

## Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

В.о.Голови  
правління

(посада)

Кобець О.А.

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

29.04.2016

(дата)

## Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

30019775

4. Місцезнаходження

м. Київ, -, 04053, м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28

5. Міжміський код, телефон та факс

+38 044 4612937 +38 044 4612937

6. Електронна поштова адреса

a.rogina@ugv.com.ua

### II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії

29.04.2016

(дата)

2. Річна інформація  
опублікована у

Бюлетень. Цінні папери України №79

29.04.2016

(номер та найменування офіційного друкованого  
видання)

(дата)

3. Річна інформація розміщена на власній сторінці

<http://ugv.com.ua/>

в мережі  
Інтернет

29.04.2016

(адреса сторінки)

(дата)

## Зміст

1. Основні відомості про емітента
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб
4. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)
5. Інформація про посадових осіб емітента: інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента
6. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента
7. Інформація про загальні збори акціонерів
8. Інформація про дивіденди
9. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент
10. Відомості про цінні папери емітента: ) інформація про випуски акцій емітента
11. Опис бізнесу
12. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:
  - 12.1. інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції
  - 12.2. Інформація про собівартість реалізованої продукції
13. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду
14. Інформація про стан корпоративного управління
  1. Далі за текстом ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» також іменується «Товариство» або «Підприємство».
  2. Таблиця з інформацією щодо посади корпоративного секретаря не заповнюється, оскільки посада корпоративного секретаря не вводилася, корпоративний секретар не призначався;
  3. Таблиця з інформацією про рейтингове агентство не надаються, оскільки Товариство не отримувало рейтингової оцінки;
  4. Таблиця з інформацією про викуп Товариством власних акцій не заповнюється, т.к. Товариство не здійснювало викуп власних акцій протягом звітного періоду;
  5. Таблиця з інформацією про засновників та/або учасників Товариства - фізичних осіб не заповнюється, оскільки засновники та/або акціонери-фізичні особи відсутні;
  6. Таблиця з інформацією про посадових осіб емітента - володіння посадовими особами акціями Товариства не заповнюється, оскільки посадові особи акціями Товариства не володіють;
  7. Оскільки на дату складання цього звіту аудиторська перевірка Товариства ще тривала, розділи "Відомості про аудиторський висновок" та Текст аудиторського висновку (звіту) не наводиться. При цьому зазначаємо наявну в Товаристві інформацію: Найменування

### 15. Примітки

аудиторської фірми - ПрАТ "Делойт енд Туш ЮСК"; ЄДРПОУ 25642478; місцезнаходження м. Київ, вул. Жилянська, 48/50а; Свідоцтво про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів №1973 від 22.06.2001 року;

8. Оскільки фінансова звітність Товариства за 2015 рік на дату складення цієї річної інформації не підтверджена аудитором, Товариство не має можливості надати фінансову звітність в складі цієї інформації. Із зазначених підстав Таблиці "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)"; "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента. Інформація щодо вартості чистих активів емітента"; "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента. Інформація про зобов'язання емітента", "Інформація щодо вартості чистих активів" не заповнюються.

9. Оскільки форма таблиці "Інформація про господарську діяльність емітента. Інформація про зобов'язання емітента" не доступна для часткового заповнення. Інформацію по кредитах наводимо в цих Примітках:

Станом на 31 грудня 2015 року короткострокові кредити та позики включали:

Кредити від українських банків в UAH із ефективною процентною ставкою 22-24% на суму 1 185 900,125 тис. грн.

Кредити від українських банків в USD із ефективною процентною ставкою 12-13% на суму 1 884 187,767 тис. грн.

10. Після підтвердження аудитором фінансової звітності Товариства за 2015 рік, вона буде розміщена на веб-сайті Товариства за посиланням [www.uqv.com](http://www.uqv.com) протягом травня 2016 року.

## 1. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

Виписка

3. Дата проведення державної реєстрації

28.08.1998

4. Територія (область)

м. Київ

5. Статутний капітал (грн)

3854124999.45

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

20663

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

06.20 Добування природного газу

--

--

10. Органи управління підприємства

Загальні збори акціонерів - вищий орган Товариства; Наглядова рада - орган, який здійснює захист прав акціонерів та в межах компетенції, визначеної Статутом та законами, контролює та регулює діяльність Правління; Правління - колегіальний виконавчий орган, який здійснює управління поточною діяльністю Товариства відповідно до Статуту та чинного законодавства; Ревізійна комісія - орган, який здійснює перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

АБ "Укргазбанк"

2) МФО банку

320478

3) поточний рахунок

26008278329

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним

рахунком у іноземній валюті

АБ "Укргазбанк"

5) МФО банку

320478

6) поточний рахунок

26008278329

**2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності\***

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Користування надрами	2271	12.10.2000	Державна служба геології та надр України	12.10.2017
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	4001	09.08.2006	Державна служба геології та надр України	09.08.2026
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	4290	17.07.2007	Державна служба геології та надр України	17.07.2027
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	1774	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2019
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	1936	14.07.1999	Державна служба геології та надр України	14.07.2019
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	2594	23.11.2001	Державна служба геології та надр України	23.11.2015

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2102	27.12.1999	Державна служба геології та надр України	27.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5404	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5915	27.02.2014	Державна служба геології та надр України	28.12.2033
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2427	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2021
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5544	07.05.2012	Державна служба геології та надр України	25.03.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5914	27.02.2014	Державна служба геології та надр України	28.12.2033
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1979	10.09.1999	Державна служба геології та надр України	10.09.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2425	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2021

