 766 700,00	231 333 553,54	679 416 700,00	629 975 632.05
09100000000	Обласний бюджет Івано-Франківської області	225 136 500,00	172 454 366,00	530 775 700,00	640 829 795.96
10100000000	Обласний бюджет Київської області	517 805 700,00	370 983 967,79	1 041 115 800,00	1 115 950 546.32
11100000000	Обласний бюджет Кіровоградської області	186 567 800,00	125 621 632,40	434 554 800,00	519 887 400.00

Код бюджету	Назва місцевого бюджету адміністративно-територіальної одиниці	Надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати (утримання будинків і споруд та прибудинкових територій), вивезення побутового сміття та рідких нечистот			
		2014		2015	
		затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін	виконано за звітний період (рік)	затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін	виконано за звітний період (рік)
12100000000	Обласний бюджет Луганської області	460 017 400,00	212 262 111,29	632 547 200,00	308 200 052,68
13100000000	Обласний бюджет Львівської області	511 145 300,00	313 655 581,52	1 051 836 600,00	1 156 936 796,11
14100000000	Обласний бюджет Миколаївської області	172 711 900,00	114 660 107,98	338 731 200,00	340 349 336,52
15100000000	Обласний бюджет Одеської області	329 886 400,00	240 882 045,12	643 889 800,00	447 859 917,84
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	391 732 700,00	272 438 137,32	1 032 652 700,00	1 035 998 708,72
17100000000	Обласний бюджет Рівненської області	202 881 100,00	147 744 829,87	462 892 100,00	493 930 727,82
18100000000	Обласний бюджет Сумської області	296 949 400,00	243 030 576,86	795 215 800,00	928 001 000,00
19100000000	Обласний бюджет Тернопільської області	190 522 600,00	174 705 160,35	611 323 300,00	617 285 599,47
20100000000	Обласний бюджет Харківської області	694 352 800,00	583 590 874,29	1 515 594 400,00	1 309 494 796,41
21100000000	Обласний бюджет Херсонської області	148 625 100,00	101 004 741,45	306 543 400,00	291 321 335,17
22100000000	Обласний бюджет Хмельницької області	274 605 000,00	205 560 860,30	663 532 900,00	738 401 993,08
23100000000	Обласний бюджет Черкаської області	325 318 400,00	256 169 237,36	778 805 600,00	803 384 585,09
24100000000	Обласний бюджет Чернівецької області	102 610 800,00	70 979 809,92	251 745 400,00	294 849 900,00
25100000000	Обласний бюджет Чернігівської області	250 102 000,00	175 681 805,29	557 836 300,00	655 214 800,73
26000000000	Міський бюджет міста Києва	652 829 600,00	425 042 797,86	1 013 934 500,00	925 909 399,17
Усього:		8 812 380 700,00	6 122 274 641,01	18 414 219 300,00	17 994 857 895,37

21. ДОДАТОК 13. КОНСОЛІДОВАНА БАЗА ДАНИХ ЩОДО СПЛАТИ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ КОМПАНІЯМИ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ В 2014 Р.

21.1.Податок на доходи фізичних осіб

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	23 906,45	23 880,89	25,55	23 906,45	23 880,89	25,55
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	3 358,93	3 359,00	(0,07)	3 358,93	3 359,00	(0,07)
ТОВ «Ені Україна»	4 524,74	5 041,30	(516,56)	4 524,74	5 032,64	(507,90)
ТОВ «Західгазінвест»	1 199,80	1 200,00	(0,20)	1 199,80	1 200,00	(0,20)
ТОВ «Куб-газ»	11 267,69	11 267,69	0,00	11 267,69	11 267,69	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	404,74	405,00	(0,26)	404,74	405,00	(0,26)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	2 846,48	2 827,19	19,29	2 846,48	2 827,19	19,29
ПрАТ «Укргазвидобуток»	2 395,17	2 395,00	0,17	2 395,17	2 395,00	0,17

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	956,43	956,00	0,43	956,43	956,00	0,43
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	5 450,35	5 450,20	0,15	5 450,35	5 450,20	0,15
ТОВ «Тисагаз»	1 034,69	1 034,70	(0,01)	1 034,69	1 034,70	(0,01)
ТОВ «Парі»	492,92	492,90	0,02	492,92	492,90	0,02
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	353,11	341,00	12,11	353,11	341,00	12,11
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	402,35	402,40	(0,05)	402,35	402,40	(0,05)
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-З/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	20 333,55	15 232,00	5 101,55	20 333,55	20 333,70	(0,15)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	2 561,76	2 562,00	(0,24)	2 561,76	2 562,00	(0,24)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	42 437,20	42 379,00	58,20	42 437,20	42 379,00	58,20
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	7 181,42	7 182,00	(0,58)	7 181,42	7 182,00	(0,58)
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	33 528,16	33 262,00	266,16	33 528,16	33 262,00	266,16
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	42 790,69	42 792,00	(1,31)	42 790,69	42 792,00	(1,31)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	18 624,21	18 624,00	0,21	18 624,21	18 624,00	0,21
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	33 530,06	33 530,00	0,06	33 530,06	33 530,00	0,06
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	19 254,99	19 255,00	(0,01)	19 254,99	19 255,00	(0,01)
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	4 713,49	4 711,00	2,49	4 713,49	4 713,30	0,19
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	52 810,48	52 886,00	(75,52)	52 810,48	52 886,00	(75,52)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	34 367,30	39 469,00	(5 101,70)	34 367,30	34 367,30	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	34 546,74	34 586,00	(39,26)	34 546,74	34 586,00	(39,26)
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	950,73	958,00	(7,27)	950,73	958,00	(7,27)
ТОВ «Західнадрасервіс»	13,00	13,09	(0,09)	13,00	13,09	(0,09)
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	7,83	7,80	0,03	7,83	7,80	0,03
ПрАТ «Природні ресурси»	6 431,75	6 431,75	0,00	6 431,75	6 431,75	0,00
ТОВ «Східний геологічний союз»	2 334,57	2 334,57	0,00	2 334,57	2 334,57	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
«Східний геологічний союз» податковий номер 32426289						
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	323,30	323,00	0,30	323,30	323,00	0,30
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	134,68	-	134,68	134,68	-	134,68
ТОВ «Горизонти»	318,58	319,00	(0,42)	318,58	319,00	(0,42)
ПАТ «Укртрансфаста»	52 533,23	52 556,00	(22,77)	52 533,23	52 556,00	(22,77)
НАК «Нафтогаз України»	41 551,36	41 551,00	0,36	41 551,36	41 551,00	0,36
ПАТ «Укргазвидобування»	10 144,99	10 145,00	(0,01)	10 144,99	10 145,00	(0,01)
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	53 067,24	39 898,00	13 169,24	53 067,24	53 424,00	(356,76)
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	46 173,69	46 174,00	(0,31)	46 173,69	46 174,00	(0,31)
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	14 220,49	14 220,00	0,49	14 220,49	14 220,00	0,49
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	12 779,64	12 780,00	(0,36)	12 779,64	12 780,00	(0,36)
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	3 299,17	3 299,00	0,17	3 299,17	3 299,00	0,17
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	99 342,68	99 343,00	(0,32)	99 342,68	99 343,00	(0,32)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	9 676,71	9 668,00	8,71	9 676,71	9 668,00	8,71
СП «Полтавська газонафтова компанія»	12 512,26	12 512,30	(0,04)	12 512,26	12 512,30	(0,04)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	1 319,28	1 319,30	(0,02)	1 319,28	1 319,30	(0,02)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	6 960,72	6 949,00	11,72	6 960,72	6 949,00	11,72
ПАТ «Укрнафта»	246 515,98	246 607,10	(91,12)	246 515,98	246 607,10	(91,12)
Всього	1 025 885,78	1 012 932,19	12 953,59	1 025 885,78	1 026 451,83	(566,05)

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	41 605,79	41 803,00	(197,21)	41 605,79	41 803,00	(197,21)
ДП «Львіввугілля»	76 190,07	74 706,00	1 484,07	76 190,07	74 706,00	1 484,07
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	20 437,27	19 505,00	932,27	20 437,27	19 505,00	932,27
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	26 499,57	26 500,00	(0,43)	26 499,57	26 500,00	(0,43)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	35 391,02	35 358,00	33,02	35 391,02	35 358,00	33,02
ПАТ «Шахта «Надія»	8 328,66	8 320,00	8,66	8 328,66	8 320,00	8,66
ДП «Селидіввугілля»	1 441,16	70 261,00	(68 819,84)	1 441,16	70 261,00	(68 819,84)
ДП «Торецьквугілля»	31 172,56	31 307,00	(134,44)	31 172,56	31 307,00	(134,44)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	99 315,31	108 948,00	(9 632,69)	99 315,31	99 315,00	0,31
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	25 039,65	25 040,00	(0,35)	25 039,65	25 040,00	(0,35)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	11 728,57	11 728,60	(0,03)	11 728,57	11 728,60	(0,03)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	65 696,62	65 708,50	(11,88)	65 696,62	65 708,50	(11,88)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	209 432,46	209 552,40	(119,94)	209 432,46	209 552,40	(119,94)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	1 634,94	1 630,90	4,04	1 634,94	1 630,90	4,04
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	1 003,21	871,00	132,21	1 003,21	871,00	132,21
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	39 715,34	39 715,00	0,34	39 715,34	39 715,00	0,34
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	80 411,48	80 411,00	0,48	80 411,48	80 411,00	0,48
Всього	775 043,69	851 365,40	(76 321,71)	775 043,69	841 732,40	(66 688,71)

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	344 871,13	344 861,00	10,13	344 871,13	344 861,00	10,13
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	3 071,57	3 071,57	(0,00)	3 071,57	3 071,57	(0,00)
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	123,54	123,54	(0,00)	123,54	123,54	(0,00)
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	20,09	20,09	(0,00)	20,09	20,09	(0,00)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	69 009,72	69 010,00	(0,28)	69 009,72	69 010,00	(0,28)
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 240,57	1 241,00	(0,43)	1 240,57	1 241,00	(0,43)
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	60 702,15	61 055,00	(352,85)	60 702,15	61 055,00	(352,85)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	85 881,96	85 961,23	(79,27)	85 881,96	85 961,23	(79,27)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	49 459,05	49 459,00	0,05	49 459,05	49 459,00	0,05
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	18 034,87	18 026,40	8,47	18 034,87	18 026,40	8,47
Всього	632 414,63	632 828,83	(414,19)	632 414,63	632 828,83	(414,19)

21.2.Податок на прибуток

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	0,17	-	0,17	0,17	0,17	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»	3,70	-	3,70	3,70	3,70	(0,00)
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	99 672,90	100 837,09	(1 164,19)	99 672,90	100 837,09	(1 164,19)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	17,82	18,00	(0,18)	17,82	18,00	(0,18)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	11 164,41	11 164,41	-	11 164,41	11 164,41	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	24 829,46	24 829,00	0,46	24 829,46	24 829,00	0,46
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	1 139,55	1 140,00	(0,45)	1 139,55	1 140,00	(0,45)
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	9 166,84	9 157,00	9,84	9 166,84	9 166,80	0,04

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Тисагаз»	1 263,18	1 263,20	(0,02)	1 263,18	1 263,20	(0,02)
ТОВ «Парі»	1 049,89	1 049,90	(0,01)	1 049,89	1 049,90	(0,01)
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	22 043,04	21 260,00	783,04	22 043,04	21 260,00	783,04
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	477,57	20 722,40	(20 244,83)	477,57	20 722,40	(20 244,83)
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	73,47	73,50	(0,03)	73,47	73,50	(0,03)
ПАТ «Укртрансгаз»	87 903,90	88 267,00	(363,10)	87 903,90	88 267,00	(363,10)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	1,64	1,31	0,33	1,64	1,31	0,33
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	18,91	18,90	0,01	18,91	18,90	0,01
ПрАТ «Природні ресурси»	137 061,97	137 061,97	-	137 061,97	137 061,97	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	14 075,96	14 075,96	(0,00)	14 075,96	14 075,96	(0,00)
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	1 382,96	1 382,96	0,00	1 382,96	1 382,96	0,00
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	6 318,45	6 318,00	0,45	6 318,45	6 318,00	0,45
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Горизонти»	4 159,90	4 160,00	(0,10)	4 159,90	4 160,00	(0,10)
ПАТ «Укртрансфанта»	91 289,42	91 289,00	0,42	91 289,42	91 289,00	0,42
НАК «Нафтогаз України»	1 228 074,49	912 135,00	315 939,49	1 228 074,49	1 228 074,49	0,00
ПАТ «Укргазвидобування»	362 421,66	362 356,00	65,66	362 421,66	362 356,00	65,66
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Полтавська газонафтова компанія»	78 998,71	78 998,70	0,01	78 998,71	78 998,70	0,01
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	17 487,00	17 487,00	(0,00)	17 487,00	17 487,00	(0,00)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	489 375,96	489 376,00	(0,04)	489 375,96	489 376,00	(0,04)
ПАТ «Укрнафта»	50 749,62	42 048,30	8 701,32	50 749,62	42 048,30	8 701,32
Всього	2 740 222,54	2 436 490,60	303 731,94	2 740 222,54	2 752 443,76	(12 221,22)

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	2 601,19	2 506,00	95,19	2 601,19	2 506,00	95,19
ДП «Львіввугілля»	7 491,26	7 258,00	233,26	7 491,26	7 258,00	233,26
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	331,84	18,00	313,84	331,84	332,00	(0,16)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 238,00	1 238,00	(0,00)	1 238,00	1 238,00	(0,00)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	746,17	703,00	43,17	746,17	746,00	0,17
ПАТ «Шахта «Надія»	0,42	-	0,42	0,42	-	0,42
ДП «Селидіввугілля»	294,34	293,00	1,34	294,34	293,00	1,34
ДП «Торецьквугілля»	4 122,97	-	4 122,97	4 122,97	4 382,00	(259,03)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	1 445,02	1 154,00	291,02	1 445,02	1 445,00	0,02
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4 012,03	4 012,00	0,03	4 012,03	4 012,00	0,03
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	(160,93)	(160,90)	(0,03)	(160,93)	(160,90)	(0,03)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	98 091,78	98 091,80	(0,02)	98 091,78	98 091,80	(0,02)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	26 714,60	26 715,00	(0,40)	26 714,60	26 715,00	(0,40)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	2 342,77	2 343,00	(0,23)	2 342,77	2 343,00	(0,23)
Всього	149 271,44	144 170,90	5 100,54	149 271,44	149 200,90	70,54

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	595 146,87	584 015,00	11 131,87	595 146,87	584 015,00	11 131,87
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	0,17	0,17	-	0,17	0,17	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1 229 696,43	1 229 619,00	77,43	1 229 696,43	1 229 619,00	77,43
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 989,09	2 989,00	0,09	2 989,09	2 989,00	0,09
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 719 797,35	1 719 797,00	0,35	1 719 797,35	1 719 797,00	0,35
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	388 259,45	387 936,00	323,45	388 259,45	387 936,00	323,45
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	249 450,77	249 440,00	10,77	249 450,77	249 440,00	10,77
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	77 938,01	75 661,70	2 276,31	77 938,01	75 661,70	2 276,31
Всього	4 263 278,12	4 249 457,87	13 820,25	4 263 278,12	4 249 457,87	13 820,25

21.3. Плата за користування надрами

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	34 023,26	33 917,50	105,76	34 023,26	33 917,50	105,76
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	488 023,82	488 556,65	(532,83)	488 023,82	488 023,79	0,03
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	122 393,04	122 392,00	1,04	122 393,04	122 392,00	1,04
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	325 052,74	325 051,77	0,96	325 052,74	325 051,77	0,96
ПрАТ «Укргазвидобуток»	195 723,15	195 773,00	(49,85)	195 723,15	195 773,00	(49,85)
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	31 283,46	31 283,00	0,46	31 283,46	31 283,00	0,46
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	96 116,96	96 417,00	(300,04)	96 116,96	95 866,10	250,86
ТОВ «Тисагаз»	26 101,05	26 101,00	0,05	26 101,05	26 101,00	0,05

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Парі»	27 916,31	27 916,30	0,01	27 916,31	27 916,30	0,01
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	128 702,91	128 702,90	0,01	128 702,91	128 702,90	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	225 410,06	222 512,80	2 897,26	225 410,06	222 512,80	2 897,26
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	8 345,56	8 345,50	0,06	8 345,56	8 345,50	0,06
ПАТ «Укртрансгаз»	8 566,82	-	8 566,82	8 566,82	8 557,43	9,39
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	6 703,90	(6 703,90)	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	1,22	1,00	0,22	1,22	1,20	0,02
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	676,00	(676,00)	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	1,16	11,00	(9,84)	1,16	1,16	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	6,00	(6,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	1,00	924,00	(923,00)	1,00	1,00	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	1,31	5,00	(3,69)	1,31	1,31	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	243,00	(243,00)	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортої автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	420 535,23	420 519,96	15,27	420 535,23	420 519,96	15,27
ТОВ «Східний геологічний союз»	20 915,01	20 915,01	0,00	20 915,01	20 915,01	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	15 288,93	15 288,92	0,01	15 288,93	15 288,92	0,01
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	9 075,51	9 075,00	0,51	9 075,51	9 075,00	0,51
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	7 578,95	7 579,00	(0,05)	7 578,95	7 578,95	-
ПАТ «Укртранснафта»	8,84	9,00	(0,16)	8,84	9,00	(0,16)
НАК «Нафтогаз України»	1,70	-	1,70	1,70	1,70	-
ПАТ «Укргазвидобування»	2 972 317,93	2 971 519,00	798,93	2 972 317,93	2 971 519,00	798,93

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-0,06	-	(0,06)	-0,06	-	(0,06)
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	499 471,00	499 463,40	7,60	499 471,00	499 464,54	6,46
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	829 719,25	829 719,30	(0,05)	829 719,25	829 719,30	(0,05)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	602 413,14	602 412,00	1,14	602 413,14	602 413,78	(0,64)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «Укрнафта»	5 776 184,21	5 769 665,40	6 518,81	5 776 184,21	5 776 487,88	(303,66)
Всього	12 871 173,46	12 861 705,31	9 468,15	12 871 173,46	12 867 440,80	3 732,67

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані			Фінальні дані		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	500,00	490,00	10,00	500,00	490,00	10,00
ДП «Львіввугілля»	4 756,03	4 105,00	651,03	4 756,03	4 105,00	651,03
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	8,86	34,00	(25,14)	8,86	8,86	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 612,10	1 607,00	5,10	1 612,10	1 607,00	5,10
ПАТ «Лисичанськвугілля»	1 257,05	1 271,00	(13,95)	1 257,05	1 271,00	(13,95)
ПАТ «Шахта «Надія»	1 015,51	1 013,00	2,51	1 015,51	1 013,00	2,51
ДП «Селидіввугілля»	968,22	986,00	(17,78)	968,22	986,00	(17,78)
ДП «Торецьквугілля»	1 142,74	1 143,00	(0,26)	1 142,74	1 143,00	(0,26)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	35 451,82	35 451,80	0,02	35 451,82	35 451,80	0,02
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	2 827,16	2 827,00	0,16	2 827,16	2 827,00	0,16
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4 657,75	4 657,70	0,05	4 657,75	4 657,70	0,05
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	14 838,14	14 838,10	0,04	14 838,14	14 838,10	0,04
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	64 253,65	64 253,65	(0,00)	64 253,65	64 253,65	(0,00)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	26 803,27	26 802,90	0,37	26 803,27	26 802,90	0,37
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	19 231,00	19 231,00	0,00	19 231,00	19 231,00	0,00
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	10 189,85	10 190,00	(0,15)	10 189,85	10 190,00	(0,15)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	41 652,78	41 652,00	0,78	41 652,78	41 652,00	0,78
Всього	231 165,93	230 553,15	612,78	231 165,93	230 528,01	637,92

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	260 524,26	260 578,00	(53,74)	260 524,26	260 578,00	(53,74)
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	234 595,24	234 595,00	0,24	234 595,24	234 595,00	0,24
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	279 655,81	279 656,00	(0,19)	279 655,81	279 656,00	(0,19)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	137 915,49	137 915,49	-	137 915,49	137 915,49	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	101 084,30	101 084,00	0,30	101 084,30	101 084,00	0,30
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	34 084,31	39 023,90	(4 939,59)	34 084,31	39 023,90	(4 939,59)
Всього	1 047 859,41	1 052 852,39	(4 992,98)	1 047 859,41	1 052 852,39	(4 992,98)

21.4.Податок на додану вартість

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	34 661,40	-	34 661,40	34 661,40	34 661,40	0,00
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	15 626,90	(15 626,90)	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	4 618,59	4 618,60	(0,01)	4 618,59	4 618,60	(0,01)
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	237 029,47	235 865,29	1 164,18	237 029,47	235 865,29	1 164,18
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 874,21	2 411,00	(536,79)	1 874,21	1 874,21	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	160 216,63	160 216,63	-	160 216,63	160 216,63	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	91 059,19	91 009,00	50,19	91 059,19	91 009,00	50,19
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	4 584,85	4 585,00	(0,15)	4 584,85	4 585,00	(0,15)
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Парі»	200,37	22 552,10	(22 351,74)	200,37	22 552,10	(22 351,74)
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	46 613,60	40 052,00	6 561,60	46 613,60	44 507,20	2 106,40
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	48 746,58	47 305,90	1 440,68	48 746,58	47 305,90	1 440,68

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	2 499,86	2 455,40	44,46	2 499,86	2 455,40	44,46
ПАТ «Укртрансгаз»	343 696,71	343 801,00	(104,29)	343 696,71	343 801,00	(104,29)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	204 730,35	209 683,30	(4 952,95)	204 730,35	209 683,30	(4 952,95)
ТОВ «Східний геологічний союз»	285,96	285,96	0,00	285,96	285,96	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	6 530,90	6 530,90	-	6 530,90	6 530,90	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	2 643,55	2 643,00	0,55	2 643,55	2 643,00	0,55
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	1 394,81	1 395,00	(0,19)	1 394,81	1 395,00	(0,19)
ПАТ «Укртранснафта»	71 059,80	45 023,00	26 036,80	71 059,80	45 023,00	26 036,80
НАК «Нафтогаз України»	7 337 582,53	7 412 999,00	(75 416,47)	7 337 582,53	7 412 999,00	(75 416,47)
ПАТ «Укргазвидобування»	1 378 208,35	1 361 500,00	16 708,35	1 378 208,35	1 361 500,00	16 708,35
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	210 775,90	210 775,90	(0,00)	210 775,90	210 775,90	(0,00)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	41 114,55	41 114,50	0,05	41 114,55	41 114,50	0,05
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	446 395,32	446 395,00	0,32	446 395,32	446 395,00	0,32
ПАТ «Укрнафта»	90 240,83	90 240,80	0,03	90 240,83	90 240,80	0,03
Всього	10 766 764,30	10 799 085,18	(32 320,88)	10 766 764,30	10 822 038,09	(55 273,79)