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4805	05.12.2008	Державна служба геології та надр України	05.12.2028
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1803	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2236	07.09.2000	Державна служба геології та надр України	07.09.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4164	22.12.2006	Державна служба геології та надр України	22.12.2026
<b>Опис</b>		--		
Користування надрами	1808	02.03.1999	Державна служба геології та надр України	02.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2456	27.04.2001	Державна служба геології та надр України	27.04.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1787	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5414	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5413	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2391	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1827	05.04.1999	Державна служба геології та надр України	05.04.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2368	01.02.2001	Державна служба геології та надр України	01.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2386	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2228	18.08.2000	Державна служба геології та надр України	18.08.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5412	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	04.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1810	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2019



<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2462	14.05.2001	Державна служба геології та надр України	14.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1796	24.03.1999	Державна служба геології та надр України	24.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1807	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5652	05.10.2012	Державна служба геології та надр України	05.10.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2351	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5178	01.07.2010	Державна служба геології та надр України	01.07.2030
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2355	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1786	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2018

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5406	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2363	31.01.2001	Державна служба геології та надр України	31.01.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2370	08.02.2001	Державна служба геології та надр України	08.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5405	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	21.09.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2367	01.02.2001	Державна служба геології та надр України	01.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2364	31.01.2001	Державна служба геології та надр України	31.01.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4002	09.08.2006	Державна служба геології та надр України	09.08.2026
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1811	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2034

<b>Опис</b>		--		
Користування надрами	1777	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2356	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2428	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2021
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5650	05.10.2012	Державна служба геології та надр України	05.10.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1791	24.03.1999	Державна служба геології та надр України	24.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5967	31.07.2014	Державна служба геології та надр України	10.04.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5542	03.05.2012	Державна служба геології та надр України	09.02.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5411	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1816	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5410	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2492	20.06.2001	Державна служба геології та надр України	20.06.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1780	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5713	22.01.2013	Державна служба геології та надр України	22.01.2033
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2353	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1772	05.03.1999	Державна служба геології та надр України	05.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2487	13.06.2001	Державна служба геології та надр України	13.06.2021

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	3342	13.07.2004	Державна служба геології та надр України	13.07.2024
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2429	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2652	01.03.2002	Державна служба геології та надр України	01.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2273	12.10.2000	Державна служба геології та надр України	12.10.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1806	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5651	05.10.2012	Державна служба геології та надр України	05.10.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2182	23.03.2000	Державна служба геології та надр України	23.03.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	3117	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2020

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1776	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2486	13.06.2001	Державна служба геології та надр України	13.06.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5541	03.05.2012	Державна служба геології та надр України	09.02.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5012	03.09.2009	Державна служба геології та надр України	03.09.2029
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2375	08.02.2001	Державна служба геології та надр України	08.02.2021
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1815	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4003	09.08.2006	Державна служба геології та надр України	09.08.2026
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1805	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1980	10.09.1999	Державна служба геології та надр України	10.09.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2369	01.02.2001	Державна служба геології та надр України	01.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2343	20.12.2000	Державна служба геології та надр України	20.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1804	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4165	22.12.2006	Державна служба геології та надр України	22.12.2026
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5009	03.09.2009	Державна служба геології та надр України	03.09.2029
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	3116	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2020
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2372	08.02.2001	Державна служба геології та надр України	08.02.2018

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2390	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1809	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2387	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	6009	17.12.2014	Державна служба геології та надр України	15.08.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	3341	13.07.2004	Державна служба геології та надр України	13.07.2024
<b>Опис</b>		--		
Користування надрами	1814	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2452	23.04.2001	Державна служба геології та надр України	23.04.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5253	21.12.2010	Державна служба геології та надр України	21.12.2030



<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5408	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	13.06.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5913	27.02.2014	Державна служба геології та надр України	28.12.2033
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5409	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2389	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1935	14.07.1999	Державна служба геології та надр України	14.07.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5407	31.10.2011	Державна служба геології та надр України	12.08.2031
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2493	20.06.2001	Державна служба геології та надр України	20.06.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5177	01.07.2010	Державна служба геології та надр України	01.07.2030

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1775	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1813	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1793	24.03.1999	Державна служба геології та надр України	24.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2388	21.02.2001	Державна служба геології та надр України	21.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2653	01.03.2002	Державна служба геології та надр України	01.03.2022
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5010	03.09.2009	Державна служба геології та надр України	03.09.2029
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1778	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2352	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2354	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2365	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2398	26.03.2001	Державна служба геології та надр України	26.03.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2272	12.10.2000	Державна служба геології та надр України	12.10.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2350	28.12.2000	Державна служба геології та надр України	28.12.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2430	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2035
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	3118	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2020
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2373	08.02.2001	Державна служба геології та надр України	08.02.2018

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5902	30.01.2014	Державна служба геології та надр України	13.08.2033
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	5011	03.09.2009	Державна служба геології та надр України	03.09.2029
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1812	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2371	08.02.2001	Державна служба геології та надр України	08.02.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1779	16.03.1999	Державна служба геології та надр України	16.03.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1817	25.03.1999	Державна служба геології та надр України	25.03.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4190	20.07.2012	Державна служба геології та надр України	20.07.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2990	25.07.2007	Державна служба геології та надр України	25.07.2017

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2460	15.12.2003	Державна служба геології та надр України	15.12.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2788	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4518	15.04.2014	Державна служба геології та надр України	15.04.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4619	17.12.2014	Державна служба геології та надр України	17.12.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2354	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2356	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1568	31.01.2001	Державна служба геології та надр України	31.01.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4191	20.07.2012	Державна служба геології та надр України	20.07.2032