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані			Фінальні дані		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	2 533,42	2 430,00	103,42	2 533,42	2 430,00	103,42
ДП «Львіввугілля»	31 333,43	30 070,00	1 263,43	31 333,43	30 070,00	1 263,43
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	3 194,24	3 141,00	53,24	3 194,24	3 141,00	53,24
ПАТ «Лисичанськвугілля»	5 675,43	4 310,00	1 365,43	5 675,43	5 675,00	0,43
ПАТ «Шахта «Надія»	2 187,87	1 876,00	311,87	2 187,87	1 876,00	311,87
ДП «Селидіввугілля»	5 487,86	5 486,00	1,86	5 487,86	5 486,00	1,86
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	45 000,00	45 000,00	-	45 000,00	45 000,00	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	70 323,11	61 703,00	8 620,11	70 323,11	70 323,00	0,11
ТДВ «Шахта «Білозерська»	25 029,46	25 029,50	(0,04)	25 029,46	25 029,50	(0,04)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	71 701,21	71 701,20	0,01	71 701,21	71 701,20	0,01
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	919 007,26	919 007,30	(0,04)	919 007,26	919 007,30	(0,04)
ТОВ «ДТЕК Рівенькиантрацит»	91 553,22	91 553,20	0,02	91 553,22	91 553,20	0,02
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	19 493,78	19 493,80	(0,02)	19 493,78	19 493,80	(0,02)
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолец Донбасу»	109 777,31	109 777,00	0,31	109 777,31	109 777,00	0,31
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	288 976,67	288 977,00	(0,33)	288 976,67	288 977,00	(0,33)
Всього	1 691 274,27	1 679 555,00	11 719,27	1 691 274,27	1 689 540,00	1 734,27

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	4 693,24	4 693,24	(0,01)	4 693,24	4 693,24	(0,01)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	3 462,55	3 463,00	(0,45)	3 462,55	3 463,00	(0,45)
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,40	-	0,40	0,40	-	0,40
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	12,29	12,00	0,29	12,29	12,00	0,29
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	387,04	352,62	34,42	387,04	352,62	34,42
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	5,47	5,47	-	5,47	5,47	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	8 560,98	8 526,33	34,66	8 560,98	8 526,33	34,66

21.5. Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	2 496,83	2 496,80	0,03	2 496,83	2 496,80	0,03
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	-	-	-	-	-	-
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	567 589,73	532 667,00	34 922,73	567 589,73	532 667,00	34 922,73

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	7 512,83	7 512,80	0,03	7 512,83	7 512,80	0,03
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	87 485,65	87 485,60	0,05	87 485,65	87 485,60	0,05

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	665 085,04	630 162,20	34 922,84	665 085,04	630 162,20	34 922,84

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Рівенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

21.6.Рентна плата на транспортування нафти і газу

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-З/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	78 584,91	78 585,00	(0,09)	78 584,91	78 585,00	(0,09)
НАК «Нафтогаз України»	1 284 268,88	1 284 268,00	0,88	1 284 268,88	1 284 268,00	0,88
ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	1 362 853,79	1 362 853,00	0,79	1 362 853,79	1 362 853,00	0,79

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

21.7. Екологічний податок

Звірка надходжень від екологічного податку в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	0,23	-	0,23	0,23	0,23	(0,00)
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	0,38	(0,38)	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	17,52	17,50	0,02	17,52	17,50	0,02
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	95,70	236,21	(140,51)	95,70	95,53	0,17
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	13,00	(13,00)	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	112,44	112,44	0,00	112,44	112,44	0,00
ПрАТ «Укргазвидобуток»	10,26	10,00	0,26	10,26	10,00	0,26
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	27,34	27,00	0,34	27,34	27,00	0,34
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	10,31	20,10	(9,79)	10,31	10,00	0,31
ТОВ «Тисагаз»	0,84	0,80	0,04	0,84	0,80	0,04
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	24 916,18	-	24 916,18	24 916,18	25 058,88	(142,70)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	3,00	(3,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	2 217,00	(2 217,00)	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	0,57	21,00	(20,43)	0,57	0,57	(0,00)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	4 191,00	(4 191,00)	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	4,00	(4,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	148,26	3 461,00	(3 312,74)	148,26	148,26	0,00
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	23,00	(23,00)	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	24,00	(24,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	0,07	9 410,00	(9 409,93)	0,07	0,07	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	3 265,00	(3 265,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	2 439,00	(2 439,00)	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	1,00	(1,00)	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	40,72	40,72	(0,00)	40,72	40,72	(0,00)
ТОВ «Східний геологічний союз»	6,40	6,40	0,00	6,40	6,40	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	0,36	0,36	(0,00)	0,36	0,36	(0,00)
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	0,08	-	0,08	0,08	0,08	0,00
ПАТ «Укртранснафта»	183,06	183,00	0,06	183,06	183,00	0,06
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	29 761,94	30 192,00	(430,06)	29 761,94	29 762,00	(0,06)
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	273,42	273,40	0,02	273,42	273,40	0,02
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	8,60	8,60	(0,00)	8,60	8,60	(0,00)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2,43	2,00	0,43	2,43	2,43	0,00
ПАТ «Укрнафта»	19 956,44	19 956,30	0,14	19 956,44	19 956,30	0,14
Всього	75 573,17	76 159,21	(586,04)	75 573,17	75 714,57	(141,4)

Звірка надходжень від екологічного податку в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	181,98	243,00	(61,02)	181,98	181,98	(0,00)
ДП «Львіввугілля»	301,60	312,00	(10,40)	301,60	312,00	(10,40)
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	232,34	380,00	(147,66)	232,34	380,00	(147,66)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	120,75	323,00	(202,25)	120,75	121,00	(0,25)
ПАТ «Шахта «Надія»	351,87	352,00	(0,13)	351,87	352,00	(0,13)
ДП «Селидіввугілля»	249,89	257,00	(7,11)	249,89	257,00	(7,11)
ДП «Торецьквугілля»	841,56	842,00	(0,44)	841,56	842,00	(0,44)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	13 373,93	13 373,90	0,03	13 373,93	13 373,90	0,03
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	3 570,87	3 571,00	(0,13)	3 570,87	3 571,00	(0,13)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 688,39	1 688,40	(0,01)	1 688,39	1 688,40	(0,01)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	7 131,07	7 131,10	(0,03)	7 131,07	7 131,10	(0,03)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	16 490,82	16 490,82	0,00	16 490,82	16 490,82	0,00
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	9 935,21	9 935,20	0,01	9 935,21	9 935,20	0,01
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	6 462,68	6 462,70	(0,02)	6 462,68	6 462,70	(0,02)
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	8 056,93	8 056,00	0,93	8 056,93	8 056,00	0,93
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	11 296,90	11 297,00	(0,10)	11 296,90	11 297,00	(0,10)
Всього	80 286,79	80 715,12	(428,33)	80 286,79	80 452,10	(165,31)

Звірка надходжень від екологічного податку в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	135 796,66	135 797,00	(0,34)	135 796,66	135 797,00	(0,34)
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	81 014,33	80 985,00	29,33	81 014,33	80 985,00	29,33
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	53 596,05	53 596,00	0,05	53 596,05	53 596,00	0,05
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	61 846,02	61 823,10	22,92	61 846,02	61 823,10	22,92
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	29 692,77	29 693,00	(0,23)	29 692,77	29 693,00	(0,23)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	95 456,83	95 456,00	0,83	95 456,83	95 456,00	0,83
Всього	457 402,67	457 350,10	52,57	457 402,67	457 350,10	52,57

21.8. Доходи від власності та підприємницької діяльності

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Арогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	(26 035,65)	156 408,00	(182 443,65)	(26 035,65)	156 408,00	(182 443,65)
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-
Всього	(26 035,65)	156 408,00	(182 443,65)	(26 035,65)	156 408,00	(182 443,65)

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	39,80	7,00	32,80	39,80	39,80	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	4,80	5,00	(0,20)	4,80	5,00	(0,20)
ДП «Торецьквугілля»	477,69	-	477,69	477,69	-	477,69
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	2 438,42	2 416,00	22,42	2 438,42	2 438,00	0,42
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Рівенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	2 960,71	2 428,00	532,71	2 960,71	2 482,80	477,91

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності осіб в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	1,53	1,53	-	1,53	1,53	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	1,53	1,53	-	1,53	1,53	-

21.9.Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ)

Звірка надходжень від ЄСВ в 2014 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	7 571,04	6 892,60	678,45	7 571,04	6 892,60	678,45
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	4 280,00	4 287,00	(7,00)	4 280,00	4 287,00	(7,00)
ТОВ «Ені Україна»	2 360,92	2 360,92	(0,00)	2 360,92	2 360,92	(0,00)
ТОВ «Західгазінвест»	720,99	720,99	0,00	720,99	720,99	0,00
ТОВ «Куб-газ»	20 150,26	20 150,27	(0,00)	20 150,26	20 150,27	(0,00)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 100,34	1 100,34	0,00	1 100,34	1 100,34	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6 484,37	6 484,37	(0,00)	6 484,37	6 484,37	(0,00)
ПрАТ «Укргазвидобуток»	4 603,75	4 183,00	420,75	4 603,75	4 183,00	420,75
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	2 298,74	2 095,00	203,74	2 298,74	2 095,00	203,74
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	9 830,96	9 831,00	(0,04)	9 830,96	9 831,00	(0,04)
ТОВ «Тисагаз»	2 471,02	2 477,90	(6,88)	2 471,02	2 477,90	(6,88)
ТОВ «Парі»	1 269,78	1 269,80	(0,02)	1 269,78	1 269,80	(0,02)
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	735,90	735,90	0,00	735,90	735,90	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	836,94	836,97	(0,03)	836,94	836,97	(0,03)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	33 568,15	33 568,15	0,00	33 568,15	33 568,15	0,00
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	5 551,92	5 551,92	0,00	5 551,92	5 551,92	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	105 815,23	105 815,23	0,00	105 815,23	105 815,23	0,00
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	18 557,57	18 557,57	(0,00)	18 557,57	18 557,57	(0,00)
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	79 351,13	77 050,87	2 300,26	79 351,13	77 050,87	2 300,26
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	107 700,24	107 700,24	-	107 700,24	107 700,24	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	46 645,46	46 645,46	-	46 645,46	46 645,46	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	85 077,89	85 077,89	-	85 077,89	85 077,89	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	47 930,87	47 930,87	-	47 930,87	47 930,87	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	11 791,50	11 791,20	0,30	11 791,50	11 791,20	0,30
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	134 143,89	134 143,90	(0,01)	134 143,89	134 143,90	(0,01)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	101 122,61	101 116,70	5,91	101 122,61	101 116,70	5,91
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	88 240,70	87 916,97	323,73	88 240,70	87 916,97	323,73
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	2 379,07	2 379,07	-	2 379,07	2 379,07	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	19,92	19,92	-	19,92	19,92	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	14,96	15,00	(0,04)	14,96	15,00	(0,04)
ПрАТ «Природні ресурси»	9 007,67	9 007,67	(0,00)	9 007,67	9 007,67	(0,00)
ТОВ «Східний геологічний союз»	3 079,18	3 079,18	0,00	3 079,18	3 079,18	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	762,80	762,80	(0,00)	762,80	762,80	(0,00)
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	301,75	-	301,75	301,75	-	301,75
ТОВ «Горизонти»	777,07	777,07	(0,00)	777,07	777,07	(0,00)
ПАТ «Укртранснафта»	130 070,06	133 715,00	(3 644,94)	130 070,06	133 715,00	(3 644,94)
НАК «Нафтогаз України»	61 912,82	61 913,00	(0,18)	61 912,82	61 913,00	(0,18)
ПАТ «Укргазвидобування»	20 137,58	20 138,00	(0,42)	20 137,58	20 138,00	(0,42)
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	142 650,82	139 524,00	3 126,82	142 650,82	139 524,00	3 126,82

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	119 720,48	119 721,00	(0,52)	119 720,48	119 721,00	(0,52)
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	38 113,53	38 130,00	(16,47)	38 113,53	38 130,00	(16,47)
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	33 433,72	33 434,00	(0,28)	33 433,72	33 434,00	(0,28)
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	8 846,57	8 852,00	(5,43)	8 846,57	8 852,00	(5,43)
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	251 812,00	251 812,00	0,00	251 812,00	251 812,00	0,00
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	26 185,04	26 185,00	0,04	26 185,04	26 185,00	0,04
СП «Полтавська газонафтова компанія»	27 048,16	27 050,30	(2,14)	27 048,16	27 050,30	(2,14)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	3 588,63	3 278,80	309,83	3 588,63	3 278,80	309,83
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	7 996,56	7 996,56	0,00	7 996,56	7 996,56	0,00
ПАТ «Укрнафта»	649 850,89	99 382,30	550 468,59	649 850,89	99 382,30	550 468,59
Всього	2 467 921,45	1 913 465,69	554 455,76	2 467 921,45	1 913 465,69	554 455,76

Звірка надходжень від ЄСВ в 2014 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	189 387,87	188 704,00	683,87	189 387,87	188 704,00	683,87
ДП «Львіввугілля»	324 399,62	326 743,00	(2 343,38)	324 399,62	326 743,00	(2 343,38)
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	104 015,61	99 342,00	4 673,61	104 015,61	99 342,00	4 673,61
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	129 519,65	129 520,00	(0,35)	129 519,65	129 520,00	(0,35)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	3 473,60	3 473,60	0,00	3 473,60	3 473,60	0,00
ПАТ «Шахта «Надія»	39 171,38	39 171,00	0,38	39 171,38	39 171,00	0,38
ДП «Селидіввугілля»	4 266,54	4 287,00	(20,46)	4 266,54	4 287,00	(20,46)
ДП «Торецьквугілля»	137 829,37	138 086,00	(256,63)	137 829,37	138 086,00	(256,63)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	448 784,41	447 199,00	1 585,41	448 784,41	447 199,00	1 585,41
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	110 093,45	110 093,00	0,45	110 093,45	110 093,00	0,45
ТДВ «Шахта «Білозерська»	58 148,11	58 148,10	0,01	58 148,11	58 148,10	0,01
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	316 122,89	316 122,90	(0,01)	316 122,89	316 122,90	(0,01)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 041 536,83	1 041 437,30	99,53	1 041 536,83	1 041 437,30	99,53
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	993,11	993,10	0,01	993,11	993,10	0,01
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	2 316,94	2 316,90	0,04	2 316,94	2 316,90	0,04
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	182 232,66	182 233,00	(0,34)	182 232,66	182 233,00	(0,34)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	377 529,64	377 530,00	(0,36)	377 529,64	377 530,00	(0,36)
Всього	3 469 821,69	3 465 399,90	4 421,79	3 469 821,69	3 465 399,90	4 421,79

Звірка надходжень від ЄСВ осіб в 2014 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	942 893,22	942 893,00	0,22	942 893,22	942 893,00	0,22
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	8 313,04	7 583,11	729,93	8 313,04	7 583,11	729,93
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	351,11	320,43	30,68	351,11	320,43	30,68
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	58,65	53,58	5,07	58,65	53,58	5,07
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	186 969,23	186 969,00	0,23	186 969,23	186 969,00	0,23
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 175,73	2 176,00	(0,27)	2 175,73	2 176,00	(0,27)
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	162 057,01	162 057,00	0,01	162 057,01	162 057,00	0,01
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	240 633,13	240 633,10	0,03	240 633,13	240 633,10	0,03
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	136 298,80	136 298,00	0,80	136 298,80	136 298,00	0,80
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	45 050,00	41 185,90	3 864,10	45 050,00	41 185,90	3 864,10
Всього	1 724 799,92	1 720 169,12	4 630,80	1 724 799,92	1 720 169,12	4 630,80

22. ДОДАТОК 14. КОНСОЛІДОВАНА БАЗА ДАНИХ ЩОДО СПЛАТИ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ КОМПАНІЯМИ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ В 2015 Р.

22.1. Податок на доходи фізичних осіб

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	7 585,20	7 585,19	0,01	7 585,20	7 585,19	0,01
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	2 680,98	2 681,00	(0,02)	2 680,98	2 681,00	(0,02)
ТОВ «Ені Україна»	4 734,81	4 836,72	(101,91)	4 734,81	4 821,51	(86,70)
ТОВ «Західгазінвест»	1 832,16	1 832,00	0,16	1 832,16	1 832,00	0,16
ТОВ «Куб-газ»	9 956,21	9 956,21	0,00	9 956,21	9 956,21	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	800,38	800,00	0,38	800,38	800,00	0,38
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	5 206,51	5 225,12	(18,61)	5 206,51	5 225,12	(18,61)
ПрАТ «Укргазвидобуток»	2 867,46	2 866,00	1,46	2 867,46	2 866,00	1,46
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	1 257,49	1 257,00	0,49	1 257,49	1 257,00	0,49

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	7 557,35	7 557,00	0,35	7 557,35	7 557,30	0,05
ТОВ «Тисагаз»	975,11	975,10	0,01	975,11	975,10	0,01
ТОВ «Парі»	801,02	610,00	191,02	801,02	610,00	191,02
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	423,97	424,00	(0,03)	423,97	424,00	(0,03)
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	732,37	732,40	(0,03)	732,37	732,40	(0,03)
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	23 152,40	18 157,00	4 995,40	23 152,40	23 153,00	(0,60)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	2 335,22	2 336,00	(0,78)	2 335,22	2 336,00	(0,78)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	41 621,34	41 665,00	(43,66)	41 621,34	41 665,00	(43,66)
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	6 894,27	6 894,00	0,27	6 894,27	6 894,00	0,27
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	34 282,44	34 082,00	200,44	34 282,44	34 082,00	200,44
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	42 173,58	42 174,00	(0,42)	42 173,58	42 174,00	(0,42)
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	17 777,46	17 777,00	0,46	17 777,46	17 777,00	0,46

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	33 709,77	33 641,00	68,77	33 709,77	33 641,00	68,77
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	15 813,03	15 813,00	0,03	15 813,03	15 813,00	0,03
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	4 972,38	4 537,00	435,38	4 972,38	4 998,50	(26,12)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	52 532,37	52 513,00	19,37	52 532,37	52 513,00	19,37
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	50 708,67	55 645,00	(4 936,33)	50 708,67	50 649,00	59,67
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	11 587,27	11 600,00	(12,73)	11 587,27	11 600,00	(12,73)
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	633,70	634,00	(0,30)	633,70	634,00	(0,30)
ТОВ «Західнадрасервіс»	298,91	298,91	(0,00)	298,91	298,91	(0,00)
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	8,44	8,40	0,04	8,44	8,40	0,04
ПрАТ «Природні ресурси»	9 958,23	9 961,19	(2,96)	9 958,23	9 961,19	(2,96)
ТОВ «Східний геологічний союз»	3 472,26	3 472,26	0,00	3 472,26	3 472,26	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	597,24	597,00	0,24	597,24	597,00	0,24
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	353,09	341,90	11,19	353,09	341,90	11,19

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Горизонти»	631,54	631,00	0,54	631,54	631,00	0,54
ПАТ «Укртрансфаста»	66 561,18	66 688,00	(126,82)	66 561,18	66 688,00	(126,82)
НАК «Нафтогаз України»	53 527,70	53 527,00	0,70	53 527,70	53 527,00	0,70
ПАТ «Укргазвидобування»	13 882,26	13 868,00	14,26	13 882,26	13 868,00	14,26
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	48 872,96	47 772,00	1 100,96	48 872,96	47 558,00	1 314,96
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	52 898,13	52 898,00	0,13	52 898,13	52 898,00	0,13
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	17 032,28	17 033,00	(0,72)	17 032,28	17 033,00	(0,72)
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	15 863,82	15 864,00	(0,18)	15 863,82	15 864,00	(0,18)
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	3 929,79	3 930,00	(0,21)	3 929,79	3 930,00	(0,21)
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	116 251,56	116 252,00	(0,44)	116 251,56	116 252,00	(0,44)
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	11 205,11	11 205,00	0,11	11 205,11	11 205,00	0,11
СП «Полтавська газонафтова компанія»	13 300,54	13 304,20	(3,66)	13 300,54	13 304,20	(3,66)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	2 706,86	2 706,90	(0,04)	2 706,86	2 706,90	(0,04)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	1 344,47	1 344,00	0,47	1 344,47	1 344,00	0,47
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	13 682,30	13 642,00	40,30	13 682,30	13 642,00	40,30
ПАТ «Укрнафта»	303 727,78	303 779,70	(51,92)	303 727,78	303 779,70	(51,92)
Всього	1 135 711,35	1 133 930,20	1 781,16	1 135 711,35	1 134 162,79	1 548,57

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	53 512,64	52 491,00	1 021,64	53 512,64	52 491,00	1 021,64
ДП «Львіввугілля»	98 976,57	98 738,00	238,57	98 976,57	98 738,00	238,57
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	29 811,43	30 744,00	(932,57)	29 811,43	30 744,00	(932,57)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	35 350,37	35 350,00	0,37	35 350,37	35 350,00	0,37
ПАТ «Лисичанськвугілля»	49 521,50	49 523,00	(1,50)	49 521,50	49 523,00	(1,50)
ПАТ «Шахта «Надія»	15 024,01	16 384,00	(1 359,99)	15 024,01	16 384,00	(1 359,99)
ДП «Селидіввугілля»	1 254,77	93 849,00	(92 594,23)	1 254,77	93 849,00	(92 594,23)
ДП «Торецьквугілля»	29 296,53	29 328,00	(31,47)	29 296,53	29 328,00	(31,47)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	84 602,11	91 648,00	(7 045,89)	84 602,11	84 602,11	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	67 238,15	67 238,00	0,15	67 238,15	67 238,00	0,15
ТДВ «Шахта «Білозерська»	21 195,39	21 189,10	6,29	21 195,39	21 189,10	6,29
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	89 657,04	-	89 657,04	89 657,04	-	89 657,04
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	332 999,03	333 008,80	(9,77)	332 999,03	333 008,80	(9,77)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	2 976,16	2 975,40	0,76	2 976,16	2 975,40	0,76
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	589,56	569,60	19,96	589,56	569,60	19,96
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	29 832,37	29 833,00	(0,63)	29 832,37	29 833,00	(0,63)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	108 638,42	108 638,00	0,42	108 638,42	108 638,00	0,42
Всього	1 050 476,04	1 061 506,90	(11 030,86)	1 050 476,04	1 054 461,01	(3 984,97)

Звірка надходжень від податку на доходи фізичних осіб в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	412 136,04	412 136,00	0,04	412 136,04	412 136,00	0,04
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	37 164,22	37 164,22	0,00	37 164,22	37 164,22	0,00
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	18 945,81	18 945,90	(0,09)	18 945,81	18 945,90	(0,09)
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	210,72	210,72	(0,00)	210,72	210,72	(0,00)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	83 081,96	83 073,00	8,96	83 081,96	83 073,00	8,96
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 860,03	1 861,00	(0,97)	1 860,03	1 861,00	(0,97)
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	70 868,83	70 928,00	(59,17)	70 868,83	70 928,00	(59,17)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	104 598,87	104 717,37	(118,50)	104 598,87	104 717,37	(118,50)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	63 211,70	63 198,00	13,70	63 211,70	63 198,00	13,70
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	20 192,82	20 140,50	52,32	20 192,82	20 140,50	52,32
Всього	812 271,00	812 374,71	(103,71)	812 271,00	812 374,71	(103,71)

22.2.Податок на прибуток підприємства

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	18,56	-	18,56	18,56	18,56	0,00
ТОВ «Ені Україна»	2 370,32	-	2 370,32	2 370,32	2 370,32	0,00
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	88 022,80	88 022,80	(0,00)	88 022,80	88 022,80	(0,00)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5 305,32	5 305,00	0,32	5 305,32	5 305,00	0,32
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	158 587,13	149 819,02	8 768,11	158 587,13	149 819,02	8 768,11
ПрАТ «Укргазвидобуток»	56 854,54	56 855,00	(0,46)	56 854,54	56 855,00	(0,46)
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	1 242,58	1 144,00	98,58	1 242,58	1 144,00	98,58
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	15 195,50	8 922,00	6 273,50	15 195,50	15 196,00	(0,50)
ТОВ «Тисагаз»	(859,65)	281,50	(1 141,15)	(859,65)	281,50	(1 141,15)
ТОВ «Парі»	610,02	801,20	(191,18)	610,02	801,20	(191,18)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23 777,00	22 027,00	1 750,00	23 777,00	23 777,00	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	4 052,92	6 542,50	(2 489,58)	4 052,92	6 542,50	(2 489,58)
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-З/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	6 062,59	6 249,00	(186,41)	6 062,59	6 249,00	(186,41)
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	5,67	5,60	0,07	5,67	5,60	0,07
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	156 830,53	156 788,55	41,98	156 830,53	156 788,55	41,98
ТОВ «Східний геологічний союз»	11 545,77	11 545,77	0,00	11 545,77	11 545,77	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	(1 351,37)	(1 351,37)	(0,00)	(1 351,37)	(1 351,37)	(0,00)
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	1 641,09	1 929,00	(287,92)	1 641,09	1 641,09	(0,01)
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	172,90	-	172,90	172,90	172,90	(0,00)
ТОВ «Горизонти»	2 791,61	2 792,00	(0,39)	2 791,61	2 792,00	(0,39)
ПАТ «Укртранснафта»	379 030,42	379 030,00	0,42	379 030,42	379 030,00	0,42
НАК «Нафтогаз України»	414 188,37	124 180,00	290 008,37	414 188,37	414 188,37	(0,00)
ПАТ «Укргазвидобування»	116 386,83	137 463,00	(21 076,17)	116 386,83	116 266,00	120,83

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	14 275,17	14 275,20	(0,03)	14 275,17	14 275,20	(0,03)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	16 293,67	15 029,80	1 263,87	16 293,67	15 029,80	1 263,87
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	253 727,83	251 595,00	2 132,83	253 727,83	251 595,00	2 132,83
ПАТ «Укрнафта»	470 931,14	467 804,90	3 126,24	470 931,14	467 804,90	3 126,24

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	2 197 709,26	1 907 056,47	290 652,79	2 197 709,26	2 186 165,71	11 543,55

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	(196,00)	(1 953,00)	1 757,00	(196,00)	(196,00)	-
ДП «Львіввугілля»	1 829,00	1 779,00	50,00	1 829,00	1 779,00	50,00
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	182,36	174,00	8,36	182,36	182,00	0,36
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	125,00	125,00	-	125,00	125,00	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	95,16	95,00	0,16	95,16	95,00	0,16
ПАТ «Шахта «Надія»	146,70	102,00	44,70	146,70	102,00	44,70
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	(49,90)	-	(49,90)	(49,90)	-	(49,90)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	(32 753,36)	-	(32 753,36)	(32 753,36)	-	(32 753,36)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	314 455,39	314 455,40	(0,01)	314 455,39	314 455,40	(0,01)
ТОВ «ДТЕК Рівенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	283 834,35	314 777,40	(30 943,05)	283 834,35	316 542,40	(32 708,05)

Звірка надходжень від податку на прибуток в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	3 084 732,40	3 008 373,00	76 359,40	3 084 732,40	3 008 373,00	76 359,40
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	147,24	147,24	(0,01)	147,24	147,24	(0,01)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	87,71	88,00	(0,29)	87,71	88,00	(0,29)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	144 468,37	144 460,80	7,57	144 468,37	144 460,80	7,57
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	387 032,55	387 033,00	(0,45)	387 032,55	387 033,00	(0,45)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	23,26	-	23,26	23,26	-	23,26
Всього	3 616 491,53	3 540 102,04	76 389,49	3 616 491,53	3 540 102,04	76 389,49

22.3. Плата за користування надрами

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	91 713,62	88 815,70	2 897,92	91 713,62	88 815,70	2 897,92
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	770 028,47	791 617,46	(21 588,99)	770 028,47	791 617,46	(21 588,99)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	451 341,98	448 447,00	2 894,98	451 341,98	448 447,00	2 894,98
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	701 618,82	701 617,72	1,10	701 618,82	701 617,72	1,10
ПрАТ «Укргазвидобуток»	462 205,96	462 206,00	(0,04)	462 205,96	462 206,00	(0,04)
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	89 270,37	89 271,00	(0,63)	89 270,37	89 271,00	(0,63)
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	171 738,98	299 614,00	(127 875,02)	171 738,98	178 106,50	(6 367,52)
ТОВ «Тисагаз»	51 380,63	51 482,70	(102,07)	51 380,63	51 482,70	(102,07)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Парі»	63 596,52	58 741,70	4 854,82	63 596,52	58 741,70	4 854,82
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	108 257,87	106 905,80	1 352,07	108 257,87	106 905,80	1 352,07
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	192 449,60	191 464,90	984,70	192 449,60	191 464,90	984,70
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	104 867,98	104 846,80	21,18	104 867,98	104 846,80	21,18
ПАТ «Укртрансгаз»	8 916,81	-	8 916,81	8 916,81	8 915,09	1,72
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	6 959,00	(6 959,00)	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	0,35	-	0,35	0,35	0,29	0,06
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	(0,01)	709,00	(709,01)	(0,01)	(0,01)	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	(1,16)	29,00	(30,16)	(1,16)	(1,16)	0,00
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	8,00	(8,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	0,34	1 017,00	(1 016,66)	0,34	0,34	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	7,66	107,00	(99,34)	7,66	7,45	0,21
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	93,00	(93,00)	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	21 681,24	21 681,24	0,00	21 681,24	21 681,24	0,00
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	758 073,67	758 056,43	17,24	758 073,67	758 056,43	17,24
ТОВ «Східний геологічний союз»	22 880,31	22 877,75	2,56	22 880,31	22 877,75	2,56
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	28 418,67	28 418,67	0,00	28 418,67	28 418,67	0,00
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	12 294,79	12 294,00	0,79	12 294,79	12 294,00	0,79
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	3 587,81	3 587,80	0,01	3 587,81	3 587,80	0,01
ТОВ «Горизонти»	24 985,44	24 985,00	0,44	24 985,44	24 985,44	(0,00)
ПАТ «Укртранснафта»	11,87	12,00	(0,14)	11,87	12,00	(0,14)
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	14 734 822,63	14 212 783,00	522 039,63	14 734 822,63	14 212 783,00	522 039,63

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	(569,66)	-	(569,66)	(569,66)	(570,00)	0,34
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	621 005,16	620 987,10	18,06	621 005,16	621 005,12	0,04
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	1 710 227,47	1 556 194,70	154 032,77	1 710 227,47	1 556 194,70	154 032,77
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 372 861,65	2 372 847,00	14,65	2 372 861,65	2 372 860,84	0,81

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «Укрнафта»	2 628 199,73	2 616 185,30	12 014,43	2 628 199,73	2 628 174,99	24,74
Всього	26 205 875,56	25 654 862,77	551 012,79	26 205 875,56	25 544 807,25	661 068,30

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	242,01	243,00	(0,99)	242,01	243,00	(0,99)
ДП «Львіввугілля»	4 230,65	3 777,00	453,65	4 230,65	3 777,00	453,65
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	45,50	36,00	9,50	45,50	45,50	(0,00)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	307,70	294,00	13,70	307,70	294,00	13,70
ПАТ «Лисичанськвугілля»	824,09	819,00	5,09	824,09	819,00	5,09
ПАТ «Шахта «Надія»	2 993,02	2 989,00	4,02	2 993,02	2 989,00	4,02
ДП «Селидіввугілля»	31,38	20,00	11,38	31,38	31,00	0,38
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	43 587,00	43 587,00	(0,00)	43 587,00	43 587,00	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	16 480,32	15 009,00	1 471,32	16 480,32	16 480,00	0,32
ТДВ «Шахта «Білозерська»	6 070,20	6 070,20	0,00	6 070,20	6 070,20	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	24 903,75	-	24 903,75	24 903,75	-	24 903,75
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	93 856,55	93 856,44	0,11	93 856,55	93 856,44	0,11
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	8 916,20	8 915,70	0,50	8 916,20	8 915,70	0,50
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	2 581,61	2 581,60	0,01	2 581,61	2 581,60	0,01
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	200,00	200,00	-	200,00	200,00	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	94 195,27	94 177,00	18,27	94 195,27	94 177,00	18,27
Всього	299 465,24	272 574,94	26 890,30	299 465,24	274 066,44	25 398,80

Звірка надходжень від плати за користування надрами в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	617 399,37	617 399,00	0,37	617 399,37	617 399,00	0,37
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	95 564,39	95 564,39	0,00	95 564,39	95 564,39	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	395 783,68	395 784,00	(0,32)	395 783,68	395 784,00	(0,32)
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,68	-	0,68	0,68	-	0,68
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	348 991,52	348 992,00	(0,48)	348 991,52	348 992,00	(0,48)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	224 909,63	224 909,29	0,34	224 909,63	224 909,29	0,34
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	184 026,33	184 026,00	0,33	184 026,33	184 026,00	0,33
ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»	76 271,76	76 271,80	(0,04)	76 271,76	76 271,80	(0,04)
Всього	1 942 947,36	1 942 946,48	0,88	1 942 947,36	1 942 946,48	0,88

22.4.Податок на додану вартість

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	7 538,44	-	7 538,44	7 538,44	7 538,44	(0,00)
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	0,17	-	0,17	0,17	0,17	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	5 188,23	10 752,00	(5 563,77)	5 188,23	5 188,23	-
ТОВ «Ені Україна»	12 884,56	12 863,17	21,39	12 884,56	12 863,17	21,39
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	245 376,56	245 376,57	(0,01)	245 376,56	245 376,57	(0,01)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	70 165,47	70 165,00	0,47	70 165,47	70 165,00	0,47
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	275 037,32	265 544,91	9 492,41	275 037,32	265 544,91	9 492,41
ПрАТ «Укргазвидобуток»	129 436,34	129 436,00	0,34	129 436,34	129 436,00	0,34
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	21 453,06	21 540,00	(86,94)	21 453,06	21 540,00	(86,94)
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	18 448,90	18 449,00	(0,10)	18 448,90	18 449,00	(0,10)
ТОВ «Тисагаз»	11 044,19	10 865,60	178,59	11 044,19	10 865,60	178,59
ТОВ «Парі»	22 453,66	38 732,20	(16 278,54)	22 453,66	38 732,20	(16 278,54)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	50 706,57	50 977,30	(270,73)	50 706,57	50 977,30	(270,73)
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	43 182,62	43 182,70	(0,08)	43 182,62	43 182,70	(0,08)
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-З/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	23 617,39	24 201,40	(584,02)	23 617,39	24 201,40	(584,02)
ПАТ «Укртрансгаз»	718 357,15	714 942,00	3 415,15	718 357,15	714 942,00	3 415,15
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	787,68	812,63	(24,95)	787,68	812,63	(24,95)
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	301 041,56	303 479,01	(2 437,45)	301 041,56	303 479,01	(2 437,45)
ТОВ «Східний геологічний союз»	18 766,32	18 766,32	(0,00)	18 766,32	18 766,32	(0,00)
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	7 833,57	7 833,57	0,00	7 833,57	7 833,57	0,00
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	1 379,87	1 380,00	(0,13)	1 379,87	1 380,00	(0,13)
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	51 308,38	51 308,00	0,38	51 308,38	51 308,00	0,38
НАК «Нафтогаз України»	12 231 822,02	12 226 899,00	4 923,02	12 231 822,02	12 226 899,00	4 923,02
ПАТ «Укргазвидобування»	3 392 091,65	3 310 772,00	81 319,65	3 392 091,65	3 310 772,00	81 319,65

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	286 467,43	286 467,40	0,03	286 467,43	286 467,40	0,03
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	399 380,47	393 459,60	5 920,87	399 380,47	393 459,60	5 920,87
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	305 556,06	305 556,00	0,06	305 556,06	305 556,00	0,06
ПАТ «Укрнафта»	1 434 466,77	1 434 467,00	(0,23)	1 434 466,77	1 434 467,00	(0,23)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	20 085 792,40	19 998 228,38	87 564,02	20 085 792,40	20 000 203,22	85 589,18

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	30,36	30,00	0,36	30,36	30,00	0,36
ДП «Львіввугілля»	11 277,14	11 311,00	(33,86)	11 277,14	11 311,00	(33,86)
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	100,00	100,00	-	100,00	100,00	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2 199,76	2 159,00	40,76	2 199,76	2 159,00	40,76
ПАТ «Лисичанськвугілля»	2 659,05	2 209,00	450,05	2 659,05	2 659,00	0,05
ПАТ «Шахта «Надія»	18 236,59	18 540,00	(303,41)	18 236,59	18 540,00	(303,41)
ДП «Селидіввугілля»	12 291,89	12 292,00	(0,11)	12 291,89	12 292,00	(0,11)
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	110 651,00	113 883,00	(3 232,00)	110 651,00	110 651,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	63 378,12	63 378,10	0,02	63 378,12	63 378,10	0,02
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	57 971,24	-	57 971,24	57 971,24	-	57 971,24
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	2 161 164,58	2 161 164,60	(0,02)	2 161 164,58	2 161 164,60	(0,02)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	250 420,34	281 538,00	(31 117,66)	250 420,34	281 538,00	(31 117,66)
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	150 864,99	150 865,00	(0,01)	150 864,99	150 865,00	(0,01)
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	169 707,51	193 754,00	(24 046,49)	169 707,51	193 754,00	(24 046,49)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	126 929,67	140 111,00	(13 181,33)	126 929,67	126 930,00	(0,33)
Всього	3 137 882,25	3 151 334,70	(13 452,45)	3 137 882,25	3 135 371,70	2 510,55

Звірка надходжень від податку на додану вартість в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	4 424,02	4 424,02	(0,00)	4 424,02	4 424,02	(0,00)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	1,68	1,68	0,00	1,68	1,68	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	4,12	4,12	-	4,12	4,12	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	(146,00)	2 354,00	(2 500,00)	(146,00)	2 354,00	(2 500,00)
Всього	4 283,82	6 783,82	(2 500,00)	4 283,82	6 783,82	(2 500,00)

22.5. Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	7 447,53	-	7 447,53	7 447,53	7 448,00	(0,47)
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	-	-	-	-	-	-
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	1 462 420,08	1 429 604,00	32 816,08	1 462 420,08	1 429 605,00	32 815,08

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	11 457,10	11 457,10	-	11 457,10	11 457,10	-
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	172 578,81	666 894,70	(494 315,89)	172 578,81	167 398,10	5 180,71

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	1 653 903,52	2 107 955,80	(454 052,28)	1 653 903,52	1 615 908,20	37 995,32

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Рівенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

Звірка надходжень від акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

22.6.Рентна плата на транспортування нафти і газу

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-З/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрасгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	262 764,38	262 764,00	0,38	262 764,38	262 764,00	0,38
НАК «Нафтогаз України»	3 369 370,56	3 369 371,00	(0,44)	3 369 370,56	3 369 371,00	(0,44)
ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	3 632 134,95	3 632 135,00	(0,05)	3 632 134,95	3 632 135,00	(0,05)

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

Звірка надходжень від рентної плати на транспортування нафти і газу в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

22.7. Екологічний податок

Звірка надходжень від екологічного податку в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	0,46	-	0,46	0,46	0,46	(0,00)
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	6,59	3,25	3,34	6,59	6,59	(0,00)
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	30,48	30,50	(0,02)	30,48	30,50	(0,02)
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	68,75	161,08	(92,33)	68,75	68,75	(0,00)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	2,18	2,00	0,18	2,18	2,18	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	124,39	124,39	(0,00)	124,39	124,39	(0,00)
ПрАТ «Укргазвидобуток»	8,44	8,00	0,44	8,44	8,00	0,44
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	3,42	3,00	0,42	3,42	3,00	0,42
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	25,91	24,00	1,91	25,91	25,90	0,01
ТОВ «Тисагаз»	1,29	1,30	(0,01)	1,29	1,30	(0,01)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	15 647,27	-	15 647,27	15 647,27	15 518,60	128,67
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	2,00	(2,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	1 469,00	(1 469,00)	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	(0,57)	18,00	(18,57)	(0,57)	(0,57)	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	(0,06)	2 793,00	(2 793,06)	(0,06)	(0,06)	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	6,00	(6,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	(148,26)	2 740,00	(2 888,26)	(148,26)	(148,26)	(0,00)
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	2,00	(2,00)	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	31,00	(31,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	(0,07)	4 441,00	(4 441,07)	(0,07)	(0,07)	(0,00)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	3 291,00	(3 291,00)	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	725,00	(725,00)	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортої автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	1,00	(1,00)	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	41,62	41,62	0,00	41,62	41,62	0,00
ТОВ «Східний геологічний союз»	10,90	10,90	0,00	10,90	10,90	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	0,19	0,19	(0,00)	0,19	0,19	(0,00)
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	0,17	-	0,17	0,17	0,17	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	0,12	-	0,12	0,12	-	0,12
ПАТ «Укртранснафта»	207,50	206,00	1,50	207,50	206,00	1,50
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	5 893,38	14 714,00	(8 820,62)	5 893,38	14 714,00	(8 820,62)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	266,75	266,80	(0,05)	266,75	266,80	(0,05)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	11,58	11,60	(0,02)	11,58	11,60	(0,02)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	16,82	17,00	(0,18)	16,82	16,82	(0,00)
ПАТ «Укрнафта»	8 110,31	13 197,80	(5 087,49)	8 110,31	13 197,80	(5 087,49)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Всього	30 329,56	44 342,43	(14 012,87)	30 329,56	44 106,61	(13 777,05)

Звірка надходжень від екологічного податку в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	17,07	17,00	0,07	17,07	17,10	(0,03)
ДП «Львіввугілля»	0,10	21,00	(20,90)	0,10	21,00	(20,90)
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	105,79	125,00	(19,21)	105,79	125,00	(19,21)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	57,00	76,00	(19,00)	57,00	57,00	-
ПАТ «Шахта «Надія»	1 207,61	1 208,00	(0,39)	1 207,61	1 208,00	(0,39)
ДП «Селидіввугілля»	1,00	1,00	-	1,00	1,00	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	8 008,19	8 008,20	(0,01)	8 008,19	8 008,20	(0,01)
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	2 580,44	2 543,00	37,44	2 580,44	2 543,00	37,44
ТДВ «Шахта «Білозерська»	2 304,16	2 304,00	0,16	2 304,16	2 304,00	0,16
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	11 228,93	-	11 228,93	11 228,93	-	11 228,93
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	17 639,14	17 639,14	0,00	17 639,14	17 639,14	0,00
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	1 502,91	1 502,90	0,01	1 502,91	1 502,90	0,01
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	0,09	0,10	(0,01)	0,09	0,10	(0,01)
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	0,53	-	0,53	0,53	-	0,53
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	4 968,27	4 968,00	0,27	4 968,27	4 968,00	0,27
Всього	49 621,24	38 413,34	11 207,90	49 621,24	38 394,44	11 226,80

Звірка надходжень від екологічного податку в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	147 800,74	147 801,00	(0,26)	147 800,74	147 801,00	(0,26)
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	222,51	222,51	(0,00)	222,51	222,51	(0,00)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	72 262,14	72 262,00	0,14	72 262,14	72 262,00	0,14
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,01	-	0,01	0,01	-	0,01
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	44 267,00	44 267,00	0,00	44 267,00	44 267,00	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	48 968,57	48 968,06	0,51	48 968,57	48 968,06	0,51
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	27 905,35	27 905,00	0,35	27 905,35	27 905,00	0,35
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	40 595,12	40 595,10	0,02	40 595,12	40 595,10	0,02
Всього	382 021,44	382 020,67	0,77	382 021,44	382 020,67	0,77