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1644	19.04.2001	Державна служба геології та надр України	19.04.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2542	09.09.2004	Державна служба геології та надр України	09.09.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2349	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4620	17.12.2014	Державна служба геології та надр України	17.12.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1812	30.11.2001	Державна служба геології та надр України	30.11.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2352	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1492	10.10.2000	Державна служба геології та надр України	10.10.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1813	30.11.2001	Державна служба геології та надр України	30.11.2016

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2347	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4590	20.10.2014	Державна служба геології та надр України	20.10.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2433	09.10.2003	Державна служба геології та надр України	09.10.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2791	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2459	15.12.2003	Державна служба геології та надр України	15.12.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1701	20.06.2001	Державна служба геології та надр України	20.06.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4545	15.07.2014	Державна служба геології та надр України	15.07.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2792	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4517	15.04.2014	Державна служба геології та надр України	15.04.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4192	20.07.2012	Державна служба геології та надр України	20.07.2032
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2793	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4618	17.12.2014	Державна служба геології та надр України	17.12.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2461	15.12.2003	Державна служба геології та надр України	15.12.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4581	12.09.2014	Державна служба геології та надр України	12.09.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4581	12.09.2014	Державна служба геології та надр України	12.09.2034
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2370	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018



<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2367	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2787	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2365	12.08.2003	Державна служба геології та надр України	12.08.2018
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	2795	31.05.2006	Державна служба геології та надр України	31.05.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1619	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	1619	05.04.2001	Державна служба геології та надр України	05.04.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4621	17.12.2014	Державна служба геології та надр України	17.12.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4296	15.01.2013	Державна служба геології та надр України	15.01.2016

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4563	11.08.2014	Державна служба геології та надр України	11.08.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4563	11.08.2014	Державна служба геології та надр України	11.08.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4564	11.08.2014	Державна служба геології та надр України	11.08.2019
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4027	13.01.2011	Державна служба геології та надр України	13.01.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4029	13.01.2011	Державна служба геології та надр України	13.01.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4051	13.01.2011	Державна служба геології та надр України	13.01.2017
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4353	21.03.2013	Державна служба геології та надр України	21.03.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4297	15.01.2013	Державна служба геології та надр України	15.01.2016

<b>Опис</b>		-		
Користування надрами	4298	15.01.2013	Державна служба геології та надр України	15.01.2016
<b>Опис</b>		-		
Користування надрами з метою видобування питних підземних вод	4010	09.08.2006	Державна служба геології та надр України	09.08.2026
<b>Опис</b>		-		
Медична практика	АЕ №459412	10.09.2014	Міністерство охорони здоров'я України	Необмежена
<b>Опис</b>		-		
Діяльність з використання джерел іонізуючого випромінювання (ДІВ)	ОВ №010534	03.08.2011	Північна державна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки Державної інспекції ядерного регулювання	03.08.2016
<b>Опис</b>		Планується продовження терміну дії ліцензії у II кварталі 2016 р.		
Діяльність з перевезення джерел іонізуючого випромінювання (ДІВ)	ОВ №001003	13.02.2013	Державна інспекція ядерного регулювання України	28.03.2017
<b>Опис</b>		-		
Право відкриття, функціонування підприємств, зберігання предметів, матеріалів тощо по роботі з використання та зберігання вибухових матеріалів та засобів ініціювання	008152	29.01.2013	МВС України УГБ ГУМВС України в Харківській області	29.01.2016
<b>Опис</b>		-		
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного	АЕ №527361	03.10.2014	МОН України	29.03.2016

навчання, перепідготовки, підвищення кваліфікації				
<b>Опис</b>	Колективом навчально-курсового комбінатому готуються документи на атестацію за 13 професіями. Після проходження атестації термін дії ліцензії буде продовжено на безстроковий.			
виробництва, переробки або реалізації харчових продуктів	63343/02/55	24.02.2012	Красноградська районна санітарно-епідеміологічна станція	Необмежена
<b>Опис</b>	Безстроково.			
Користування надрами	2463	14.05.2001	Державна служба геології та надр України	14.05.2016
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	3340	13.07.2004	Державна служба геології та надр України	13.07.2024
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	5649	04.10.2012	Державна служба геології та надр України	04.10.2032
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	4659	05.03.2015	Державна служба геології та надр України	05.03.2020
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	4658	05.03.2015	Державна служба геології та надр України	05.03.2020
<b>Опис</b>	-			
Користування надрами	4657	05.03.2015	Державна служба геології та надр України	05.03.2020
<b>Опис</b>	-			

Користування надрами	4676	31.07.2015	Державна служба геології та надр України	31.07.2035
Опис	-			

### 3. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ШЕБЕЛИНСЬКА ВОДА"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

23917617

4) місцезнаходження

64250, Харківська обл., Балаклійський район, смт Червоний Донець, вул. Жовтнева, будинок 11

5) опис

Товариство є учасником та володіє 98,266% статутного капіталу ТОВ "ШЕБЕЛИНСЬКА ВОДА". Внеском Товариства були грошові кошти у сумі 1 505 тис. грн. Права Товариства щодо управління визначені статутом.

1) найменування

Акціонерне товариство "Харківський індустріальний союз"

2) організаційно-правова форма

230

3) код за ЄДРПОУ

24142526

4) місцезнаходження

61140 м. Харків, проспект Гагаріна, 98

5) опис

Товариство є учасником та володіє 2,49% статутного капіталу. Внеском Товариства була товарна продукція на суму 10 тис.грн. Права Товариства щодо управління визначені статутом.