22.8. Доходи від власності та підприємницької діяльності

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ені Україна»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західгазінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Тисагаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Парі»	-	-	-	-	-	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східний геологічний союз»	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Горизонти»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртранснафта»	409 786,34	409 786,00	0,34	409 786,34	409 786,00	0,34
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-
Всього	409 786,34	409 786,00	0,34	409 786,34	409 786,00	0,34

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	5,00	5,00	-	5,00	5,00	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Надія»	85,36	28,00	57,36	85,36	28,00	57,36
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
Всього	90,36	33,00	57,36	90,36	33,00	57,36

Звірка надходжень від доходів від власності та підприємницької діяльності осіб в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	79,65	79,65	-	79,65	79,65	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Всього	79,65	79,65	-	79,65	79,65	-

22.9.Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування діяльності (ЄСВ)

Звірка надходжень від ЄСВ в 2015 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	2 731,87	2 533,72	198,14	2 731,87	2 533,72	198,14
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	4 233,68	4 234,00	(0,32)	4 233,68	4 234,00	(0,32)
ТОВ «Ені Україна»	1 986,43	1 986,43	0,00	1 986,43	1 986,43	0,00
ТОВ «Західгазінвест»	715,80	716,00	(0,20)	715,80	716,00	(0,20)
ТОВ «Куб-газ»	15 126,22	15 126,22	0,00	15 126,22	15 126,22	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 772,97	1 772,97	(0,00)	1 772,97	1 772,97	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	8 022,91	8 022,91	0,00	8 022,91	8 022,91	0,00
ПрАТ «Укргазвидобуток»	5 005,46	4 548,00	457,46	5 005,46	4 548,00	457,46
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	2 662,88	2 427,00	235,88	2 662,88	2 427,00	235,88
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	10 556,56	10 557,00	(0,44)	10 556,56	10 557,00	(0,44)
ТОВ «Тисагаз»	2 305,43	2 305,40	0,03	2 305,43	2 305,40	0,03
ТОВ «Парі»	2 001,76	2 001,70	0,06	2 001,76	2 001,70	0,06
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	834,15	834,10	0,05	834,15	834,10	0,05
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	830,01	830,00	0,01	830,01	830,00	0,01

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укртрансгаз»	37 367,69	37 367,69	0,00	37 367,69	37 367,69	0,00
Філія «Науково-дослідний інститут транспорту газу» ПАТ «Укртрансгаз»	5 851,06	5 851,06	0,00	5 851,06	5 851,06	0,00
Філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	103 118,62	103 118,62	0,00	103 118,62	103 118,62	0,00
Філія «Науково-виробничий центр технічної діагностики «Техдіагаз» ПАТ «Укртрансгаз»	17 284,85	17 284,85	0,00	17 284,85	17 284,85	0,00
Філія «Будівельно-монтажна фірма «Укргазпромбуд» ПАТ «Укртрансгаз»	74 293,32	74 293,32	(0,00)	74 293,32	74 293,32	(0,00)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	106 250,66	106 250,66	-	106 250,66	106 250,66	-
Філія «Виробниче ремонтно-технічне підприємство «Укргазенергосервіс» ПАТ «Укртрансгаз»	43 210,31	43 210,31	-	43 210,31	43 210,31	-
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	84 482,93	84 482,93	-	84 482,93	84 482,93	-
Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз»	39 189,75	39 189,75	-	39 189,75	39 189,75	-
Філія «Агрогаз» ПАТ «Укртрансгаз»	11 701,56	11 701,12	0,44	11 701,56	11 701,12	0,44
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	133 949,20	133 949,20	-	133 949,20	133 949,20	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Управління магістральних газопроводів «Харківтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	141 561,28	141 561,28	(0,00)	141 561,28	141 561,28	(0,00)
Філія «Управління магістральних газопроводів «Донбастрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	25 541,56	25 541,56	-	25 541,56	25 541,56	-
Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «Сіат» ПАТ «Укртрансгаз»	1 603,68	1 603,68	-	1 603,68	1 603,68	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	610,11	610,11	(0,00)	610,11	610,11	(0,00)
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	16,43	16,40	0,03	16,43	16,40	0,03
ПрАТ «Природні ресурси»	10 602,29	10 602,29	0,00	10 602,29	10 602,29	0,00
ТОВ «Східний геологічний союз»	3 629,41	3 629,41	0,00	3 629,41	3 629,41	0,00
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	1 234,22	1 234,22	(0,00)	1 234,22	1 234,22	(0,00)
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	745,20	745,20	0,00	745,20	745,20	0,00
ТОВ «Горизонти»	1 288,47	1 288,47	0,00	1 288,47	1 288,47	0,00
ПАТ «Укртранснафта»	146 493,28	150 545,00	(4 051,72)	146 493,28	150 545,00	(4 051,72)
НАК «Нафтогаз України»	67 829,33	67 829,00	0,33	67 829,33	67 829,00	0,33
ПАТ «Укргазвидобування»	24 339,61	24 340,00	(0,39)	24 339,61	24 340,00	(0,39)
Філія «Газопромислове управління «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	126 546,45	123 296,00	3 250,45	126 546,45	123 296,00	3 250,45

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Філія «Газопромислове управління «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	136 023,76	136 024,00	(0,24)	136 023,76	136 024,00	(0,24)
Філія «Управління з переробки газу та газового конденсату» ПАТ «Укргазвидобування»	45 375,24	45 407,00	(31,76)	45 375,24	45 407,00	(31,76)
УБМР «Укргазспецбудмонтаж» ПАТ «Укргазвидобування»	41 378,97	41 379,00	(0,03)	41 378,97	41 379,00	(0,03)
Філія «Геофізичне управління «Укргазпромгеофізика» ПАТ «Укргазвидобування»	10 606,25	10 606,00	0,25	10 606,25	10 606,00	0,25
Філія «Бурове управління «Укрбургаз» ПАТ «Укргазвидобування»	295 137,35	295 137,00	0,35	295 137,35	295 137,00	0,35
Філія «Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІгаз)» ПАТ «Укргазвидобування»	30 381,36	30 381,00	0,36	30 381,36	30 381,00	0,36
СП «Полтавська газонафтова компанія»	27 103,47	27 103,50	(0,03)	27 103,47	27 103,50	(0,03)
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	4 715,71	4 727,70	(11,99)	4 715,71	4 727,70	(11,99)
Філія «Спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба «Лікво» ПАТ «Укргазвидобування»	3 609,83	3 610,00	(0,17)	3 609,83	3 610,00	(0,17)
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	11 373,29	11 373,29	(0,00)	11 373,29	11 373,29	(0,00)
ПАТ «Укрнафта»	723 347,85	103 483,80	619 864,05	723 347,85	103 483,80	619 864,05
Всього	2 596 580,52	1 976 669,88	619 910,64	2 596 580,52	1 976 669,88	619 910,64

Звірка надходжень від ЄСВ в 2015 році (видобування вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ДП «Красноармійськвугілля»	193 189,31	193 409,00	(219,69)	193 189,31	193 409,00	(219,69)
ДП «Львіввугілля»	333 903,87	341 368,00	(7 464,13)	333 903,87	341 368,00	(7 464,13)
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	108 442,23	113 120,00	(4 677,77)	108 442,23	113 120,00	(4 677,77)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	121 175,72	121 162,00	13,72	121 175,72	121 162,00	13,72
ПАТ «Лисичанськвугілля»	3 872,51	3 872,51	(0,00)	3 872,51	3 872,51	(0,00)
ПАТ «Шахта «Надія»	51 414,90	51 414,00	0,90	51 414,90	51 414,00	0,90
ДП «Селидіввугілля»	3 707,50	3 191,00	516,50	3 707,50	3 191,00	516,50
ДП «Торецьквугілля»	96 521,98	96 605,00	(83,02)	96 521,98	96 605,00	(83,02)
ПрАТ «Краснодонвугілля»	197 265,43	190 924,00	6 341,43	197 265,43	190 924,00	6 341,43
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	247 171,67	247 172,00	(0,33)	247 171,67	247 172,00	(0,33)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	75 896,35	75 896,40	(0,05)	75 896,35	75 896,40	(0,05)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	309 723,25	-	309 723,25	309 723,25	-	309 723,25
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 143 169,00	1 143 169,00	(0,00)	1 143 169,00	1 143 169,00	(0,00)
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	3 536,85	3 536,80	0,05	3 536,85	3 536,80	0,05
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	695,70	695,70	(0,00)	695,70	695,70	(0,00)
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	51 329,60	51 330,00	(0,40)	51 329,60	51 330,00	(0,40)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	362 285,08	362 285,00	0,08	362 285,08	362 285,00	0,08
Всього	3 303 300,94	2 999 150,41	304 150,53	3 303 300,94	2 999 150,41	304 150,53

Звірка надходжень від ЄСВ осіб в 2015 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1 044 841,74	1 044 842,00	(0,26)	1 044 841,74	1 044 842,00	(0,26)
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	102 786,33	93 764,48	9 021,85	102 786,33	93 764,48	9 021,85
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	53 246,36	48 545,20	4 701,16	53 246,36	48 545,20	4 701,16
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	600,50	548,59	51,91	600,50	548,59	51,91
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	190 499,77	190 500,00	(0,23)	190 499,77	190 500,00	(0,23)
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 446,16	2 446,00	0,16	2 446,16	2 446,00	0,16
ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»	168 709,29	168 763,00	(53,71)	168 709,29	168 763,00	(53,71)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	283 630,85	283 630,80	0,05	283 630,85	283 630,80	0,05
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	142 457,45	142 457,00	0,45	142 457,45	142 457,00	0,45
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	49 614,17	45 394,00	4 220,17	49 614,17	45 394,00	4 220,17
Всього	2 038 832,61	2 020 891,07	17 941,54	2 038 832,61	2 020 891,07	17 941,54

23. ДОДАТОК 15. КОНСОЛІДОВАНА БАЗА ДАНИХ ЩОДО СПЛАТИ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ ВЕЛИКИМИ КОМПАНІЯМИ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ, ЯКІ НЕ НАДАЛИ ІНФОРМАЦІЇ ДЛЯ ЗВІТУ ІПВГ

23.1. Сплата податків та інших платежів великими компаніями видобувної галузі в 2014 році

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	13 161,79	-	8 330,11	0,17	-	-	202,78	-	32 775,04
СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	533,95	8 715,23	49 260,80	17 763,79	-	-	0,30	-	1 336,27
ТОВ «Енергія-95»	13,04	0,27	-	-	-	-	-	-	37,71
ПрАТ «Пласт»	1 124,85	902,40	53 870,30	12 777,08	-	-	7,24	-	2 814,39
ПАТ «НАК «Надра України»	1 616,35	2 584,81	-	7 532,85	-	-	-	4 776,63	4 069,55
ТОВ «Укрнафтогазінвест»	968,53	1 322,19	19 547,58	8 169,73	-	-	0,26	-	1 648,61
ТОВ «Українська бурова компанія»	808,35	-	14 204,92	7 149,47	-	-	0,26	-	1 952,75
ТОВ «Прайм-Газ»	675,48	2 254,20	36 407,67	12 089,58	-	-	8,71	-	1 742,82
ТОВ «Макком-груп»	110,23	0,70	7 147,49	1 168,09	-	-	-	-	306,54
ТОВ «Надрагаз»	46,18	158,31	10 583,71	551,43	-	-	-	-	106,96
ТОВ «Укрістгаз»	910,81	1 384,40	21 213,23	177,00	-	-	-	-	2 019,60
ТОВ «Богородчанинафтогаз»	33,29	1,89	5 022,40	1 677,70	-	-	-	-	94,66

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Надра геоцентр»	452,91	147,96	25 611,22	8 582,76	-	-	-	-	841,45
Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 - уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679	0,30	-	19 603,80	6 454,06	-	-	2,35	-	-
Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	322,48	98 521,10	1 267 290,68	485 441,73	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 - уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463	-	1 142,71	10 741,19	3 432,86	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915	-	32 996,32	1 278 581,49	2 071,52	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1-Д21/008/2000 -	-	33 424,17	79 166,40	42 463,72	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон» 26002442									
Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р. № 60 - уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338	-	1 745,37	22 712,99	10 171,85	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	5,79	7 810,39	111 360,88	63 081,68	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 - уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278	-	18 770,26	56 690,95	30 959,57	-	-	-	-	-
ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД	-	4 020,40	251 794,10	26 260,02	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 - уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749	2,46	527,25	51 116,08	9 266,03	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 - уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390	123,47	12 134,37	12 495,52	18 316,86	-	-	-	-	338,22
Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 - уповноважена особа СП «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371	-	6 683,27	41 772,95	9 042,74	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427	107,29	2 387,79	21 871,05	7 094,67	-	-	-	-	285,30
Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 - уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453	-	3 041,11	64 864,88	14 081,16	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 - уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577	-	45 175,04	78 820,32	72 660,52	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення	-	3 105,17	333 419,71	56 011,73	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим управлінням «Харківгазвидобування»									
ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	75 804,31	1 082 042,60	189 258,85	364 704,40	-	-	37 972,69	-	207 821,60
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізрудний комбінат»	45 536,00	480 428,04	107 726,49	131 908,04	-	-	481,75	-	167 456,41
ПАТ «Криворізький залізрудний комбінат»	77 257,58	90 989,24	151 314,11	19 366,05	-	-	5 873,56	-	283 700,03
ПрАТ «Євраз Суха Балка»	31 045,19	51 439,08	77 889,77	102,03	-	-	270,82	-	110 945,12
ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»	40 715,59	5 159,40	40 385,35	-	-	-	3 466,49	-	114 732,83
ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	29 009,76	1 529,16	19 323,46	-	-	-	757,53	-	97 974,82
ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 251,66	819,50	13 035,81	-	-	-	5,36	-	6 266,91
ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	31 724,23	-	2 000,67	1 009,76	-	-	15,42	-	156 397,87
ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	23 185,80	-	814,57	949,20	-	-	932,92	-	110 316,23

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Сніжнеантрацит»	16 870,87	-	401,40	2 372,60	-	-	0,10	-	83 019,45
ДП «Артемвугілля»	31 534,01	1 940,74	2 530,85	0,00	-	-	1 573,31	-	147 124,48
ДП «Торезантрацит»	28 988,23	518,14	514,30	4 987,24	-	-	74,25	246,90	137 263,09
ДП «Макіїввугілля»	77 284,33	-	30,00	12 972,44	-	-	-	-	9 639,48
ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»	13 026,81	1 351,77	3 018,45	538,92	-	-	1 362,19	-	410,24
ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»	2 476,35	3 646,81	2 109,13	8 020,45	-	-	1 928,85	111,77	6 106,90
ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	933,05	4 219,71	2 026,67	27 832,37	-	-	12 098,63	-	1 808,42

23.2. Сплата податків та інших платежів великими компаніями видобувної галузі в 2015 році

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	1 034,27	-	52,90	-	-	-	-	-	1 998,85
СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	710,59	4 439,90	63 484,38	27 227,42	-	-	0,29	-	1 783,70
ТОВ «Енергія-95»	15,37	1 027,79	318 614,93	69 518,16	-	-	-	-	31,05
ПрАТ «Пласт»	1 333,45	4,34	57 993,15	24 922,76	-	-	50,16	-	3 421,98
ПАТ «НАК «Надра України»	2 150,02	2 047,11	-	5 750,56	-	-	-	(2 047,11)	5 123,45
ТОВ «Укрнафтогазінвест»	638,28	18,29	37 113,08	8 243,64	-	-	0,30	-	1 374,63
ТОВ «Українська бурова компанія»	1 097,11	-	14 393,00	5 986,25	-	-	1,52	-	2 301,93
ТОВ «Прайм-Газ»	367,40	248,60	27,12	5,47	-	-	5,86	-	855,28
ТОВ «Макком-груп»	253,73	20,00	26 590,76	7 000,96	-	-	-	-	641,79
ТОВ «Надрагаз»	71,57	19,34	32 097,48	6 382,95	-	-	-	-	135,44
ТОВ «Укрістгаз»	925,37	(2 199,04)	2 815,11	4 090,00	-	-	-	-	1 916,62
ТОВ «Богородчанинафтогаз»	67,43	1 258,02	24 151,74	9 360,69	-	-	-	-	151,54
ТОВ «Надра геоцентр»	573,69	276,11	27 566,90	10 325,35	-	-	7,51	-	1 050,19
Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 - уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679	0,30	1 829,85	55 996,62	14 883,58	-	-	2,81	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	784,29	209 706,77	3 281 882,52	629 544,33	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 - уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463	-	514,76	24 365,41	6 546,87	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915	-	49 550,11	2 341 195,62	403 742,94	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1-Д21/008/2000 - уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Дефон» 26002442	-	(205,46)	324 593,12	107 407,95	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р.	3,57	4 197,86	67 518,24	76 779,77	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
№ 60 - уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338									
Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	22,82	14 960,24	172 627,84	36 146,97	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 - уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278	-	1 807,82	153 488,31	36 474,02	-	-	-	-	-
ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД	-	304,00	119 161,33	28 018,74	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 - уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749	2,96	-	18 538,76	40 351,34	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 - уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390	149,18	53 660,26	15 018,74	65 875,60	-	-	-	-	364,52

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 - уповноважена особа СП «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371	-	1 115,33	49 495,54	12 792,60	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427	155,24	715,83	28 960,70	8 600,39	-	-	-	-	372,65
Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 - уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453	-	376,08	27 234,31	27 857,71	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 - уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577	-	10 549,72	316 664,25	81 347,64	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим	-	1 034,40	112 528,03	239 610,45	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
управління «Харківгазвидобування»									
ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	92 655,85	1 670 513,89	230 269,27	-	-	-	35 211,22	-	213 201,71
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізрудний комбінат»	73 766,23	203 003,09	183 295,98	306,40	-	-	357,81	-	202 073,23
ПАТ «Криворізький залізрудний комбінат»	116 436,20	101 270,07	263 353,76	-	-	-	7 203,38	-	292 830,47
ПрАТ «Євраз Суха Балка»	51 240,61	171 294,37	121 906,77	-	-	-	296,28	-	132 142,63
ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»	50 442,48	833,29	53 772,03	31,67	-	-	2 897,75	-	124 772,98
ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	41 474,29	(381,93)	25 660,52	220,00	-	-	607,84	-	103 220,83
ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»	3 460,34	12 084,51	16 244,65	0,01	-	-	6,94	-	9 530,27
ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	-	-	0,66	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	4 477,25	-	94 393,78	63 137,25	-	-	61,42	-	71 918,08
ДП «Сніжнеантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Артемвугілля»	241,05	-	-	0,93	-	-	-	-	166,32
ДП «Торезантрацит»	-	-	1,00	20,22	-	-	-	-	128,76

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Макіїввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»	-	-	1 074,00	11 054,05	-	-	712,32	-	-
ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»	0,57	-	-	100,00	-	-	-	-	-
ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	782,40	989,96	7,13	19 554,88	-	-	6 583,13	-	1 387,98
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	89 657,04	(32 753,36)	24 903,75	57 971,24	-	-	11 228,93	-	309 723,25

24. ДОДАТОК 16. КОНСОЛІДОВАНА БАЗА ДАНИХ ЩОДО СПЛАТИ ПОДАТКІВ ТА ІНШИХ ПЛАТЕЖІВ КОМПАНІЯМИ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ, ЯКІ НЕ ПІДЛЯГАЛИ ЗВІРЦІ В ЗВІТІ ІПВГ

24.1. Сплата податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2014 році

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	564,20	38,39	18,02	2 196,40	-	-	0,45	-	1 591,95
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	1 426,34	361,02	-	3 718,11	-	-	0,15	-	3 875,99
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Західукргеологія»	650,68	37,36	-	3 746,61	-	-	0,59	-	1 826,99
ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	1 592,74	66,49	-	2 814,60	-	-	10,66	333,48	3 551,11
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Полтаванафтогазгеологія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	115,10	9,00	0,18	-	-	-	0,09	-	315,08

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Кримгеологія»	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	74,11	-	0,08	183,57	-	-	10,05	-	799,44
ДП «Український державний геологорозвідувальний інститут (УкрДГРІ)»	2 066,94	1 881,74	-	4 971,28	-	-	0,11	473,10	5 764,05
ТОВ «Українсько-Британське СП «Єврокрим»	13,92	-	-	-	-	-	-	-	101,78
ТОВ «Галс-К ЛТД»	472,22	1 138,24	-	43,87	-	-	-	-	952,98
ТОВ «Оберон-вугілля»	38,37	-	-	-	-	-	-	-	78,03
ТОВ «АЛД»	15,63	0,15	-	0,01	-	-	-	-	50,26
ПрАТ «Науково-виробничий концерн «Укрнафтівест»	21,42	-	-	-	-	-	-	-	93,53
ТОВ «Рожнятівнафта»	89,04	30,46	1 776,66	103,12	-	-	0,00	-	302,38
Філія «Газопромислове управління «Львівгазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Трубопласт»	272,37	307,14	1 994,98	818,47	-	-	-	-	539,19
ТОВ «Кримтопеноенергосервіс»	17,12	-	148,93	-	-	-	0,24	-	44,33
ТОВ «Науково-виробнича фірма «Техпроект»	321,01	16,87	-	2,80	-	-	-	-	544,21

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Дочірнє підприємство «Молтекс нафта і газ» компанії «Молтекс Бізнес»	1,33	8,25	-	-	-	-	-	-	5,36
ТОВ «Промислова компанія «Газвидобування»	113,68	-	-	-	-	-	195,14	-	277,66
ТОВ «Газконтиненталь»	201,37	-	-	47,89	-	-	0,00	-	510,53
Дочірнє підприємство «Алдеа Україна»	50,11	1,15	0,06	-	-	-	-	-	121,99
ТОВ «Газ Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Води України»	2,57	136,24	-	-	-	-	-	-	9,10
ТОВ «Геопошук ЛТД»	17,67	331,71	-	1,17	-	-	-	-	51,09
ТОВ «Укрнефтегазразведка»	7,36	0,92	-	0,03	-	-	-	-	33,65
ТОВ «Нафтогазова компанія «Буковина»	1,39	-	-	-	-	-	-	-	3,98
ПрАТ «Техноресурс»	110,07	2,30	300,78	-	-	-	7,23	-	292,23
ТОВ «Салсофі Корпорейшн»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Українсько-Азербайджанське СП «Укр-Аз-Ойл»	26,80	3,50	-	5,12	-	-	-	-	51,80
ТОВ «Технокомсервіс»	29,48	1,22	-	-	-	-	-	-	85,59
ТОВ «Реконструкція технологічних свердловин»	220,26	1 520,11	-	240,36	-	-	-	-	585,59
ТОВ «Білмар»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Союз-будресурси»	381,25	-	500,62	-	-	-	-	-	944,99
ПрАТ «Газінвест»	317,24	-	5 854,52	694,10	-	-	-	-	805,06

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Нордік»	410,30	1 211,67	-	1 600,37	-	-	-	-	946,85
ТОВ «НВП «Нафтогазекологія»	15,14	456,65	93,94	8,46	-	-	0,81	-	55,21
ТОВ «НБК «Український енергетичний союз»	4,45	0,52	-	0,05	-	-	-	-	12,69
ТОВ «Західенергобуд»	94,70	78,37	2 905,24	579,31	-	-	5,95	-	247,57
ТОВ «Нові проекти»	15,21	-	-	-	-	-	-	-	44,30
ТОВ «Альба ресурс»	11,00	-	-	-	-	-	-	-	31,90
ТОВ «Навігатор Комплект»	295,34	4 749,81	-	793,68	-	-	-	-	812,78
ПП «Гео-топо-кадастр»	3,32	-	-	-	-	-	-	-	14,49
ТОВ «Техногазіндустрія»	77,62	-	3,06	-	-	-	-	-	186,32
ТОВ «Екологічні системи України»	8,78	5,57	-	0,68	-	-	-	-	24,81
ТОВ «Восток-Енергоресурс»	0,40	6,05	-	0,05	-	-	-	-	1,15
ТОВ «Миронівкабудмонтаж»	25,95	-	-	5,44	-	-	-	-	75,06
ТОВ «Гео Альянс Таранушинське»	17,22	161,23	-	-	-	-	-	-	48,67
ТОВ «Гео Альянс Західно-Єфремівське»	48,40	878,77	2,33	-	-	-	-	-	83,35
ТОВ «Астрогаз»	31,20	-	-	-	-	-	-	-	62,39
ТОВ «Гео Альянс Косачівське»	26,51	93,70	0,17	-	-	-	-	-	73,64
ТОВ «Гео Альянс Південно-Орільське»	20,98	116,07	-	-	-	-	-	-	59,44

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Гео Альянс Височанське»	299,12	581,19	-	-	-	-	-	-	179,04
ТОВ «Голден Деррік»	730,04	129,40	0,03	24,35	-	-	-	-	1 841,14
ТОВ «Гео Альянс Ясенівське»	21,27	66,89	0,17	-	-	-	-	-	58,50
ТОВ «Гео Альянс Львівське»	48,93	-	-	-	-	-	-	-	90,68
ТОВ «Ролвуд Оіл»	-	9,68	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Юсенко Надра»	6,66	-	-	0,05	-	-	-	-	19,42
ТОВ «Укргеоінвест»	5,67	259,32	0,17	14,29	-	-	-	-	16,24
ТОВ «Гео Альянс Миролюбівське»	27,69	22,48	-	5,04	-	-	-	-	65,78
ТОВ «Компанія «Кристал»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	7,18	36,82	-	0,03	-	-	-	-	20,93
ПП «Проект-Буд»	118,89	-	-	136,39	-	-	-	-	305,85
ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	162,09	133,42	-	4 681,19	-	-	0,20	-	420,90
ТОВ «Інжинірингова компанія «Сфера Плюс»	11,29	(0,02)	-	-	-	-	-	-	31,83
ПП «ТД Атланта Плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «МТ Груп»	4,58	0,08	-	0,49	-	-	-	-	13,13
ТОВ «Нафтогазова компанія «Альфа»	128,54	-	-	-	-	-	-	-	239,20
ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	5,35	2,18	-	0,34	-	-	-	-	15,01

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Компанія Азов-Ойл»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «АС-Нафтогазресурс»	19,38	-	0,02	-	-	-	-	-	48,09
ТОВ «Карпатська індустріальна група 1926»	46,64	-	8,84	-	-	-	-	-	124,64
ТОВ «Азов петролеум ЛЛС»	354,74	-	-	-	-	-	-	-	719,30
ТОВ «Міжрегіональна газова компанія»	63,88	164,77	-	-	-	-	-	-	174,73
ТОВ «Надра Юзівська»	83,15	-	-	-	-	-	-	-	235,00
ТОВ «Системойнженерінг»	21,03	1,06	0,29	6,55	-	-	-	-	45,60
ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»	31,70	-	-	0,34	-	-	-	-	59,77
ТОВ «Надра Криму»	15,71	33,77	-	2,81	-	-	-	-	42,57
ТОВ «BIBA Експлорейшн»	32,33	-	-	-	-	-	-	-	87,65
ТОВ «ТГД»	2,45	0,06	-	0,17	-	-	-	-	7,13
ТОВ «Косул»	2,45	0,16	-	0,04	-	-	-	-	7,13
ТОВ «Східноукраїнська інвестиційно-промислова група»	-	0,00	0,68	0,01	-	-	-	-	-
ТОВ «М.В.-Енергосоїл»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Газойлінвест»	1,59	-	-	-	-	-	-	-	4,50
ТОВ «Надра Сервіс Груп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерго-Інвестгруп»	-	0,00	-	0,07	-	-	-	-	-
ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Карпатська Індустріальна Група 2014»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-виробниче підприємство «Еконафтогаз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Кубгаз-Борова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Авантаж Енерго»	1,48	-	-	-	-	-	-	-	4,26
ТОВ «Слобіднафта»	1,32	-	-	-	-	-	-	-	3,52
ТОВ «Надрагазресурс»	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазрозробка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Полтаванафтогазрозвідка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Харківенергопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надрагазвидобування»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Інгазко»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Українська незалежна геологічна компанія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укргаздоб»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазенергопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СІ-ЕН-ДЖІ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Шеврон Юкрейн Б.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ені Юкрейн Шеллоу Вотерс Б.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Представництво «Шелл Експлорейшн енд Продакшн	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська від 24.01.2013									
ТОВ «Карпатигаз»	4 783,33	-	-	-	-	-	124,46	-	10 428,67
Спільне Українсько-Канадське підприємство «Коломийська нафтогазова компанія «Дельта»	636,33	-	36,38	393,24	-	-	0,27	-	1 508,27
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон»	196,84	-	-	-	-	-	-	-	305,12
Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон»	677,88	-	-	-	-	-	-	-	1 750,20
ТОВ Фірма «Хас»	368,09	0,17	-	-	-	-	-	-	882,43
ТОВ «Сахалінське»	979,68	1 736,06	0,20	2 605,29	-	-	4,15	-	1 239,05
ТОВ «Гравеліт-21»	785,64	2 090,00	0,41	1 658,29	-	-	1,40	-	2 070,23
ТОВ «Цефей»	847,90	46,36	-	30,36	-	-	-	-	1 330,54
ТОВ «Газ-МДС»	66,01	127,23	-	72,90	-	-	-	-	200,46
ПрАТ «Галс-К»	561,46	1 125,00	-	-	-	-	-	-	32,79
ТОВ «Карпатнадраінвест»	434,20	93,73	-	19,24	-	-	-	-	42,96

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Сіріус-1»	181,80	-	-	62,12	-	-	-	-	489,99
ТОВ «Природні Ресурси+»	10,60	-	-	-	-	-	-	-	25,68
ТЗОВ «Нафтогазрембуд-1»	144,79	-	-	1,50	-	-	-	-	323,80
ТОВ «Фаворит Систем»	125,46	4,72	-	-	-	-	-	-	352,35
Договір про спільну діяльність від 16.12.1997 р. № 1 - уповноважена особа СП «Дельта» 20568045	-	245,22	1 591,51	779,72	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність Дебеславецького родовища від 16.12.1997 р. - уповноважена особа СП «Дельта»	4,13	(703,48)	5 907,43	973,09	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 05.03.2014 р. № 272-14 - уповноважена особа ПрАТ «Пласт» 25168700	-	-	-	3,74	-	-	-	-	-
Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання договору п 5/56 сд від 21.12.2000 р. Про спільну	-	563,63	1 901,49	459,71	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
діяльність з освоєння та розробки нафтогазоконденсатних родовищ									
Договір про спільну діяльність від 11.11.1999 р. № Додаток 11 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 5398533	-	(0,45)	5 558,82	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 28.02.2014 р. № 27/14 - уповноважена особа ТОВ «Парі» 31037994	0,30	-	1 464,63	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 22.01.2014 р. № УГВ8333/20/1-14 - уповноважена особа ТОВ «Природні ресурси+» 38918382	-	106,69	5 528,67	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Восток-руда»	4 656,49	(677,30)	4 587,21	-	-	-	386,26	-	16 932,76
ТОВ «Кварцит-ДМ»	171,32	58,80	299,48	89,71	-	-	3,49	-	544,40
ТОВ «Приазовський гірничо-збагачувальний комбінат»	27,25	0,40	-	-	-	-	-	-	67,36
ТОВ «Феррекспо»	35,15	-	-	-	-	-	-	-	99,87

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Шиманівське стіл»	815,04	-	-	-	-	-	-	-	1 116,55
ДП «Українська геологічна компанія»	2 275,67	257,01	0,17	5 652,05	-	-	0,12	426,99	6 135,67
ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат»	502,72	162,43	-	52,13	-	-	-	-	1 268,95
ТОВ «Валки-Ільменіт»	1 401,87	-	5 215,19	-	-	-	9,80	-	3 766,50
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	3 898,09	1 532,17	9 731,09	(4 608,75)	-	-	-	-	10 404,80
Державна холдингова компанія «Жовтеньвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Червона зірка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта імені 60-річчя Радянської України»	1,08	-	-	-	-	-	-	-	4,20
ДП «Шахта «Петровська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Бутівка-Донецька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Радянська» Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта №2 «Новгородівська» Державної холдингової компанії «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Гірник»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Червоний Профінтерн»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №3 ш/у «Олександрівське»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Юний Комунар»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Донецька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Сніжнянська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ремівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Схід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Ленінка» Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Міуська» виробничого об'єднання «Сніжнеантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Центральна збагачувальна фабрика «Сніжнянська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Лісова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Торезантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ВАТ Державна холдингова компанія «Шахтарськантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Московська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Шахтарська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ «Шахта «Комісарівська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Донбасвуглезбагачення»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ніканор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Україна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Слов'яносербська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Державна холдингова компанія «Луганськвугілля»	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта ім XIX з'їзду КПРС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Білоріченська»	11 675,85	122,07	513,03	660,00	-	-	34,12	-	57 401,15
ДП «Шахта «Краснопольівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Бежанівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Луганська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ВАТ Державна холдингова компанія «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта ім.В.Р. Менжинського» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Родіна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Райдуга» - дочірнє підприємство ДХК «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ «Державна холдингова компанія «Донбасантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта ім. Ф.П. Лютікова» Дочірнього підприємства холдингової компанії «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Майська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. В. Володарського»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ленінська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДВАТ «Шахта №5 «Великомостівська» - дочірнє підприємство Західно-Української Державної вугільної холдингової компанії	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Розріз «Бандурівський» - структурний підрозділ ДХК «Олександріввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Дирекція по будівництву об'єктів»	282,69	279,04	2,65	-	-	-	47,34	11,28	751,92
ВАТ Державна холдингова компанія «Луганськвуглебуд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Першотравенське шахтобудівельне управління №4» дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Дніпрошахтобуд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ведмежоярська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Олександріввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ВАТ Державна холдингова компанія «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «НПК-Контакт»	83,18	0,10	582,42	292,11	-	-	0,02	-	252,08
ТОВ «Техноторг»	12,35	72,54	8,02	20,96	-	-	0,05	-	51,81
ТОВ «Шахта ім. М.А. Радіонова»	17,37	0,31	-	-	-	-	-	-	130,41
ДП «Шахта «Річна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАТ «Вугілляінвест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Аксон-плюс»	9,63	10,67	5,63	18,57	-	-	-	-	60,04
ТОВ «Промкабель»	2,55	35,03	-	0,73	-	-	-	-	9,19
ТОВ «Станік»	26,64	13,39	12,42	157,43	-	-	0,17	-	117,76
ТОВ «Шахта «Садова»	-	(48,11)	-	48,14	-	-	-	-	-
ПП «Схід»	25,36	152,96	59,88	286,24	-	-	6,60	-	151,83
ТОВ «Маїс»	0,41	0,10	-	-	-	-	-	-	1,10
ТОВ «Буран ЛТД»	47,46	70,00	73,01	150,80	-	-	-	-	149,09
ДП «Сі-Сі-Ай-Любеля»	1 202,49	-	-	-	-	-	-	-	2 068,19
ДП «Шахта «Новомиргородська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Альбион-95»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВП «Гірник-95»	696,60	-	113,84	3 450,00	-	-	41,90	-	3 722,68
ТОВ «Донпромбізнес»	545,39	26,43	82,81	10,00	-	-	21,04	-	2 360,60
ТОВ «Віскор»	-	1,71	-	1,52	-	-	-	-	-
ПрАТ «Ремоввугілля»	1,51	60,18	0,01	0,06	-	-	0,09	-	22,92

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Алмазна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. П.Л. Войкова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №71 Індустрія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Наутікус»	43,19	66,61	-	2,31	-	-	0,23	-	215,68
Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	543,89	13,27	-	1 391,53	-	-	-	5,19	1 819,13
Східне державне регіональне геологічне підприємство	353,73	86,04	-	613,68	-	-	0,12	9,54	568,40
КП «Торгово-промислова компанія «Данко»	20,98	3,28	-	4,52	-	-	-	-	88,96
ДП «Шахта імені Сергія Мироновича Кірова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Голубівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Перевальська»	2,32	-	-	-	-	-	-	-	6,49
ТОВ «Аргон»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Родинська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Селідіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДАК «Вугілля України»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Уппересурс»	6,00	9,60	-	-	-	-	-	-	13,75
ПП «Фірма «Рапетфін»	16,00	12,91	2,08	78,02	-	-	2,55	-	110,49
ПрАТ «Укрвуглебуд»	165,21	212,12	1 013,11	211,40	-	-	5,05	-	427,25

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Ексіменерго» Паливно-енергетична компанія	1 102,84	285,49	351,15	0,50	-	-	254,05	-	5 849,39
ДП «Шахта «Жовтнева»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Дармін»	363,31	5,57	58,91	-	-	-	0,87	-	558,25
ДП «Шахта ім. Ф.П. Лютікова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробничо-фінансова компанія «Рутекс»	244,05	216,89	70,95	27,85	-	-	7,25	-	721,46
ДП «Шахта №17-17 «Біс»	935,46	-	-	-	-	-	-	-	3 886,86
ТОВ «Шахтомонтажналадка»	-	0,19	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергоуголь»	0,67	1,25	-	-	-	-	0,23	-	4,81
ТОВ «Вуглесервіс»	12,88	8,10	0,27	9,31	-	-	0,01	-	84,15
ПП «Торвугілля»	0,67	23,13	5,36	36,36	-	-	0,38	-	4,82
ДП «Шахта «Об'єднана»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «МВН»	0,48	0,95	-	-	-	-	2,42	-	3,77
ДП «Шахта № 6 «Червона Зірка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Енергопром»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Агроплюс»	0,22	0,04	-	2,84	-	-	-	-	4,81
ТОВ «Стахановместоп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МПП «Виробничо-комерційна фірма «Стронг»	39,37	8,99	3,85	31,95	-	-	3,10	-	176,28
ПВКП фірма «Укрінвест»	19,05	9,99	-	70,38	-	-	2,15	-	73,83
МПП «Россия»	155,50	169,39	61,30	0,01	-	-	0,09	-	720,90

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Кіровська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбасконтракт»	5,30	-	3,00	1,00	-	-	-	-	32,74
ТОВ «Інтеграл»	191,27	309,38	85,03	87,70	-	-	2,40	-	801,24
ДВАТ «Шахта ім. К.І. Паченкова» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Углеспецпоставка»	109,48	26,22	63,83	116,87	-	-	-	-	566,11
ТОВ «Донрозробка»	146,27	11,20	38,73	242,21	-	-	0,16	-	737,87
ТОВ «Перевальський торговий дім»	0,13	(28,10)	0,03	39,07	-	-	0,32	-	1,55
ТОВ «Донбасенергоресурси»	11,25	1,00	5,12	-	-	-	-	-	31,68
МПП «Ритм»	22,56	4,10	2,45	27,66	-	-	-	-	103,88
ДП «Шахта №9 «Капітальна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Юнион-Углегазодобыча»	14,25	15,12	39,06	3,15	-	-	1,36	-	72,12
ТОВ «Аякс і Ко»	33,21	140,37	156,96	184,85	-	-	-	-	258,38
ПП «Енергія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Койл А.С.»	10,44	26,57	3,62	1,95	-	-	0,18	-	52,39
ТОВ «Вуглересурс»	48,12	14,66	-	-	-	-	0,26	-	262,46
ДП «Шахта «Розсипнянська №2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прометей»	8,03	84,48	42,90	48,16	-	-	-	-	22,96

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Укрпромарматура»	1,33	1,30	2,04	0,12	-	-	-	-	10,60
ПП «Агропромсервіс»	8,50	17,75	-	5,00	-	-	-	-	23,86
ПП «Укртек»	3,95	0,61	-	-	-	-	-	-	12,46
ТОВ «Лайттт»	2,71	2,30	0,37	5,67	-	-	(2,23)	-	17,19
ТОВ «Україна-схід»	2,79	1,20	-	-	-	-	-	-	13,57
ТОВ «Агрофірма «Ясенівська»	17,25	60,00	20,85	13,42	-	-	0,18	-	184,13
ТОВ «ТПС»	1,74	0,80	-	-	-	-	-	-	6,40
ТОВ «НВК»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ремавтоматика»	1 160,59	698,46	455,47	530,56	-	-	70,78	-	6 045,13
ТОВ «Угледобича»	461,80	67,18	298,46	0,50	-	-	14,05	-	2 328,18
ДП «Шахта №12 «Наклонна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Флагман»	294,73	333,08	79,44	189,15	-	-	0,11	-	1 917,62
ДП «Шахта «Заперевальна № 2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Добропіллявугілля»	9,13	-	-	-	-	-	-	-	22,75
ТОВ «Укртехнологія»	47,97	13,86	6,76	50,93	-	-	-	-	525,19
ТОВ «Барс інвест»	0,03	-	-	0,20	-	-	-	-	-
КП збагачувальна фабрика «Центральна»	53,16	3,10	-	14,77	-	-	-	-	274,31
ПП «Антрацит-Бест»	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбасс-Восток»	92,33	194,47	15,69	342,50	-	-	1,31	-	530,94
ДП «Антрацит»	1 343,26	1 096,50	1 185,00	5 707,23	-	-	46,34	-	4 368,82

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Орджонікідзевугілля»	1 099,28	133,93	-	13,70	-	-	10,57	-	18 201,83
ТОВ «Краснолиманське»	7 251,67	-	2 600,31	1 657,36	-	-	40,71	-	37 427,71
ДП «Шахтарськантрацит»	885,22	864,00	687,12	7 417,16	-	-	259,70	-	35 023,30
ДП «Первомайськвугілля»	6 040,42	185,00	992,00	490,38	-	-	643,00	-	6 492,90
ТОВ «Ровенькиантрацитвуглесервіс»	4,54	0,20	2,74	-	-	-	-	-	25,34
ДП «Ровенькиантрацит»	45,99	65,84	-	495,58	-	-	-	-	113,66
ДП «Донецьквугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Свердловантрацит»	123,63	284,34	178,86	57,93	-	-	-	-	523,86
ДП «Волиньвугілля»	1 358,42	1 789,80	-	6 800,44	-	-	30,36	37,78	4 209,34
ДП «Шахта №3-біс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Укршахтгідрозахист»	4 225,58	38,58	-	28,15	-	-	856,14	-	11 784,58
ДП «Донбасантрацит»	1 124,72	336,00	2 189,72	3 569,61	-	-	0,02	-	4 824,14
ДП «Луганськвугілля»	1 128,56	74,51	0,20	5 919,40	-	-	45,32	-	4 618,78
ПП «Торгівельно-промислова палата «Енергія»	19,18	13,97	5,84	26,40	-	-	0,10	-	80,34
ТОВ «Фірма «Річна»	206,73	215,37	240,89	24,87	-	-	0,54	-	1 090,63
ТОВ «Інтерпласт»	34,08	110,47	52,38	58,62	-	-	0,31	-	160,85
ТОВ «Абрис»	0,93	1,52	-	0,58	-	-	-	-	3,44
ТОВ «Сівс»	7,42	8,00	1,85	29,84	-	-	-	-	33,58
ТОВ «Ігніс»	0,87	2,98	-	0,81	-	-	-	-	2,46

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Бест»	3,68	21,03	-	-	-	-	-	-	17,44
Гірниче ПП «Горизонт»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-технічний центр «Прометей»	4,23	0,10	-	-	-	-	-	-	13,55
ДП «Шахта №4-21»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сатурн»	1,18	0,48	-	-	-	-	-	-	4,34
ПП «Рудник»	65,92	82,01	45,99	406,43	-	-	0,01	-	513,32
ТОВ «Східна вугільна компанія»	17,78	-	20,00	-	-	-	-	-	16,61
ТОВ «Екометан»	71,42	-	-	57,77	-	-	-	-	205,55
ДП «Шахта імені Ю.О. Гагаріна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Агрофірма «Світанок»	1,68	26,96	-	-	-	-	-	-	8,48
ТОВ «Виробниче підприємство «Будіндустрія»	57,51	90,50	0,90	49,63	-	-	0,72	-	188,23
ТОВ «Онікс-Трейд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Маяк Донбасу»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Востокпромдобича»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра Донбасу»	29,35	2,99	14,02	0,64	-	-	1,38	-	176,89
ДП «Шахтоуправління «Зуєвське»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Згода-лугпостач»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Луганська вугільна компанія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Експресінформ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Сологуб»	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торез-шанс»	7,45	0,37	0,41	0,60	-	-	0,49	-	45,22
ТОВ «Шахта 1-6»	45,28	34,13	8,80	41,84	-	-	-	-	255,55
ПП «Шахтарськіндустрія»	29,58	12,11	13,06	10,98	-	-	0,31	-	142,51
ТОВ «Донбасвуглерозробка»	38,05	-	4,07	0,44	-	-	0,04	-	206,48
ТОВ «Блік-АЕЦ»	2,00	0,01	-	-	-	-	-	-	10,50
ТОВ «Антрацитдон»	79,34	46,84	184,22	35,00	-	-	7,19	-	345,79
ДП «Шахта «Нова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахтобудівельне управління «Антрацитшахтопрохідка»	0,87	2,88	-	-	-	-	-	-	3,20
ДП «Шахта імені 60-річчя Великої Жовтневої Соціалістичної революції»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Дефа-III»	2,47	27,66	10,13	5,24	-	-	-	-	6,97
ДП «Шахта імені Максима Горького»	1 580,26	-	-	18,91	-	-	0,00	-	7 000,33
ПП «Східтехнопром»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Метгруп КМН»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дім «Донбас-Антрацит»	1,34	0,21	-	-	-	-	-	-	4,95
ПП «Укрпромдобича-2005»	5,78	3,54	0,52	-	-	-	-	-	21,29
ТОВ «ЮГ-Антрацит»	0,64	-	-	-	-	-	-	-	4,80