1) найменування

Приватне акціонерне товариство "Укргазвидобуток"

2) організаційно-правова форма

111

3) код за ЄДРПОУ

25635581

4) місцезнаходження

м. Харків, пр.Леніна, 56

5) опис

Товариство є учасником та володіє пакетом акцій 350 штук загальною номінальною вартістю 35 тис.грн., які було отримано від Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України». Права Товариства щодо управління визначені статутом.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Олександр"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

24362185

4) місцезнаходження

м. Київ, вул. Бакинська, 41-А

5) опис

Товариство є учасником та володіє 100% статутного капіталу. Частка була викуплена у пайщиків згідно з договором купівлі-продажу частки в статутному капіталі Товариства на суму 4 650 тис.грн. Права Товариства щодо управління визначені статутом.

#### **4. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)**

<b>Найменування юридичної особи засновника та/або учасника</b>	<b>Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника</b>	<b>Місцезнаходження</b>	<b>Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)</b>
НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ"	20077720	01001Україна м. Київ Богдана Хмельницького, 6	100
<b>Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	<b>Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*</b>		<b>Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)</b>
<b>Усього</b>			100

#### **5. Інформація про посадових осіб емітента: Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента**

1) посада

Голова правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ПРОХОРЕНКО ОЛЕГ ВАСИЛЬОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1978

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

4

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Компанія McKInsey & Company, молодший партнер

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

26.06.2015 5 років

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом та умовами контракту.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Компанія McKInsey & Company, молодший партнер.

Загальний стаж роботи - 4 роки

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

СОМОВ ОЛЕКСАНДР ЮРІЙОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1960

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

32

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Голова правління в ЗАТ "Пласт"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.03.2014 5 років

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Голова правління в ЗАТ "Пласт";
- Керівник нових проектів ТОВ "Енерготехпром".

Загальний стаж роботи - 32 роки

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ШЛЕНЧАК ВАДИМ ОЛЕКСАНДРОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1975

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

2

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Комерційний директор ТОВ "ГОФ Космонавтів"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

06.03.2014 5 років

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Заступник комерційного директора ЗАТ "Калина ЛТД";
- Директор ТОВ "Газнафтакоммерс";
- Директор ТОВ "ІнексТрейд";
- Комерційний директор ТОВ "ГОФ Космонавтів".

Загальний стаж роботи: у зв'язку із втратою трудової книжки відновлено інформацію про



стаж за 2 роки

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ПАСІШНИК АНДРІЙ ПЕТРОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1978

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Радник голови правління НАК "Нафтогаз України

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

13.10.2014 з

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди визначається згідно з умовами цивільно-правового договору, затвердженого рішенням Загальних зборів Товариства.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Головний спеціаліст ЗАТ "Вик Ойл";
- Заступник директора ТОВ "Консалтингова група "А-95";
- Президент Всеукраїнської громадської організації "Комітет захисту споживачів нафтопродуктів";
- Директор ТОВ "Експрес маркет";
- Директор ТОВ "Білорусько-українська нафтова компанія";
- Помічник-консультант народного депутата України Апарату Верховної ради України;
- Радник голови правління НАК "Нафтогаз України".

Загальний стаж роботи - 20 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

КОНОВЕЦЬ СЕРГІЙ ОЛЕКСАНДРОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1974

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

11

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Заступник Голови правління НАК "Нафтогаз України"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

13.10.2014 з

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди визначається згідно з умовами цивільно-правового договору, затвердженого рішенням Загальних зборів Товариства..

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Менеджер з розвитку бізнесу та стратугії компанії "Бунге-С.А.";
- Радник Голови правління НАК "Нафтогаз України";
- Заступник Голови правління НАК "Нафтогаз України".

Загальний стаж роботи - 11 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ЧУМАК РОМАН АНАТОЛІЙОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

СО 796126 24.01.2002 Дарницьким РУ ГУ МВС України в м. Києві

4) рік народження\*\*

1977

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

18

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Директор департаменту кредитно-розрахункових операцій НАК "Нафтогаз України"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

13.10.2014 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди визначається згідно з умовами цивільно-правового договору, затвердженого рішенням Загальних зборів Товариства.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- 09.2014 - дотепер Директор казначейського департаменту НАК "Нафтогаз України";
- 04.2014-09.2014 Директор департаменту кредитно-розрахункових операцій НАК "Нафтогаз України";
- 04.2013-04.2014 Фінансовий директор ТОВ "Інтеректуальні інвестиції";
- 05.2011-03.2013 Заступник начальника відділу клірингових та бюджетних розрахунків НАК "Нафтогаз України";
- 06.2010-05.2011 Заступник директора департаменту кредитно-розрахункових операцій НАК "Нафтогаз України"
- 04.2010-06.2010 Директор департаменту кредитно-розрахункових операцій НАК "Нафтогаз України";
- 10.2008-04.2010 Заступник директора департаменту кредитно-розрахункових операцій НАК "Нафтогаз України".