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Промислово-інвестиційна компанія «Патріот»	1,52	0,46	-	-	-	-	-	-	8,16
ТОВ «Маквуглепостачання»	1,90	0,11	-	0,76	-	-	0,17	-	3,60
ТОВ «Демакс-Медстрой»	3,94	73,65	-	23,31	-	-	-	-	19,57
ДП «Шахта «Тернопільська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Житомирська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Приватне вугледобувне підприємство «Промінь»	35,42	14,04	7,07	102,11	-	-	5,56	-	127,67
ТОВ «Рігель-К»	2,97	1,51	-	-	-	-	-	-	11,90
ТОВ «Сучасні видобувні системи ЛТД»	5,10	6,50	-	8,96	-	-	-	-	20,81
ДП «Шахта «Вінницька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Постніківська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західна енергетична компанія»	6,79	4,33	-	0,20	-	-	0,49	-	34,11
ТОВ «ПКФ Газінвест»	3,46	-	-	-	-	-	-	-	9,66
ДП «Вугільна компанія «Куйбишевська»	0,03	-	-	-	-	-	-	-	0,07
ТОВ «Б.С.»	0,79	0,29	-	-	-	-	-	-	3,24
ТОВ «Нестор & С»	436,05	210,29	216,24	291,09	-	-	13,23	-	2 073,83
ТОВ «Рафайлспецмонтаж»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Окіа-Буд»	17,90	0,90	8,50	0,30	-	-	0,02	-	86,40
ТОВ «Схід-Енерго-А»	7,22	19,16	24,52	19,43	-	-	2,88	-	26,12

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Бендюзька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Є.С.Т.»	1,80	0,37	-	-	-	-	-	-	6,63
ПП «Укрпроменергокомплект»	-	0,25	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Науково-виробнича компанія Промтек-С»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Олександр-Захід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта № 70»	8,42	14,98	25,27	6,87	-	-	3,55	-	97,89
ТОВ «Донтехпром 2006»	40,05	39,36	35,04	2,96	-	-	0,38	-	186,00
ПП «Недра-06»	2,76	-	-	-	-	-	-	-	16,56
ТОВ «Торгівельно-промислова компанія Промсхід-2005»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торезвугілляторгтранс»	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Луганський гірничо-промисловий комбінат-АВМ»	5,29	1,30	-	3,01	-	-	-	-	1,95
ТОВ «Антрацит-енерго»	3,47	0,88	-	0,91	-	-	-	-	9,81
ТОВ «Сав-пласт»	1,97	64,40	-	-	-	-	0,20	-	5,54
ДП «Шахта «Глибока»	2,88	-	-	-	-	-	-	-	0,39
ТОВ «Антракс-Юні»	22,57	3,13	31,43	4,78	-	-	0,17	-	131,05
ТОВ «Гірниче Підприємство «Антрацитвугілля»	85,45	60,54	85,10	10,61	-	-	34,46	-	418,47
ПП «Шатель»	0,55	0,50	-	-	-	-	-	-	3,25

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Укрпромуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Транс-Ленд»	12,55	94,21	35,39	106,40	-	-	0,03	-	104,84
ТОВ «Сланцехім»	22,40	-	-	-	-	-	-	-	64,79
ТОВ «Ник-Донбас»	19,77	73,46	-	30,88	-	-	-	-	56,67
ПП «Уклон»	1,18	4,56	-	6,38	-	-	-	-	7,27
ПП «Антрацит сталь»	4,95	59,56	-	54,08	-	-	-	-	23,96
ТОВ «Аргос Дон»	8,72	-	-	31,77	-	-	-	-	27,63
ТОВ «Виробнича компанія «Укртранзит»	5,68	2,48	0,34	-	-	-	-	-	18,61
ТОВ «Боріс-Вугілля-Інвест»	7,28	-	3,76	35,64	-	-	0,17	-	46,88
ТОВ «Шахта «Родаково-Юрьевська №1»	0,05	0,00	-	1,50	-	-	-	-	0,19
ТОВ «Борс»	14,62	-	150,40	63,91	-	-	0,61	-	106,34
ТОВ «Надра Луганщини»	108,03	101,74	2,72	14,00	-	-	0,73	-	323,73
ПП «Луга метал сервіс 07»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укртрансмет»	-	0,10	-	0,02	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Рассвет-1»	7,71	-	-	-	-	-	-	-	1,85
ТОВ «Об'єднання Гірник»	6,00	(43,00)	-	-	-	-	-	-	29,69
ПП «Укрпромдобича-2006»	5,49	1,81	6,21	0,99	-	-	-	-	20,25
ПП «Арсенал-2007»	22,05	42,95	122,51	45,51	-	-	1,93	-	90,00
ТОВ «Вугілля-маш»	26,20	67,00	43,24	89,31	-	-	0,10	-	107,50
ТОВ «Ровпромтехсервіс»	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Брянківська вугільна компанія»	41,63	173,01	-	-	-	-	-	-	214,34
ТОВ «Будівельно бурове підприємство «Спецбуд»	2,64	12,53	-	-	-	-	-	-	9,92
ТОВ «Техіновація»	142,28	30,34	6,14	0,58	-	-	29,26	-	1 020,38
ПП «Спецмонтажналадка-М»	-	-	0,17	-	-	-	0,17	-	-
ТОВ «Авангард 999»	0,62	-	-	-	-	-	-	-	0,97
ПП «Шахта Олександрівська»	0,32	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Долг-СМ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас Майнінг»	0,69	0,02	-	-	-	-	-	-	5,23
ТОВ «Алчевськ-промислові ресурси»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробнича компанія «Вуглебуд»	6,10	1,75	0,34	-	-	-	-	-	13,65
ДП «Шахта імені Д.С. Коротченка»	185,62	-	-	-	-	-	0,04	-	650,22
ТОВ «Град-інвест плюс»	0,99	0,02	-	-	-	-	-	-	3,03
ТОВ «Торез-шанс 1»	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта західна»	8,67	0,50	-	-	-	-	-	-	31,64
ТОВ «Шахта похила»	1,57	0,02	-	0,04	-	-	-	-	9,09
ТОВ «Торез-шанс 2»	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дім «Італіка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Північна»	525,30	-	-	18,84	-	-	-	-	2 311,09

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Добична компанія «Вугіллятехсоюз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Технобудсхід-2007»	0,56	23,28	-	1,15	-	-	-	-	2,86
ТОВ «Шахта Георгіївська»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Комсомолець»	656,39	-	-	-	-	-	-	-	2 165,48
ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика космонавтів»	245,14	205,04	424,13	75,22	-	-	5,23	-	1 164,77
ТОВ «Ров-сільхоз-сервіс»	6,86	7,14	-	3,74	-	-	-	-	31,77
ТОВ «Красний луч вугілля-08»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Марс-Аса»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика «Центральна»	47,87	72,51	-	86,86	-	-	0,91	-	175,16
ПП «Україна схід-плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Передпускова дирекція шахти № 10 «Нововолинська»	2 321,13	180,15	-	3 378,79	-	-	-	-	8 604,06
ДП «Шахта №13-Біс»	1 090,34	0,01	10,73	1,59	-	-	-	-	2 861,69
ТОВ «Торговельно-фінансова компанія «Енергія»	6,47	1,40	-	67,67	-	-	-	-	23,57
ТОВ «Інтеграл-енерго»	-	14,86	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торшахтосервіс»	-	-	-	3,91	-	-	-	-	0,51
ТОВ «Донбас-восток А»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Промислово-фінансова компанія «Восток»	117,12	32,17	304,47	337,92	-	-	-	-	576,71
ТОВ «С.Б.»	0,52	0,08	-	-	-	-	-	-	1,92
ТДВ «Орендне підприємство «Шахтоуправління благовіщенське»	390,97	213,98	124,32	78,93	-	-	205,08	-	1 921,89
ТОВ «Барі-дон»	0,44	0,41	-	-	-	-	-	-	1,62
ТОВ «Стахановвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Імекспром-08»	8,14	0,72	-	-	-	-	-	-	29,88
ТОВ «Максимум 999»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудник плюс»	2,46	0,92	0,92	7,24	-	-	1,24	-	10,40
ДП «Дирекція з реструктуризації шахтного фонду»	3,24	-	-	90,95	-	-	-	-	11,95
ТОВ «Техуглемед»	3,79	1,08	-	-	-	-	-	-	19,48
ТОВ «Айгер-трейд»	21,94	6,42	-	17,09	-	-	-	-	183,38
ПП «Антрацит-77»	0,10	-	-	-	-	-	-	-	2,30
ПП «Фірма «Рельєф»	1,87	5,95	2,67	2,05	-	-	-	-	11,97
ДП «Шахта «Путилівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ресурс індастріал плюс»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Орендне підприємство «Шахта імені Святої Матрони Московської»	2 794,42	56,86	362,31	34,70	-	-	250,22	-	14 127,99

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Торговий будинок магнат»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-Уголь»	0,48	0,61	-	0,51	-	-	-	-	2,82
ДП «Шахта ім. Ю.О. Гагаріна - нова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ЗФ КВ-Донбас»	57,35	-	126,16	-	-	-	-	-	286,12
ТОВ «Ліверпуль»	33,99	374,22	-	197,27	-	-	2,74	-	151,16
ПП «Індустріал-Донбас-Сервіс»	1,20	-	-	-	-	-	-	-	3,27
ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Енергометан»	73,22	11,20	355,01	0,03	-	-	-	-	192,19
ТОВ «Вінцент груп»	27,03	1,28	-	-	-	-	-	-	115,02
ТОВ «Центральна збагачувальна фабрика «Софіївська»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробничо-комерційне підприємство вагонремсервіс СТ»	2,33	4,55	-	2,27	-	-	-	-	9,07
ТОВ «Екосоюз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Антрацитвуглеінвест»	-	0,01	-	2,52	-	-	-	-	-
ТОВ «Карбона енерго»	2,43	-	-	-	-	-	-	-	1,76
ТОВ «Перевальське енергетичне товариство»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Науково-виробнича компанія «Лучвугледобування»	166,39	96,54	639,99	1 871,73	-	-	-	-	871,80
ТОВ «НПФ «Донросесенерго»	3,95	0,75	-	-	-	-	-	-	15,90
ТОВ «Вуглепромрозробка»	1,42	0,02	-	-	-	-	-	-	7,08
ТОВ «Шахтоуправління «Донбас»	16,87	44,09	-	65,27	-	-	-	-	47,68
ТОВ «Новий Донбас»	-	0,11	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дом Фаворит груп»	7,10	8,00	-	63,99	-	-	-	-	20,94
ТОВ «Енергетично-інвестиційна компанія»	8,89	2,55	1,93	-	-	-	1,97	-	67,97
ТОВ «Аїда плюс»	6,10	66,83	-	15,89	-	-	-	-	23,14
ТОВ «Шахта Попаснянська»	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східні надра»	56,07	17,10	17,82	-	-	-	1,05	-	276,51
ТОВ «Східкарбон»	52,57	41,32	33,48	-	-	-	-	-	196,25
ТОВ «Карбон-інвест»	25,06	352,70	-	120,41	-	-	-	-	130,55
ТОВ «Паливні-Ресурси»	6,69	44,41	-	66,37	-	-	-	-	22,74
ТОВ «Донбасспромуголь»	0,31	0,00	-	0,34	-	-	-	-	1,90
ТОВ «Базіс телеком»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-вугілля 2010»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Траст-Комп»	98,07	8,24	27,21	9,00	-	-	-	-	344,90
ТОВ «Акіб-Груп»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Фішгер»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укркарбо»	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «БК Респект»	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Чимраз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Хмельницька»	3,96	1,07	-	0,02	-	-	-	-	14,62
ТОВ «Чарунка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сова-ЛПК»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Схід вугілля»	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вугілляпромінвест»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ремо-2011»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Будвуглемонтаж»	-	0,03	-	0,08	-	-	-	-	-
ТОВ «Метінвествугілля»	0,81	-	-	0,06	-	-	-	-	3,16
ТОВ «Твінсс»	-	0,04	1,02	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Краснодонвугілля резерв»	-	0,19	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Антрацитівська вугільна компанія»	1,38	0,18	-	0,08	-	-	-	-	3,89
ТОВ «Углепромдонбасс 2011»	2,88	11,58	-	7,56	-	-	-	-	15,37
ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «Лучвуглепоставка»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сіат І К»	-	0,05	1,19	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Фенікс-2012»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стар-КЛ»	22,84	39,32	5,49	3,73	-	-	0,21	-	67,21

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Востокпромуголь»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Транс-плюс 2011»	1,32	1,21	-	-	-	-	-	-	5,41
ТОВ «Енерготор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вугільна компанія «Прогрес»	87,50	311,64	-	235,87	-	-	-	-	312,86
ТОВ «Рто-Груп»	1,60	-	-	-	-	-	-	-	8,57
ТОВ «Шахта «Софія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схил»	46,47	3,33	6,85	-	-	-	-	-	227,16
ТОВ «Знаряддя»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-енергоресурс»	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східна скарбниця»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Свердловина схід»	0,34	0,56	-	-	-	-	-	-	2,93
ТОВ «Східна стрічка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ПКФ Енерго-Вектор»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Краснодонсхідвугілля»	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Росія»	149,38	993,65	24,85	203,32	-	-	-	-	318,31
ТОВ «Шахта 1-3 «Новгородівська»	201,49	998,04	20,98	175,00	-	-	-	-	386,32
ТОВ «Севердонуголь»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Чорне золото України»	-	0,19	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Крепінська»	606,86	-	-	0,00	-	-	-	-	2 615,92
ТОВ «Конвалія-78»	0,07	-	-	-	-	-	-	-	2,23
ТОВ «Карбон-Синтез»	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Углесервіс-Трейдкомпані»	-	3,05	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас Енерго Імпекс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Деметра-Луганськ плюс»	31,44	346,04	-	88,40	-	-	-	-	87,18
ТОВ «Донуглеком»	-	1,43	-	4,16	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас інвест вугілля»	262,08	-	-	0,05	-	-	-	-	523,84
ТОВ «Донбас енерго вугілля»	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта № 5»	43,27	0,06	-	-	-	-	-	-	125,00
ТОВ «Криничанська»	7,85	-	-	0,87	-	-	-	-	34,81
ДП «Шахта №4-21»	694,14	0,26	-	-	-	-	(2,50)	0,17	2 473,57
ДП «Шахта «Лідієвка»	2 198,71	0,02	-	35,58	-	-	324,99	-	9 506,67
ТОВ «Лігніт+»	-	-	-	0,34	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Моспінська»	1 676,39	0,09	104,28	380,88	-	-	265,45	-	7 923,08
ДП «Шахта ім. К.І. Кисельова»	342,84	-	-	-	-	-	24,39	-	1 484,70
ДП «Шахта № 5 «Нововолинська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Візейська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта № 1 «Нововолинська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Гученко Ігор Михайлович	-	-	-	-	-	-	-	-	-

24.2. Сплата податків та інших платежів компаніями видобувної галузі в 2015 році

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	439,68	361,46	-	825,29	-	-	0,17	-	1 162,70
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	1 373,54	1 127,00	0,17	3 767,66	-	-	0,19	-	3 478,82
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Західукргеологія»	494,33	270,03	-	3 430,83	-	-	0,24	-	1 289,94
ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	1 548,97	679,71	-	2 198,25	-	-	0,18	-	3 931,34
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Полтаванафтогазгеологія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	29,54	-	-	0,40	-	-	-	-	63,33
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Кримгеологія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Дочірнє підприємство НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	42,25	-	0,06	319,08	-	-	14,13	-	479,26
ДП «Український державний геологорозвідувальний інститут (УкрДГРІ)»	1 648,96	255,47	-	3 277,46	-	-	0,13	281,28	4 629,22
ТОВ «Українсько-Британське СП «Єврокрим»	0,94	-	1,02	-	-	-	-	-	54,48
ТОВ «Галс-К ЛТД»	544,94	3 800,18	-	38,74	-	-	-	-	1 021,43
ТОВ «Оберон-вугілля»	40,41	-	-	-	-	-	-	-	72,26
ТОВ «АЛД»	6,69	0,33	-	5,51	-	-	-	-	17,32
ПрАТ «Науково-виробничий концерн «Укрнафтівест»	27,77	-	-	-	-	-	-	-	116,75
ТОВ «Рожнятівнафта»	160,57	307,49	2 328,97	642,78	-	-	-	-	402,38
Філія «Газопромислове управління «Львівгазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Трубопласт»	187,45	-	4 385,22	346,46	-	-	-	-	459,06
ТОВ «Кримтопеленергосервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-виробнича фірма «Техпроект»	53,97	21,69	-	0,45	-	-	-	-	70,35
Дочірнє підприємство «Молтекс нафта і газ» компанії «Молтекс Бізнес»	17,91	1,30	4 145,13	36,72	-	-	-	-	66,63

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Промислова компанія «Газвидобування»	97,75	-	-	-	-	-	216,37	-	239,26
ТОВ «Газконтиненталь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дочірнє підприємство «Алдеа Україна»	51,12	-	0,07	9,50	-	-	-	-	129,89
ТОВ «Газ Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Води України»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Геопошук ЛТД»	8,75	-	-	-	-	-	-	-	47,57
ТОВ «Укрнефтегазразведка»	8,05	-	-	1,02	-	-	-	-	28,65
ТОВ «Нафтогазова компанія «Буковина»	1,40	-	-	-	-	-	-	-	4,03
ПрАТ «Техноресурс»	93,64	-	156,20	43,82	-	-	3,63	-	229,50
ТОВ «Салсофі Корпорейшн»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Українсько-Азербайджанське СП «Укр-Аз-Ойл»	19,05	4,85	-	2,60	-	-	-	-	57,30
ТОВ «Технокомсервіс»	24,53	-	-	-	-	-	-	-	65,65
ТОВ «Реконструкція технологічних свердловин»	126,83	-	-	-	-	-	-	-	337,79
ТОВ «Білмар»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Союз-будресурси»	628,13	-	2 418,53	-	-	-	0,05	-	997,72
ПрАТ «Газінвест»	468,71	-	15 933,30	4 556,05	-	-	0,80	-	815,39
ПП «Нордік»	629,67	1 503,04	-	1 876,74	-	-	-	-	1 533,79

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «НВП «Нафтогазекологія»	18,98	102,58	-	-	-	-	1,76	-	41,75
ТОВ «НБК «Український енергетичний союз»	6,55	0,33	-	-	-	-	-	-	18,70
ТОВ «Західенергобуд»	103,60	130,00	3 274,72	972,38	-	-	6,81	-	272,42
ТОВ «Нові проекти»	13,73	-	-	-	-	-	-	-	40,00
ТОВ «Альба ресурс»	13,08	-	-	-	-	-	-	-	37,72
ТОВ «Навігатор Комплект»	701,67	435,97	-	6 169,02	-	-	-	-	1 090,83
ПП «Гео-топо-кадастр»	4,52	-	-	-	-	-	-	-	16,58
ТОВ «Техногазіндустрія»	53,45	-	-	-	-	-	-	-	79,39
ТОВ «Екологічні системи України»	11,27	0,26	-	-	-	-	-	-	31,83
ТОВ «Восток-Енергоресурс»	8,76	2,02	-	-	-	-	-	-	25,05
ТОВ «Миронівкабудмонтаж»	19,81	-	-	-	-	-	-	-	57,48
ТОВ «Гео Альянс Таранушинське»	20,47	186,52	-	5,90	-	-	-	-	57,85
ТОВ «Гео Альянс Західно-Єфремівське»	58,32	2 355,09	1,84	-	-	-	4,39	-	99,14
ТОВ «Астрогаз»	32,85	-	-	-	-	-	-	-	67,23
ТОВ «Гео Альянс Косачівське»	26,47	211,13	1,19	3,32	-	-	-	-	74,71
ТОВ «Гео Альянс Південно-Орільське»	24,70	194,08	-	-	-	-	-	-	69,94
ТОВ «Гео Альянс Височанське»	861,78	108,47	-	17,39	-	-	-	-	168,59

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Голден Деррік»	44,06	1 673,24	0,03	1 579,36	-	-	-	-	113,16
ТОВ «Гео Альянс Ясенівське»	26,83	0,31	1,02	55,30	-	-	-	-	66,23
ТОВ «Гео Альянс Львівське»	29,95	(9,69)	-	-	-	-	-	-	82,77
ТОВ «Ролвуд Оіл»	-	3,22	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Юсенко Надра»	6,23	-	-	0,05	-	-	-	-	17,30
ТОВ «Укргеоінвест»	4,39	736,84	20,40	-	-	-	-	-	12,55
ТОВ «Гео Альянс Миролубівське»	32,31	41,48	-	0,54	-	-	-	-	76,74
ТОВ «Компанія «Кристал»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	17,32	77,60	-	-	-	-	-	-	28,48
ПП «Проект-Буд»	66,17	78,99	-	156,44	-	-	-	-	173,79
ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	287,53	-	-	253,06	-	-	0,86	-	558,69
ТОВ «Інжинірингова компанія «Сфера Плюс»	13,51	0,34	-	-	-	-	-	-	38,09
ПП «ТД Атланта Плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «МТ Груп»	2,96	0,30	-	0,32	-	-	-	-	13,66
ТОВ «Нафтогазова компанія «Альфа»	215,42	-	-	-	-	-	-	-	249,47
ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	10,12	1,15	-	0,09	-	-	-	-	29,22
ТОВ «Компанія Азов-Ойл»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «АС-Нафтогазресурс»	26,55	-	-	-	-	-	-	-	55,82