Загальний стаж роботи - 18 років

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ТАХТАЙ АНДРІЙ ВОЛОДИМИРОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1978

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

15

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Начальник управління Департаменту внутрішнього аудиту Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

17.03.2015 з

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди визначається згідно з умовами контракту.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України":

04.2010-дотепер - Начальник управління Департаменту внутрішнього аудиту

12.2006-04.2010 - Начальник відділу Департаменту внутрішнього аудиту

Загальний стаж роботи - 15 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

РУБІС СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1975

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

23

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Начальник відділу департаменту внутрішнього аудиту Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

17.03.2015 з

9) Опис

Повноваження та обов'язки, розмір виплаченої винагороди - згідно з умовами Статутом Товариства.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

з 01.2007 - Начальник відділу департаменту внутрішнього аудиту Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України"

Загальний стаж роботи - 23 роки.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

СВІРІН ВАДИМ ВОЛОДИМИРОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1973

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

23

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

ПАТ «Укргазвидобування», заступник начальника департаменту

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

17.03.2015 3

9) Опис

Повноваження та обов'язки, розмір виплаченої винагороди - згідно з умовами Статутом Товариства.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

05.2014-дотепер - директор департаменту внутрішнього аудиту Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"

01.2011-05.2014 - радник голови правління ПрАТ "Українська фінансова група"

01.2010-12.2010 - віце-президент АТ "Українська фінансова група"

10.2005-12.2009 - КБ "Українська фінансова група"

Загальний стаж роботи - 23 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

МОРОЗОВ ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1975

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

18

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Заступник директора Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.12.2012 з

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно з умовами контракту.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

07.2014-дотепер - заступник директора Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України"

03.2012-07.2014 - заступник начальника управління Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України"

10.2006-02.2012 - Начальник Управління контрольно-ревізійної роботи ДУ "Газ України"

Загальний стаж роботи - 18 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

начальник департа -менту бухгалтерського обліку та звітності-головний бухгалтер

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

СИДОРЧУК ТАІСА ВОЛОДИМИРІВНА

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1970

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

2014-2015 р. Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпоротної автотракторної спецтехніки «СІАТ» ПАТ «Укртрансгаз», головний бухгалтер

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

21.09.2015 -

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

2010-2013 р. Представництво ПАТ «Укртрансгаз» (Україна) в Республіці Білорусь, головний бухгалтер, провідний бухгалтер;

2013-2014 р. Філія «Управління «Укргазтехзв'язок» ПАТ «Укртрансгаз», провідний бухгалтер;

2014-2015 р. Філія «Управління сервісного обслуговування та ремонту імпортової автотракторної спецтехніки «СІАТ» ПАТ «Укртрансгаз», головний бухгалтер;

2015 р.-дотепер ПАТ «Укргазвидобування» – начальник департаменту бухгалтерського обліку та звітності - головний бухгалтер

Загальний стаж роботи - 20 років.

Статутом Товариства не обмежується термін, на який призначається головний бухгалтер.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

КОБЕЦЬ ОЛЕНА АНАТОЛІЇВНА

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1982

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

12

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Заступник директора з юридичних питань ТОВ "Поліський виробничо-експериментальний завод",

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

16.12.2015 5

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом та контрактом.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- заступник директора з юридичних питань ТОВ "Поліський виробничо-експериментальний

завод",

• директор з правових питань ПАТ "Укргазвидобування"

Загальний стаж роботи - 12 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадові особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

РОМАНЮК ОЛЕКСАНДР МИКОЛАЙОВИЧ

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)\* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - -

4) рік народження\*\*

1976

5) освіта\*\*

повна вища

6) стаж роботи (років)\*\*

6

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*

Радник генерального директора ТОВ "ІстВан"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

16.12.2015 5

9) Опис

Повноваження та обов'язки згідно зі Статутом Товариства, розмір виплаченої винагороди згідно зі штатним розписом та контрактом.

Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.

Посадова особа обіймала наступні посади:

- Виконавчий директор, Генеральний директор, Радник директора ТОВ "ЕйВайЕй Кепітал",
- Радник генерального директора ТОВ "ІстВан",
- Перший заступник Голови Правління - директор виконавчий ПАТ "Укргазвидобування"

Загальний стаж роботи - 6 років.

Особа не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

\* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадові особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.



## 6. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ"	20077720	01001 Україна м. Київ - м. Київ Богдана Хмельницького, 6	8564722221	100	8564722221	100	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**		Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
<b>Усього</b>			8564722221	100	8564722221	0	0	0

\* Зазначається: "Фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, ім'я, по батькові.

\*\* Заповнювати необов'язково.

## 7. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	28.02.2015	
Кворум зборів**	100	
Опис	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	17.03.2015	
Кворум зборів**	100	
Опис	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	17.03.2015	
Кворум зборів**	100	
Опис	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	24.06.2015	
Кворум зборів**	100	
Опис	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

Вид	чергові	позачергові
-----	---------	-------------

<b>загальних зборів*</b>		X
<b>Дата проведення</b>	30.06.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	01.10.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	15.12.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	15.12.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата</b>	18.12.2015	

<b>проведення</b>	
<b>Кворум зборів**</b>	100
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	30.12.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	31.12.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

<b>Вид загальних зборів*</b>	<b>чергові</b>	<b>позачергові</b>
		X
<b>Дата проведення</b>	31.12.2015	
<b>Кворум зборів**</b>	100	
<b>Опис</b>	Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	

## 8. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата виплати дивідендів				
Опис	На дату складання цього звіту річні загальні збори не проводилися, рішення про виплату дивідендів не приймалося.			

## 9. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	04071 Україна м. Київ - м. Київ Нижній Вал, 17/8
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Діє без ліцензії
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	-
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	044 591 04 19
<b>Факс</b>	482 52 04
<b>Вид діяльності</b>	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
<b>Опис</b>	Згідно з Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку 16.04.2013 року №597, ПАТ "НДУ" має статус центрального депозитарію та діє без ліцензії.

## 10. Відомості про цінні папери емітента: Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
29.01.2013	13/1/2013	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000156780	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.45	8564722221	3854124999.45	100
<b>Опис</b>		Протягом звітного року торгівля акціями Товариства не здійснювалася. Акції Товариства не включалися до лістингу жодної з фондових бірж.							

## 11. Опис бізнесу

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» створене відповідно до рішення установчих зборів від 25.12.2012 року внаслідок реорганізації Дочірньої компанії «Укргазвидобування» Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», шляхом перетворення в акціонерне товариство, та є правонаступником всіх її майнових та немайнових прав та обов'язків.

До складу, тоді ще, ДК «Укргазвидобування» увійшли газовидобувні підприємства та структурні підрозділи АТ «Укргазпром».

Сьогодні ПАТ «Укргазвидобування» – основна компанія з видобування природного газу і газового конденсату в Україні.

Товариство вертикально інтегрована компанія з замкнутим циклом виробництва — від пошуку та розвідки родовищ нафти і газу, їх розробки, а також видобутку, транспортування, переробки вуглеводневої сировини і реалізації нафтопродуктів. ПАТ «Укргазвидобування» веде розробку газових, нафтогазових і нафтогазоконденсатних родовищ в Харківській, Полтавській, Сумській, Донецькій, Луганській, Дніпропетровській, Львівській, Івано-Франківській, Закарпатській та Волинській областях. Геологорозвідувальні роботи Товариства з пошуку нових родовищ вуглеводнів ведуться в Дніпровсько-Донецькій западині, у Карпатському регіоні. До складу Компанії входить кілька філій, в тому числі: 2 газовидобувні управління, управління з буріння свердловин, управління з переробки газу і газового конденсату. Відносно попереднього звітнього періоду змін у філіях та відокремлених структурних підрозділах не відбулося.

### До складу Товариства входять 10 філій:

1. ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ "ШЕБЕЛИНКАГАЗВИДОБУВАННЯ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 64250, Харківська обл., Балаклійський р-н, смт. Червоний Донець, вул. Жовтнева, б. 9;
2. ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ "ПОЛТАВАГАЗВИДОБУВАННЯ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 36008, Полтавська обл., м. Полтава, Октябрський р-н, вул. Фрунзе, б. 173;
3. ФІЛІЯ БУРОВЕ УПРАВЛІННЯ "УКРБУРГАЗ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 63304, Харківська обл., Красноградський р-н, вул. Полтавська, б. 86;
4. ФІЛІЯ УПРАВЛІННЯ З ПЕРЕРОБКИ ГАЗУ ТА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 39420, Полтавська обл., Машівський р-н, с. Базилівщина, вул. Польова, б. 6;
5. ФІЛІЯ УПРАВЛІННЯ БУДІВЕЛЬНО-МОНТАЖНИХ РОБІТ "УКРГАЗСПЕЦБУДМОНТАЖ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 63303, Харківська обл., Красноградський р-н, м. Красноград, вул. Українська, б. 45;
6. ФІЛІЯ ГЕОФІЗИЧНЕ УПРАВЛІННЯ "УКРГАЗПРОМГЕОФІЗИКА" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 61031, Харківська обл., м. харків, Червонозаводський р-н, вул. Драгомирівська, б. 3;
7. ФІЛІЯ УКРАЇНСЬКИЙ НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ІНСТИТУТ ПРИРОДНИХ ГАЗІВ (УКРНДГАЗ) ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 61010, Харківська обл., м. Харків, Червонозаводський р-н, вул. Набережна Красношкільна, б. 20;

8. ФІЛІЯ "УЧБОВО-ОЗДОРОВЧИЙ КОМПЛЕКС "ЧЕРВОНА РУТА" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 08711, Київська обл., Обухівський р-н, смт Козин, вул. Солов'яненка, буд. 475;
9. ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ "ЛЬВІВГАЗВИДОБУВАННЯ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ", місцезнаходження: 79026, Львівська область, м. Львів, вул. І.Рубчака, буд.27;
10. ФІЛІЯ СПЕЦІАЛІЗОВАНА АВАРІЙНО-РЯТУВАЛЬНА (ГАЗОРЯТУВАЛЬНА) СЛУЖБА "ЛІКВО" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ"; 61109, Харківська обл., м. Харків, вул. Сінна, буд. 32.

Середньооблікова чисельність усіх працівників - 20 663 чол.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 20 312 чол.

Середньооблікова чисельність позаштатних працівників облікового складу (осіб) - 350 чол.

Фонд оплати праці: 1 792 960 тис.грн.(порівняно з 2014 роком оклади збільшено).

Товариство не належить до жодних об'єднань підприємств.