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Карпатська індустріальна група 1926»	17,74	-	8,77	-	-	-	-	-	47,55
ТОВ «Азов петролеум ЛЛС»	102,68	-	-	-	-	-	-	-	222,23
ТОВ «Міжрегіональна газова компанія»	28,22	-	0,17	-	-	-	-	-	53,07
ТОВ «Надра Юзівська»	59,88	-	-	-	-	-	-	-	133,65
ТОВ «Системойнженерінг»	189,68	-	7 690,86	-	-	-	-	-	468,66
ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»	210,67	-	0,21	-	-	-	-	-	417,87
ТОВ «Надра Криму»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «BIBA Експлорейшн»	14,34	-	-	-	-	-	-	-	40,59
ТОВ «ТГД»	3,09	0,09	-	0,89	-	-	-	-	9,01
ТОВ «Косул»	3,61	0,02	0,18	-	-	-	-	-	10,34
ТОВ «Східноукраїнська інвестиційно-промислова група»	-	0,01	-	0,01	-	-	-	-	-
ТОВ «М.В.-Енергосоїл»	-	0,67	0,51	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Газойлінвест»	0,26	-	-	-	-	-	-	-	0,75
ТОВ «Надра Сервіс Груп»	-	0,44	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерго-Інвестгруп»	5,66	0,01	-	-	-	-	-	-	16,00
ТОВ «Газ Ойл Інвестментс»	-	0,70	-	-	-	-	-	-	4,50
ТОВ «Карпатська Індустріальна Група 2014»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Науково-виробниче підприємство «Еконафтогаз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Кубгаз-Борова»	250,17	-	-	845,96	-	-	6,43	-	656,74
ТОВ «Авантаж Енерго»	10,51	0,06	-	-	-	-	-	-	30,28
ТОВ «Слобіднафта»	104,68	0,04	-	-	-	-	-	-	26,01
ТОВ «Надрагазресурс»	9,08	-	-	-	-	-	-	-	23,83
ТОВ «Нафтогазрозробка»	3,37	-	-	-	-	-	-	-	9,21
ТОВ «Полтаванафтогазрозвідка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Харківенергопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надрагазвидобування»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Інгазко»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Українська незалежна геологічна компанія»	4,13	-	-	-	-	-	-	-	11,84
ТОВ «Укргаздоб»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазенергопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СІ-ЕН-ДЖІ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Шеврон Юкрейн Б.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ені Юкрейн Шеллоу Вотерс Б.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Представництво «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» відповідальний за утримання та внесення	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
податків до бюджету під час виконання угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська від 24.01.2013									
ТОВ «Карпатигаз»	6 639,59	-	-	-	-	-	224,74	-	13 907,63
Спільне Українсько-Канадське підприємство «Коломийська нафтогазова компанія «Дельта»	525,38	-	83,53	951,63	-	-	4,37	-	1 312,65
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон»	449,50	-	-	-	-	-	-	-	578,54
Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон»	762,15	-	-	-	-	-	-	-	1 909,73
ТОВ Фірма «Хас»	179,33	-	-	0,57	-	-	-	-	470,60
ТОВ «Сахалінське»	1 312,17	3 687,85	0,57	5 784,65	-	-	4,37	-	1 458,88
ТОВ «Гравеліт-21»	1 272,08	1 748,00	1,94	2 064,67	-	-	1,43	-	2 294,64
ТОВ «Цефей»	341,61	28,63	-	508,84	-	-	-	-	683,85
ТОВ «Газ-МДС»	832,35	21,66	-	582,01	-	-	-	-	602,99
ПрАТ «Галс-К»	283,29	486,00	-	-	-	-	-	-	38,04
ТОВ «Карпатнадраінвест»	73,74	11,60	-	14,10	-	-	-	-	191,37
ТОВ «Сіріус-1»	548,85	2 517,19	-	2 781,31	-	-	-	-	665,50
ТОВ «Природні Ресурси+»	17,45	-	-	0,20	-	-	-	-	46,44

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТЗОВ «Нафтогазрембуд-1»	170,74	-	-	190,06	-	-	-	-	495,26
ТОВ «Фаворит Систем»	-	0,66	-	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 16.12.1997 р. № 1 - уповноважена особа СП «Дельта» 20568045	-	186,55	4 265,22	1 043,31	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність Дебеславецького родовища від 16.12.1997 р. - уповноважена особа СП «Дельта»	5,93	(159,97)	17 014,76	1 688,79	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 05.03.2014 р. № 272-14 - уповноважена особа ПрАТ «Пласт» 25168700	-	-	10 341,58	7 383,86	-	-	-	-	-
Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання договору п 5/56 сд від 21.12.2000 р. Про спільну діяльність з освоєння та розробки	-	102,02	1 337,28	743,50	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
нафтогазоконденсатних родовищ									
Договір про спільну діяльність від 11.11.1999 р. № Додаток 11 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 5398533	-	-	11 340,25	-	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 28.02.2014 р. № 27/14 - уповноважена особа ТОВ «Парі» 31037994	3,25	146,39	25 511,01	5 379,58	-	-	-	-	-
Договір про спільну діяльність від 22.01.2014 р. № УГВ8333/20/1-14 - уповноважена особа ТОВ «Природні ресурси+» 38918382	-	-	12 028,85	2 423,59	-	-	-	-	-
ТОВ «Восток-руда»	1 184,58	(4 365,65)	1 708,59	-	-	-	213,58	-	3 754,78
ТОВ «Кварцит-ДМ»	334,27	214,27	530,19	54,03	-	-	2,45	-	914,94
ТОВ «Приазовський гірничо-збагачувальний комбінат»	12,15	1,14	-	-	-	-	-	-	32,77
ТОВ «Феррекспо»	28,31	6,60	-	-	-	-	-	-	80,68
ТОВ «Шиманівське стіл»	1 022,44	-	-	0,85	-	-	-	-	1 119,74

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Українська геологічна компанія»	1 322,35	1 297,78	-	3 285,68	-	-	0,11	156,24	4 252,88
ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат»	555,36	3,53	-	3,62	-	-	-	-	1 175,48
ТОВ «Валки-Ільменіт»	1 806,93	2 800,93	7 803,20	75,89	-	-	14,03	-	4 998,92
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	4 089,03	727,43	8 195,43	5,72	-	-	29,15	-	10 264,37
Державна холдингова компанія «Жовтеньвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Червона зірка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта імені 60-річчя Радянської України»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Петровська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Бутівка-Донецька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Радянська» Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта №2 «Новгородівська» Державної холдингової компанії «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Гірник»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Червоний Профінтерн»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №3 ш/у «Олександрівське»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Юний Комунар»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Донецька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Сніжнянська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ремівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Схід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ Дочірнє підприємство «Шахта «Ленінка» Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Міуська» виробничого об'єднання «Сніжнеантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Центральна збагачувальна фабрика «Сніжнянська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Лісова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Торезантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Шахтарськантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Московська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Шахтарська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ «Шахта «Комісарівська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Луганськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Донбасвуглезбагачення»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ніканор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Україна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Слов'яносербська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Державна холдингова компанія «Луганськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта ім XIX з'їзду КПРС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Шахта «Білоріченська»	-	-	-	-	-	-	-	-	23,02
ДП «Шахта «Краснопольівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Бежанівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Луганська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДВАТ «Шахта ім.В.Р. Менжинського» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Родіна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Райдуга» - дочірнє підприємство ДХК «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ «Державна холдингова компанія «Донбасантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта ім. Ф.П. Лютікова» Дочірнього підприємства холдингової компанії «Краснодонвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Майська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Свердловантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. В. Володарського»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Ленінська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта №5 «Великомостівська» - дочірнє підприємство Західно-Української	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
Державної вугільної холдингової компанії									
Розріз «Бандурівський» - структурний підрозділ ДХК «Олександріявугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Дирекція по будівництву об'єктів»	314,97	242,56	10,10	954,24	-	-	0,13	37,67	861,22
ВАТ Державна холдингова компанія «Луганськвуглебуд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Першотравенське шахтобудівельне управління №4» дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Дніпрошахтобуд»	1,76	-	-	-	-	-	-	-	4,96
ДП «Шахта «Ведмежоярська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Олександріявугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВАТ Державна холдингова компанія «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «НПК-Контакт»	103,20	0,10	1 375,08	344,11	-	-	0,18	-	247,93

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Техноторг»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта ім. М.А. Радіонова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Річна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАТ «Вугілляінвест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Аксон-плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Промкабель»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Станік»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Садова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Схід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Маїс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Буран ЛТД»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Сі-Сі-Ай-Любеля»	1 204,20	-	-	-	-	-	-	-	1 818,45
ДП «Шахта «Новомиргородська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Альбион-95»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВП «Гірник-95»	4,78	-	-	-	-	-	-	-	4 876,89
ТОВ «Донпромбізнес»	-	-	88,70	-	-	-	13,44	-	-
ТОВ «Віскор»	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Ремоввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Алмазна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. П.Л. Войкова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №71 Індустрія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Наутілус»	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	377,80	10,55	-	616,36	-	-	-	4,65	708,12
Східне державне регіональне геологічне підприємство	92,92	154,93	-	111,26	-	-	0,17	2,45	451,72
КП «Торгово-промислова компанія «Данко»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта імені Сергія Мироновича Кірова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Голубівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Перевальська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Аргон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДВАТ «Шахта «Родинська» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДАК «Вугілля України»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Уппересурс»	2,19	8,36	-	43,57	-	-	-	-	4,34
ПП «Фірма «Рапетфін»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укрвуглебуд»	-	45,37	-	970,25	-	-	-	-	-
ТОВ «Ексіменерго» Паливно-енергетична компанія	185,74	(6,94)	1 133,67	3 418,19	-	-	69,78	-	1 232,89
ДП «Шахта «Жовтнева»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Дармін»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта ім. Ф.П. Лютікова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробничо-фінансова компанія «Рутекс»	1,38	-	-	2,77	-	-	0,27	-	3,90
ДП «Шахта №17-17 «Біс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахтомонтажналадка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергоуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вуглесервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Торвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Об'єднана»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «МВН»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта № 6 «Червона Зірка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Енергопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Агроплюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стахановместоп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МПП «Виробничо-комерційна фірма «Стронг»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВКП фірма «Укрінвест»	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-
МПП «Россия»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Кіровська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбасконтракт»	-	-	25,13	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Інтеграл»	222,90	194,96	301,36	194,17	-	-	5,40	-	206,37

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДВАТ «Шахта ім. К.І. Поченкова» - дочірнє підприємство Державної холдингової компанії «Макіїввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Углеспецпоставка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донрозробка»	-	152,92	-	38,66	-	-	-	-	-
ТОВ «Перевальський торговий дім»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбасенергоресурси»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МПП «Ритм»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №9 «Капітальна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Юнион-Углегазодобыча»	0,60	-	-	-	-	-	-	-	0,50
ТОВ «Аякс і Ко»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Енергія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Койл А.С.»	-	-	-	4,39	-	-	-	-	13,38
ТОВ «Вуглересурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Розсипнянська №2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Прометей»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укрпромарматура»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Агропромсервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Укртек»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Лайттт»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Україна-схід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Агрофірма «Ясенівська»	69,10	100,24	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ТПС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «НВК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ремавтоматика»	875,29	(274,49)	386,20	2 089,59	-	-	38,53	-	2 620,39
ТОВ «Угледобича»	-	-	110,73	-	-	-	3,87	-	-
ДП «Шахта №12 «Наклонна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Флагман»	45,15	-	5,83	-	-	-	-	-	178,10
ДП «Шахта «Заперевальна № 2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Добропіллявугілля»	11,52	-	-	-	-	-	-	-	32,64
ТОВ «Укртехнологія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Барс інвест»	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-
КП збагачувальна фабрика «Центральна»	0,74	0,44	-	0,28	-	-	-	-	2,71
ПП «Антрацит-Бест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбасс-Восток»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Антрацит»	16,38	-	-	-	-	-	-	-	1,72
ДП «Орджонікідзевугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	5,14
ТОВ «Краснолиманське»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтарськантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Первомайськвугілля»	17 103,86	-	5,12	152,17	-	-	252,32	-	6 476,71
ТОВ «Ровенькиантрацитвуглесервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Ровенькиантрацит»	41,62	1 014,58	-	379,16	-	-	-	-	99,38
ДП «Донецьквугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Свердловантрацит»	135,45	-	-	276,98	-	-	-	-	210,20
ДП «Волиньвугілля»	1 509,75	1 311,46	-	7 467,34	-	-	16,95	-	4 111,23
ДП «Шахта №3-біс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Укршахтгідрозахист»	1 110,53	0,09	-	-	-	-	165,48	-	2 615,54
ДП «Донбасантрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Луганськвугілля»	21,23	-	-	0,17	-	-	-	-	1,64
ПП «Торгівельно-промислова палата «Енергія»	12,56	14,17	27,61	116,65	-	-	0,81	-	80,02
ТОВ «Фірма «Річна»	138,27	47,00	301,99	1 194,05	-	-	0,82	-	478,44
ТОВ «Інтерпласт»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Абрис»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сівс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ігніс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Бест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Гірниче ПП «Горизонт»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-технічний центр «Прометей»	4,37	0,07	-	-	-	-	-	-	18,88

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта №4-21»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сатурн»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Рудник»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східна вугільна компанія»	-	-	-	0,23	-	-	20,00	-	29,09
ТОВ «Екометан»	0,21	-	-	-	-	-	-	-	2,23
ДП «Шахта імені Ю.О. Гагаріна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Агрофірма «Світанок»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробниче підприємство «Будіндустрія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Онікс-Трейд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Маяк Донбасу»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Востокпромдобича»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра Донбасу»	0,55	-	30,34	-	-	-	-	-	2,04
ДП «Шахтоуправління «Зуєвське»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Згода-лугпостач»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Луганська вугільна компанія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Експресінформ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Сологуб»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торез-шанс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта 1-6»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Шахтарськіндустрія»	-	9,61	-	1,85	-	-	0,15	-	-
ТОВ «Донбасвуглерозробка»	-	-	9,31	0,03	-	-	-	-	-
ТОВ «Блік-АЕСЦ»	0,82	-	-	-	-	-	-	-	4,71
ТОВ «Антрацитдон»	1,32	-	23,67	5,84	-	-	-	-	6,42
ДП «Шахта «Нова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахтобудівельне управління «Антрацитшахтопрохідка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта імені 60-річчя Великої Жовтневої Соціалістичної революції»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Дефа-III»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта імені Максима Горького»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Східтехнопром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Метгруп КМН»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дім «Донбас-Антрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Укрпромдобича-2005»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ЮГ-Антрацит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Промислово-інвестиційна компанія «Патріот»	0,86	0,95	-	-	-	-	-	-	2,08
ТОВ «Маквуглепостачання»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Демакс-Медстрой»	6,85	1,57	-	-	-	-	-	-	32,00

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ДП «Шахта «Тернопільська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Житомирська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Приватне вугледобувне підприємство «Промінь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рігель-К»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сучасні видобувні системи ЛТД»	39,39	1,46	51,02	271,57	-	-	-	-	147,09
ДП «Шахта «Вінницька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Постніківська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західна енергетична компанія»	0,60	8,28	-	-	-	-	-	-	2,20
ТОВ «ПКФ Газінвест»	29,36	-	-	-	-	-	-	-	10,51
ДП «Вугільна компанія «Куйбишевська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Б.С.»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нестор & С»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рафайлспецмонтаж»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Окіа-Буд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-Енерго-А»	16,60	-	13,41	73,84	-	-	5,59	-	102,82
ДП «Шахта «Бендюзька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Є.С.Т.»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Укрпроменергокомплект»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Науково-виробнича компанія Промтек-С»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Олександр-Захід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта № 70»	0,22	-	-	1,19	-	-	4,25	-	1,47
ТОВ «Донтехпром 2006»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Недра-06»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торгівельно-промислова компанія Промсхід-2005»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торезвугілляторгтранс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Луганський гірничо-промисловий комбінат-АВМ»	-	-	-	0,15	-	-	-	-	-
ТОВ «Антрацит-енерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сав-пласт»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Глибока»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Антракс-Юні»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Гірниче Підприємство «Антрацитвугілля»	1,18	-	3,04	-	-	-	-	-	4,34
ПП «Шатель»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укрпромуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Транс-Ленд»	35,19	527,41	37,91	625,13	-	-	-	-	229,18
ТОВ «Сланцехім»	14,22	-	-	0,03	-	-	-	-	40,92

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Ник-Донбас»	6,61	-	-	-	-	-	-	-	13,49
ПП «Уклон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Антрацит сталь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Аргос Дон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробнича компанія «Укртранзит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Боріс-Вугілля-Інвест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Родаково-Юрьевська №1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Борс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра Луганщини»	44,97	58,54	-	2,44	-	-	-	-	113,45
ПП «Луга метал сервіс 07»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укртрансмет»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Рассвет-1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Об'єднання Гірник»	2,89	-	-	-	-	-	-	-	17,60
ПП «Укрпромдобича-2006»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Арсенал-2007»	5,44	4,76	20,18	1,41	-	-	0,37	-	25,98
ТОВ «Вугілля-маш»	5,84	-	-	54,23	-	-	-	-	50,35
ТОВ «Ровпромтехсервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Брянківська вугільна компанія»	28,48	38,79	-	-	-	-	-	-	119,03
ТОВ «Будівельно бурове підприємство «Спецбуд»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Техіновація»	1,30	-	382,73	-	-	-	-	-	6,78

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Спецмонтажналадка-М»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Авангард 999»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Шахта Олександрівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Долг-СМ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас Майнінг»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Алчевськ-промислові ресурси»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробнича компанія «Вуглебуд»	-	0,05	-	(4,15)	-	-	-	-	-
ДП «Шахта імені Д.С. Коротченка»	303,43	-	-	-	-	-	-	-	962,97
ТОВ «Град-інвест плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торез-шанс 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта західна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта похила»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торез-шанс 2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дім «Італіка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Північна»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Добична компанія «Вугіллятехсоюз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Технобудсхід-2007»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта Георгіївська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Комсомолец»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика космонавтів»	134,64	77,40	1 221,61	951,17	-	-	-	-	1 292,51
ТОВ «Ров-сільхоз-сервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Красний луч вугілля-08»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Марс-Аса»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Гірничо-збагачувальна фабрика «Центральна»	0,78	-	-	0,20	-	-	0,01	-	2,40
ПП «Україна схід-плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Передпускова дирекція шахти № 10 «Нововолинська»	3 526,06	462,13	-	10 524,75	-	-	-	105,87	10 571,18
ДП «Шахта №13-Біс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговельно-фінансова компанія «Енергія»	-	25,13	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Інтеграл-енерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торшахтосервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас-восток А»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Промислово-фінансова компанія «Восток»	104,93	327,23	214,70	3 323,61	-	-	-	-	381,45
ТОВ «С.Б.»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Орендне підприємство «Шахтоуправління благовіщенське»	-	0,00	144,32	0,43	-	-	7,91	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Барі-дон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стахановвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Імекспром-08»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Максимум 999»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудник плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Дирекція з реструктуризації шахтного фонду»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Техуглемед»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Айгер-трейд»	1,63	-	-	11,80	-	-	-	-	15,59
ПП «Антрацит-77»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Фірма «Рельсф»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Путилівська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ресурс індастріал плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Орендне підприємство «Шахта імені Святої Матрони Московської»	34,95	(224,57)	746,09	238,17	-	-	1,51	-	65,56
ТОВ «Торговий будинок магнат»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-Уголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. Ю.О. Гагаріна - нова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ЗФ КВ-Донбас»	77,43	146,67	63,84	6,05	-	-	-	-	282,47

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Ліверпуль»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПП «Індустріал-Донбас-Сервіс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Енергометан»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вінцент груп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Центральна збагачувальна фабрика «Софіївська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Виробничо-комерційне підприємство вагонремсервіс СТ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Екосоюз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Антрацитвуглеінвест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Карбона енерго»	0,16	-	-	-	-	-	-	-	0,46
ТОВ «Перевальське енергетичне товариство»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Науково-виробнича компанія «Лучвугледобування»	241,07	573,26	305,32	4 357,01	-	-	-	-	836,02
ТОВ «НПФ «Донросесенерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вуглепромрозробка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахтоуправління «Донбас»	26,06	37,66	12 050,46	2 142,58	-	-	-	-	73,52

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Новий Донбас»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Торговий дом Фаворит груп»	10,13	41,41	1,02	148,46	-	-	-	-	27,85
ТОВ «Енергетично-інвестиційна компанія»	29,76	5,16	19,42	-	-	-	5,62	-	141,44
ТОВ «Аїда плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта Попаснянська»	9,24	0,25	-	134,32	-	-	-	-	39,54
ТОВ «Східні надра»	-	-	-	53,44	-	-	-	-	-
ТОВ «Східкарбон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Карбон-інвест»	33,77	111,35	-	-	-	-	-	-	134,64
ТОВ «Паливні-Ресурси»	3,19	27,39	-	1,00	-	-	-	-	12,68
ТОВ «Донбасспромуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Базіс телеком»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-вугілля 2010»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Траст-Комп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Акіб-Групп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Фішгер»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Укркарбо»	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ВК Респект»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Чимраз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Хмельницька»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Чарунка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сова-ЛПК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ПП «Схід вугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вугілляпромінвест»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Ремо-2011»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Будвуглемонтаж»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Метінвествугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Твінсс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Краснодонвугілля резерв»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Антрацитівська вугільна компанія»	4,22	1,40	-	0,15	-	-	-	-	11,94
ТОВ «Углепромдонбасс 2011»	0,25	0,50	-	187,97	-	-	-	-	3,00
ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «Лучвуглепоставка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Сіат І К»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Фенікс-2012»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стар-КЛ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Востокпромуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Транс-плюс 2011»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерготор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Вугільна компанія «Прогрес»	10,27	15,17	-	0,02	-	-	-	-	33,92
ТОВ «Рто-Груп»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Софія»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Схил»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Знаряддя»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Схід-енергоресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східна скарбниця»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Свердловина схід»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Східна стрічка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ПКФ Енерго-Вектор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Краснодонсхідвугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Шахта «Росія»	10,03	-	-	-	-	-	-	-	29,15
ТОВ «Шахта 1-3 «Новгородівська»	33,60	-	-	-	-	-	-	-	53,94
ТОВ «Сєвердонуголь»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Чорне золото України»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Крепінська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Конвалія-78»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Карбон-Синтез»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Углесервіс-Трейдкомпані»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас Енерго Імпекс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Деметра-Луганськ плюс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донуглеком»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Донбас інвест вугілля»	369,38	-	0,86	-	-	-	-	-	895,24