Товариством укладено 10 договорів про спільну діяльність:

1. Договір №3 від 10.06.2002 р. з ТОВ "Карпатигаз" та Компанією Місен Ентерпрайзис АБ.  
Вкладом Товариства була технічна інформація по Проектах спільної діяльності з розвідки, дорозвідки, розробки родовищ нафти, газу і газового конденсату та видобутку, підготовки, транспортування, переробки Вуглеводнів в межах виконання наступних, оцінена у встановленому порядку, вартістю 1 416 000 грн. та право користування свердловиною оцінене на суму 694 934 грн.  
Мета спільної діяльності: збільшення видобутку вуглеводнів на ліцензійних ділянках Товариства за рахунок підвищення ступеню вилучення, залучення до розробки недренованих або нових запасів, проведення робіт з поліпшення інфраструктури Товариства, капітального ремонту та відновлення свердловин Товариства, буріння нових свердловин, удосконалення процесів видобутку, підготовки, транспортування та поглиблення переробки вуглеводнів з метою отримання прибутку.  
Отриманий фін. результат: збиток 87 317 тис. грн.
2. Договір №612 від 29.06.2004р. з ТОВ "Діон"  
Вклад Товариства: право користування свердловинами оцінене на суму 4 111 262 грн.  
Мета спільної діяльності: Отримання прибутку за рахунок відновлення та збільшення видобутку вуглеводнів на свердловинах № 6, 121, 122 Куличихинського родовища, № 45 Зачепилівського родовища, № 77 Тимофіївського родовища, № 27, 84 Кобзівського родовища.  
Отриманий фін. результат: 12 423 тис. грн.
3. Договір №927 від 15.09.2004р. з ТОВ "Цефей"  
Вклад Товариства: Право користування свердловинами оцінене на суму 11 827 529 грн.  
Мета спільної діяльності: Спільна інвестиційна та виробнича діяльність з метою відновлення, підвищення продуктивності, облаштування та експлуатації св. № 52,57,66, 53, 76 Чутівського та № 162, 170, 160 Більського родовищ.  
Отриманий фін. результат: дані не надано оператором спільної діяльності.
4. Договір №265-12 від 19.11.2007 р. з ТОВ "Надра Геоцентр"  
Вклад Товариства: право користування свердловинами оцінене на суму 98 232 120 грн.



- Мета спільної діяльності: Спільна інвестиційна діяльність в сфері видобутку та реалізації вуглеводневої сировини на св. № 4, 81 Золочівського блоку Юліївського родовища з обладнанням та спорудами, а також свердловини №3,33,50,56,68,85,110 Юліївського родовища, та № 24 Машівського родовища, № 65, 80 Західно-Солохівського родовища, № 15, 25, 77, 117, 118 Котелевського родовища, № 1, 105 Абазівського родовища, № 8 Семенцівського родовища, № 66 Східно-Полтавського родовища, № 2, 22, 103 Опішнянського родовища, № 110 Мелихівського родовища, № 45 Перещепинського родовища, № 33 Байрацького родовища, № 71 Матвіївського родовища, № 181 Більського родовища, № 116, 403, 408, 419 Яблунівського родовища, № 8, 55 Ульянівського родовища, № 52 Марківського родовища, № 31 Єфремівського родовища з обладнанням та спорудами.  
Отриманий фін. результат: 15 554 тис. грн.
5. Договір №493 від 24.03.2004р. з ТОВ "Карпатигаз" та ТОВ НВФ "Техпроект"  
Вкладом Товариства було право користування свердловинами оцінене на суму 41 001 856,8 грн.  
Мета спільної діяльності - Спільна інвестиційна та виробнича діяльність з метою відновлення, підвищення продуктивності, облаштування та експлуатації свердловин № 1 Чкалівського родовища, № 29, 36, 55 Волохівського родовища, №6, 17, 56 Ульянівського родовища, № 1 Південно-Граківського блоку Борисівського родовища, № 23, 64, 69 Мелихівського родовища, № 31, 106, 109, 117, 119, 130, 133 Березівського родовища, № 52, 111 Степового родовища, № 4, 22 Левенцівського родовища, № 71, 107 Юліївського родовища, № 50 Скворцівського родовища.  
Отриманий фін. результат: 16 591 тис. грн.
6. Договір №60 від 04.02.2004р. з ТОВ "Фірма "ХАС"  
Вклад Товариства: право користування свердловинами оцінене на суму 19 284 984 грн.  
Мета спільної діяльності: Спільна інвестиційна та виробнича діяльність з метою відновлення, підвищення продуктивності, облаштування та експлуатації свердловин № 5 Ульянівського НГКР, № 101 Степового ГКР, № 16 Східно-Новоселівського ГКР, № 66 Личківського НГКР, № 42 Перещепинського НГКР, № 118 Кулічихінського, № 50, 17 Яблунівського НГКР, № 9 Комишнянського ГКР, № 5, 26, 422 Розумівського ГКР, № 400, 401, 402, 403, 404, 406 Більського НГКР, № 52, 53, 205 Машівського ГКР.  
Отриманий фін. результат: 7 634 тис. грн.
7. Договір №1747 від 13.10.2004р. з ТОВ "Карпатнадраінвест"  
Вкладом Товариства було: грошові кошти у розмірі 3 000 грн. та право користування свердловинами. оцінене в 11 698 800 грн.  
Метою спільної діяльності є: експлуатація свердловин №4 та №14 Скворцівського родовища, №10 та №22 Юліївського родовища та інших свердловин, власником яких є Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Надра України», а також свердловини №155, свердловини №340 та свердловини № 341 Яблунівського родовища, свердловини №80 Котелевського родовища, свердловини №102 Єфремівського родовища, право користування якими є внеском ПАТ УГВ у спільну діяльність.  
Отриманий фін. результат: 318,4 тис. грн.
8. Договір №УГВ8333/20/1-14 від 22.01.2014р. з ТОВ "Природні ресурси+"  
Вклад Товариства: право користування свердловинами оцінене на суму 4 260 000 грн.  
Мета спільної діяльності: Отримання прибутку за рахунок відновлення та збільшення видобутку вуглеводнів на св. № 107,114,123 Куличихінського та № 51,60 Гадяцького родовища.  
Отриманий фін. результат: 793,4 тис. грн.
9. ПАТ «Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз"  
Вклад Товариства: грошові кошти на суму 88 458 700 грн.