Назва компанії	Податок на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток	Плата за користування надрами	Податок на додану вартість	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	Рентна плата на транспортування нафти і газу	Екологічний податок	Доходи від власності та підприємницької діяльності	ЄСВ
ТОВ «Донбас енерго вугілля»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта № 5»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Криничанська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта №4-21»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта «Лідівка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Лігніт+»	116,08	2,26	21,47	185,15	-	-	-	-	277,35
ДП «Шахта «Моспінська»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. К.І. Кисельова»	6,56	-	-	27,33	-	-	-	-	35,20
ДП «Шахта № 5 «Нововолінська»	189,00	-	-	-	-	-	-	-	496,46
ДП «Шахта «Візейська»	1 030,70	-	-	-	-	-	21,01	-	2 555,48
ДП «Шахта № 1 «Нововолінська»	4 727,87	-	-	402,44	-	-	-	-	15 504,30
Гученко Ігор Михайлович	-	-	-	-	-	-	-	-	-

25. ДОДАТОК 17. ІНФОРМАЦІЯ, ОТРИМАНА ВІД КОМПАНІЙ ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ЗАПИТІВ

Назва компанії	Інформація щодо виробничної діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ПАТ «Укрнафта»	✓	✗	✓	✓	✓	https://www.ukrnafta.com/data/Page_FINANCIAL%20RESULTS/Docs_for_news/Ukrnafta%20Consolidated%20FS%202015%20ukr.pdf
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	✗	✗	✗	✗	✓	Див. НАК «Нафтогаз України»
СП «Полтавська газонафтова компанія»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
НАК «Нафтогаз України»	✓	✓	✓	✓	✓	http://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-Annual-report-2015.pdf
ТОВ «Тисагаз»	✓	✓	✓	✓	✓	✗
СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Енергія-95»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ПрАТ «Пласт»	✗	✗	✗	✗	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/67036

³¹⁵ «Частково» означає, що один блок анкети або більше не було заповнено

³¹⁶ «Частково» означає, що був наданий лист без підпису керівництва

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ПрАТ «Укргазвидобуток»	✓	✓	✓	✓	✓	http://25635581.smida.gov.ua/
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	✓	✓	✓	✓	✗	http://www.regalpetroleum.co.uk/
ПАТ «Укргазвидобування»	✓	✓	✓	✓	✓	http://ugv.com.ua/activities
ПАТ «Укртрансгаз»	✓	✓	✓	✓	✓	http://utg.ua/utg/about-company/reports.html
ТОВ «Куб-газ»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Парі»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ПАТ «НАК «Надра України»	не застосовується	✓	не застосовується	не застосовується	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/72803
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕІ»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ПАТ «Укртранснафта»	частково	частково	✓	✓	✓	http://www.ukrtransnafta.com/ua/about_company/rozkryttya_informacii/finansova_zvitnist
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Геологічне бюро «Львів»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	✓	✓	✓	✓	✗	Див. консолідований звіт компанії ДТЕК
ТОВ «Східний геологічний союз»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Укрнафтогазінвест»	✗	✗	✗	✗	✗	✗

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ПрАТ «Природні ресурси»	✓	✓	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/69515
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	частково	✓	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/72112
ТОВ «Українська бурова компанія»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Прайм-Газ»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Прикарпатська енергетична компанія»	✓	✓	✗	✓	✗	✗
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Західнадрасервіс»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Горизонти»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Макком-груп»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Надрагаз»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Укрістгаз»	не застосовується	✓	не застосовується	не застосовується	✗	✗
ТОВ «Західгазінвест»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Богородчанинафтогаз»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Ені Україна»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	частково	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Надра геоцентр»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І»	✓	✓	✓	✓	✗	✗

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
Договір про спільну діяльність від 29.06.2004 р. № 612 - уповноважена особа ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Діон» 24430679	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 10.06.2002 р. № 3 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 25.04.2003 р. № 147 - уповноважена особа ТОВ «Нафтогазрембуд-1» 33799463	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № № 999/97 - уповноважена особа Нафтогазовидобувне управління «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 22525915	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 28.11.2000 р. № 1-Д21/008/2000 - уповноважена особа Полтавська філія Закритого акціонерного товариства «Девон» 26002442	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 19.08.2002 р. № 85/2002 - уповноважена особа ТОВ «Східний геологічний союз» податковий номер 32426289	✓	✓	✓	✓	x	x
Договір про спільну діяльність від 04.02.2004 р. № 60 - уповноважена особа ТОВ Фірма «Хас» 21237338	x	x	x	x	x	x

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
Договір про спільну діяльність від 24.03.2004 р. № 493 - уповноважена особа ТОВ «Карпатигаз» 30162340	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 26.12.2003 р. № 122 - уповноважена особа ТОВ «Сахалінське» 32337278	x	x	x	x	x	x
ТОВ «Гравеліт-21» (34013604) відповідальний за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 15.09.2004 р. № 927 - уповноважена особа ТОВ «Цефей» 32869749	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 19.01.1999 р. № 35/4 - уповноважена особа ПАТ «Укрнафта» 135390	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 28.01.2008 р. № 35/21 - уповноважена особа СП «Каштан Петролеум ЛТД» 23703371	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 21.07.1997 р. №23-3/97-84Б-97 - уповноважена особа ТОВ «Газ-МДС» 24253556	✓	✓	✓	✓	x	x
Договір про спільну діяльність від 07.09.2001 р. № 4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» 31566427	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 13.10.2004 р. № 1747 - уповноважена особа ТОВ «Карпатнадраінвест» 31789453	x	x	x	x	x	x

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
Договір про спільну діяльність від 19.05.2000 р. № 17-2000 - уповноважена особа ТОВ «Сіріус-1» 32239577	x	x	x	x	x	x
ТОВ «Надра геоцентр» (34763705), відповідальне за утримання та внесення податків до бюджету під час виконання ДСД №265-12 від 23.11.2007 р. з газопромисловим управлінням «Харківгазвидобування»	x	x	x	x	x	x
Договір про спільну діяльність від 06.10.2011 р. № 1330-1-4 - уповноважена особа ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн Енд Продакшн І» 33832065	✓	✓	✓	✓	x	x
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	x	✓	✓	✓	https://ingok.metinvestholding.com
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	x	✓	✓	✓	https://cgok.metinvestholding.com/ua/about/info
ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	x	x	x	x	✓	http://www.ugok.info/
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	x	✓	✓	✓	https://sevgok.metinvestholding.com
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізрудний комбінат»	x	x	x	x	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/76131
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	✓	✓	✓	✓	http://www.ferrexpo.ua/shareholders-and-investors/information-disclosure

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ПАТ «Криворізький залізрудний комбінат»	✗	✗	✗	✗	✓	✗
ПрАТ «Євраз Суха Балка»	✗	✗	✗	✗	✓	http://ukr.evraz.com/
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	✓	✓	✓	✓	✓	http://ukraine.arcelormittal.com/index.php?id=300
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	✗	✓	✓	✓	http://ferrexpoyeristovomine.com/ua/statistika/finansovy-e-otchet/
ТОВ «Біланівський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ПАТ «Орджонікідзевський гірничо-збагачувальний комбінат»	✗	✗	✗	✗	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/72592
ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	✗	✗	✗	✗	✓	http://mgok.dp.ua/node/22
ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	✓	частково	✓	✓	✗	✗
Філія «Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	✓	частково	✓	✓	✗	✗
Філія «Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат» ДП «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	✓	частково	✓	✓	✗	✗
ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	✗	✗	✗	✗	✓	http://donbassmine.com.ua/?page_id=11

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	не застосовується	✓	не застосовується	не застосовується	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/53850
ПАТ «Шахта «Надія»	частково	✓	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/65139
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	✓	✗	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/73338
ПрАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу»	✓	✗	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/73204
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	✓	✓	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/72515
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ДП «Сніжнеантрацит»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ДП «Красноармійськвугілля»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ДП «Артемвугілля»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ДП «Львіввугілля»	✓	частково	✓	✓	✓	✗
ПАТ «Лисичанськвугілля»	✓	✓	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/73228
ПрАТ «Краснодонвугілля»	✓	✗	✓	✓	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/74031
ДП «Торезантрацит»	✗	✗	✗	✗	✗	✗

Назва компанії	Інформація щодо виробничої діяльності та неподаткових платежів ³¹⁵	Лист-завірення з боку компанії ³¹⁶	Річний звіт про сплату податків за 2014 р.	Річний звіт про сплату податків за 2015 р.	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)
ДП «Макіїввугілля»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ПАТ «Орендне підприємство «Шахта «Жданівська»	✗	✗	✗	✗	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/24575
ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ДП «Селидіввугілля»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ДП «Торецьквугілля»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	✓	✓	✓	✓	✗	✗
ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	✗	✗	✗	✗	✗	✗
ТДВ «Шахта «Білозерська»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	✓	✗	✓	✗	✓	http://smida.gov.ua/db/emitent/report/year/xml/show/74227
ТОВ «ДТЕК Сverdловантрацит»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	✓	✗	✓	✓	✗	✗
ДП «Шахта «Південнодонбаська № 3 ім. М.С. Сургая»	✓	✓	✓	✓	✗	✗

Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органів

Правові засади здійснення аудиторської діяльності в Україні регулюються Законом України "Про аудиторську діяльність" від 22 квітня 1993 року № 3125-XII.

Стандарти аудиту, які використовуються в Україні, базуються на основі стандартів аудиту та етики Міжнародної федерації бухгалтерів з дотриманням вимог Закону України «Про аудиторську діяльність», Закону України "Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення" та інших нормативно-правових актів.

Аудит може проводитися з ініціативи суб'єктів господарювання, а також у випадках, передбачених законом (обов'язковий аудит).

Чинне законодавство не встановлює спеціальної вимоги для видобувних компаній про проведення обов'язкового аудиту. За останні роки в Україні були розроблено декілька законопроектів, які були спрямовані на запровадження обов'язкового аудиту та/або обов'язку ведення звітності за міжнародними стандартами для видобувних підприємств, однак жоден із законопроектів так і не був схвалений Верховною Радою України.

Згідно з ст. 8 Закону України "Про аудиторську діяльність" проведення аудиту є обов'язковим для:

- 1) підтвердження достовірності та повноти річної фінансової звітності та консолідованої фінансової звітності публічних акціонерних товариств, підприємств - емітентів облігацій, професійних учасників ринку цінних паперів, фінансових установ та інших суб'єктів господарювання, звітність яких відповідно до законодавства України підлягає офіційному оприлюдненню, за винятком установ і організацій, що повністю утримуються за рахунок державного бюджету;
- 2) перевірки фінансового стану засновників банків, підприємств з іноземними інвестиціями, публічних акціонерних товариств (крім фізичних осіб), страхових і холдингових компаній, інститутів спільного інвестування, довірчих товариств та інших фінансових посередників;
- 3) емітентів цінних паперів, які здійснюють публічне розміщення, та похідних (деривативів), а також при отриманні ліцензії на здійснення професійної діяльності на ринку цінних паперів.

Проведення аудиту є обов'язковим також в інших випадках, передбачених законами України.

Формально, згідно зі ст. 18 ЗУ "Про господарські товариства" достовірність та повнота річної фінансової звітності товариства повинні бути підтверджені аудитором. Обов'язкова аудиторська перевірка річної фінансової звітності товариств з річним господарським оборотом менш як

250 неоподатковуваних мінімумів проводиться один раз на три роки. Проте, оскільки законодавство не встановлює контролю та відповідальності за непроведення аудиту для товариств з обмеженою відповідальністю, вони часто не проводять його.

Законодавством не передбачено обов'язкового незалежного аудиту для державних підприємств.

Водночас, згідно з Законом України "Про основні засади здійснення державного фінансового контролю в Україні" органи державного фінансового контролю здійснюють контроль за достовірністю бухгалтерського обліку і фінансової звітності в міністерствах та інших органах виконавчої влади, в державних фондах, у бюджетних установах і у суб'єктів господарювання державного сектору економіки, а також на підприємствах і в організаціях, які отримують кошти з бюджетів та державних фондів або використовують державне чи комунальне майно.

26. ДОДАТОК 18. ІНФОРМАЦІЯ, ОТРИМАНА ВІД ДЕРЖАВНИХ ОРГАНІВ ТА УСТАНОВ ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ЗАПИТІВ

Назва компанії	Надали відповідь	Відповіли, що інформація відсутня/неможливість надання	Надали необхідну інформацію
Міністерство енергетики та вугільної промисловості України	✓		✓
Міністерство охорони здоров'я України	✓	✓	
Державна фіскальна служба України	✓		✓
Фонд державного майна України	✓		✓
Державна служба геології та надр України	✓		✓
Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»	✓		✓
Державна комісія України по запасах корисних копалин	✓	✓	
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	✓		✓
Державна служба з надзвичайних ситуацій України	✓		✓
Державна архітектурно-будівельна інспекція України	✓		✓
Державна інспекція сільського господарства України	✓	✓	
Причорноморське державне регіональне геологічне підприємство	✓		✓
Державне регіональне геологічне підприємство «Донецькгеологія»	✓		✓
Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів України «Геоекспертиза»	✓		✓
Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»	✓		✓
ДП «Українська геологічна компанія»	✓		✓

Назва компанії	Надали відповідь	Відповіли, що інформація відсутня/неможливість надання	Надали необхідну інформацію
ДП «Науково-дослідний інститут нафтогазової промисловості НАК «Нафтогаз України»	✓		✓
ДП «Львівський державний інститут по проектуванню нафтопереробних та нафтохімічних підприємств «Львівдіпронафтохім»	✓	✓	
ДП «Укртранснафтопродукт»	✓	✓	
ДП «Полтавське управління геофізичних робіт»	✓		✓
Виробниче підприємство «Західукрзакордоннафтогазбуд»	✓		✓
ДП «Вугілля України»	✓		✓
ДП «Дирекція по будівництву об'єктів»	✓	✓	
ДП «Державний науково-дослідний, проектно-конструкторський і проектний інститут вугільної промисловості «УкрНДІпроект»	✓		✓
ДП «Дніпродіпрошахт»	✓		✓
ДП «Науково-технічний центр «Вуглеінновація»	✓		✓
Львівсько-Волинський воєнізований гірничорятувальний (аварійно-рятувальний) загін	✓		✓
Державна установа «Інститут охорони ґрунтів України»	✓		✓

27. ДОДАТОК 19. ВІДПОВІДНІСТЬ ЗВІТУ ІПВГ УКРАЇНИ ВИМОГАМ СТАНДАРТУ

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
2.1	Опис регуляторного та фіскального режиму у видобувних галузях, а також основні напрямки реформування представлені в розділі 6 Звіту, а саме: - Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин - розділ 6.1 - Функції та повноваження органів державної влади - розділ 6.2, додаток 6 - Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2014-2015 роках - розділ 6.3 - Фіскальний режим - розділ 6.4 - Регуляторний режим - розділ 6.5
2.2	У розділі 6.5.2 описана процедура одержання спеціальних дозволів на користування надрами. Інформація щодо аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися в 2014-2015 роках, та переможців цих аукціонів наведена у Додатку 11.
2.3	Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами наведена у розділі 6.5.1.
2.4	Інформація про договори у видобувних галузях наведена у розділі 6.5.4. У додатках 8 та 9 перелічені істотні умови УРП та договорів концесії.
2.5	Інформація про державну політику розкриття інформації про кінцевих бенефіціарних власників компаній видобувних галузей міститься у розділі 6.5.3. Інформація про кінцевих бенефіціарних власників підзвітних організацій відповідно до Єдиного державного реєстру наведена у Додатку 7.
2.6	Інформація щодо участі держави у видобувних галузях наведена в розділі 5.11
3.1	Інформація щодо суттєвих розвідувальних робіт наведена в розділі 5.9
3.2	Інформація щодо запасів та обсягів видобування корисних копалин наведена в розділі 5, а саме: - вугілля - розділи 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3; - природний газ та нафта- розділи 5.3.1, 5.3.2, 5.3.3; - руди заліза - розділи 5.4.1, 5.4.2; - руди титану - розділи 5.5.1, 5.5.2; - руди марганцю - розділи 5.6.1, 5.6.2.
3.3	Інформація щодо експорту та імпорту наведена в розділі 5, а саме: - вугілля - розділ 5.2.3; - природний газ та нафта- розділ 5.3.4; - руди заліза - розділ 5.4.2; - руди титану - розділ 5.5.2; - руди марганцю - розділ 5.6.3; - узагальнена інформація - 5.10.4.
4.1	Інформація щодо податків та інших доходів держави від видобувних галузей представлена в розділі 7, а також в додатках 13, 14, 15, 16
4.2	В Україні механізми передачі частини видобутої продукції на користь держави не використовуються.
4.3	В Україні механізми бартерних та інфраструктурних угод з державою не використовуються.

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
4.4	Інформація щодо транспортування нафти та газу, в т.ч. транзитної діяльності, наведена в розділі 5.7. Інформація щодо доходів держави від транспортування нафти та газу наведена в розділі 7.6.
4.5	Інформація щодо платежів видобувних компаній на користь державних підприємств, організацій та установ наведена в розділі 7.5.3.
4.6	Згідно результатів техніко-економічної оцінки та рішень БГЗО в сферу охоплення звіту увійшло два субнаціональні платежі, інформація щодо яких наведена у відповідних розділах, а саме: • податок на доходи фізичних осіб - розділ 7.4.1, а також Додаток 13 (21.1) і Додаток 14 (22.1); • екологічний податок - розділ 7.4.7, а також Додаток 13 (21.7) і Додаток 14 (22.7). Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в розділі 6.4.
4.7	В Звіті представлено дезагреговану інформацію щодо доходів держави від видобувних галузей за видами платежів та конкретними компаніями (Додатки 13, 14, 15 та 16).
4.9	Інформація щодо процедур аудиту на підтвердження даних наведена в Додатку 17
5.1	Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в розділі 6.4, розділі 5.12 та Додатку 12.
5.2	Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в розділі 6.4, розділі 5.12 та Додатку 12.
5.3.	Опис бюджетного процесу в Україні міститься в розділі 6.6
6.1	Інформація щодо витрат видобувних компаній на соціальні цілі наведена в розділі 7.7.
6.2	Інформація щодо залучення видобувними компаніями кредитів під державні гарантії наведена в розділі 5.11.5.
6.3	Інформація щодо внеску видобувних галузей в економіку країни наведена в розділі 5.10.

[illegible]

Інформація про EY

EY є міжнародним лідером із аудиту, оподаткування, супроводу угод і консультування. Наші знання та якості послуг, які ми надаємо, сприяють зміцненню довіри і впевненості на ринках різних країн у всьому світі. Ми формуємо команду видатних лідерів, під чийм управлінням наш колектив виконує взяті на себе зобов'язання. Таким чином, ми робимо суттєвий внесок у поліпшення ділового середовища в інтересах наших співробітників, клієнтів і суспільства в цілому.

Ми постійно розширюємо перелік наших послуг з урахуванням потреб клієнтів у різних регіонах СНД. У 20 офісах нашої фірми (у Москві, Санкт-Петербурзі, Новосибірську, Єкатеринбурзі, Казані, Краснодарі, Тольятті, Владивостоці, Південно-Сахалінську, Ростові-на-Дону, Алмати, Астані, Атирау, Бішкеці, Баку, Києві, Ташкенті, Тбілісі, Єревані та Мінську) працюють 4500 спеціалістів.

Назва EY відноситься до глобальної організації та може відноситися до однієї чи декількох компаній, що входять до складу Ernst & Young Global Limited, кожна з яких є окремою юридичною особою. Ernst & Young Global Limited – юридична особа, створена відповідно до законодавства Великобританії, – є компанією, що обмежена відповідальністю її учасників, і не надає послуг клієнтам.

Дізнайтеся більше на сайті: ey.com.

Контакти
Київ
+380 (44) 490 3000

Інформація, що міститься в цій публікації, призначена лише для загального ознайомлення і не може розглядатися як професійні рекомендації у сфері бухгалтерської звітності, оподаткування чи інших галузях. Із будь-яких конкретних питань слід звертатися до фахівця відповідного напрямку.

© 2017 ТОВ «Ернст енд Янг»
Усі права захищені.

25 РОКІВ В УКРАЇНІ

Даний документ підготовлений на підставі Стандарту ІПВГ і Технічного Завдання для Незалежного Адміністратора, яке було затверджено Багатосторонньою групою зацікавлених сторін в Україні. Інформація, що міститься в цьому документі, заснована на даних, наданих надрокористувачами та державними органами в рамках виконання проекту. Незалежний Адміністратор покладався на надані йому дані і не проводив процедур їх перевірки або оцінки на предмет повноти, точності і коректності. З усіх питань, пов'язаних з наведеними даними про платежі надрокористувачів та відповідних надходжень державних органів України, необхідно звертатися до відповідних компанії та / або державних органів.

Компанія EY не несе відповідальності за збитки або шкоду, заподіяну будь-яким особам в результаті використання відомостей, що містяться в даному документі. Особи, які тим чи іншим чином використовують інформацію, що міститься в цьому документі, роблять це на свій власний ризик.

Будь-яка з частин цього Звіту не може бути зміненою при його публікації та використанні.

При публікації даних з цього Звіту посилання на джерело є обов'язковим.