Мета спільної діяльності: Геологічне вивчення та розробка газових родовищ Чорного моря та Азовського моря.

Отриманий фін. результат: 0 грн.

10. Компанія «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн 1 Б.В.» та ТОВ «Шелл Юкрейн Експлорейшн енд Продакшн 1»

Вклад Товариства: майнові права, включаючи дані про свердловини, геологічну та іншу інформацію, роботи, послуги та ноу-хау, які пов'язані з Територіями Співробітництва за ДСД. Для цих цілей нематеріальні активи, що є внеском Товариства, були оцінені незалежним експертом в сумі 2 332,54 тис.грн.

Територія співробітництва ДСД:

- Шебелинське родовище – частина розрізу від 3500 м і глибше;
- Західно-Шебелинська площа – частина розрізу від 3500 м і глибше;
- Мелехівське родовище – частина розрізу від 4000 м і глибше;
- Павлівсько-Світлівська площа – весь розріз;
- Герсеванівська площа – частина розрізу від 2000 м і глибше;
- Ново-Мечебилівська площа – частина розрізу від 2000 м і глибше.

Спільна діяльність включає в себе геологічне вивчення, розвідку, розробку та підготовку вуглеводнів на Територіях співробітництва за ДСД.

Мета спільної діяльності: отримання прибутку шляхом реалізації вуглеводнів, видобутих в результаті Спільної Діяльності.

Отриманий фін. результат: у 2015 році спільна діяльність була збитковою.

Протягом звітного періоду такі пропозиції не надходили.

#### ЩОДО МЕТОДУ НАРАХУВАННЯ АМОРТИЗАЦІЇ:

Амортизація активів, не пов'язаних з видобутком нафти і газу, протягом 2015 року нараховувалась за прямолінійним методом на основі таких очікуваних строків корисного використання відповідних активів:

Трубопроводи та супутнє обладнання: 5-45 років

Нафтогазові активи: 2-50 років

Машини та обладнання: 5-30 років

Будівлі: 5-60 років

Бурове та видобувне обладнання: 4-25 років

Інші основні засоби: 3-20 років

Інші основні засоби включають інвентар та приладдя, меблі, офісне та інше обладнання. Очікувані витрати на демонтаж нафтогазовидобувного обладнання, включаючи витрати на закриття та рекультивацію видобувної площадки, включені як складова частина вартості нафтогазових активів та амортизуються з використанням виробничого методу. Амортизація активів, не пов'язаних з видобутком нафти і газу, нараховується за прямолінійним методом на основі очікуваних строків корисного використання відповідних активів. Амортизація капіталізованої вартості нафтогазових активів розраховується з використанням виробничого методу по кожному родовищу, базуючись на обсягах підтверджених розвіданих запасів.

Права на геологічне вивчення та видобування корисних копалин включають права на розвідку, оцінку і видобуток корисних копалин в рамках ліцензій або угод. Такі активи обліковуються за первісною вартістю, амортизація розраховується лінійним методом або протягом періоду дії відповідної ліцензії або угоди. Витрати, безпосередньо пов'язані з придбанням прав на розвідку, оцінку і видобуток, капіталізуються у складі таких прав. Якщо видобуток запасів корисних копалин, наявних в рамках прав їх розвідки і видобутку, економічно недоцільно, балансова вартість таких активів списуються.

Нематеріальні активи амортизуються протягом періоду корисного використання та оцінюються щодо наявності ознак можливого зменшення корисності. Строки й метод амортизації нематеріальних активів аналізуються, як мінімум, наприкінці кожного фінансового року. Зміна передбачуваних термінів чи способу отримання прогнозованих економічних вигод, втілених в активах відображається як зміна методу або періоду амортизації, залежно від ситуації, і враховується як зміна облікової оцінки. Витрати на амортизацію нематеріальних активів визнаються у звіті про прибутки та збитки.

#### ЩОДО МЕТОДУ ОЦІНКИ ВАРТОСТІ ЗАПАСІВ:

Запаси оцінюються за меншою з двох величин: собівартістю або чистою вартістю реалізації. Собівартість обчислюється за методом середньозваженої вартості і складається з вартості прямих витрат на матеріали, робочу силу та частини виробничих непрямих витрат, розрахованих для нормального рівня виробництва, та не включає витрати на залучення капіталу.

Чиста вартість реалізації являє собою оціночну вартість реалізації в ході звичайної господарської діяльності за вирахуванням будь-яких очікуваних майбутніх витрат, пов'язаних з доведенням продукції до готовності та її реалізацією.

#### ЩОДО МЕТОДУ ОЦІНКИ ФІНАНСОВИХ ІНВЕСТИЦІЙ:

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань на 31 грудня 2015 року приблизно дорівнює їх балансовій вартості.

При розрахунку справедливої вартості фінансових інструментів Товариство використовує ряд оцінок та робить припущення, що базуються на ринкових умовах на кожну дату балансу. Для визначення справедливої вартості довгострокових боргових інструментів використовуються ринкові котирування для подібних інструментів або дисконтована вартість очікуваних грошових потоків. Для всіх інших інструментів використовується дисконтована вартість очікуваних грошових потоків.

Для фінансових активів та зобов'язань строком до одного року вважається, що їх справедлива вартість приблизно дорівнює фактичній вартості за вирахуванням коригування на кредитний ризик (резерв сумнівних боргів).

Товариство використовує наступну ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів та розкриття інформації про неї в розрізі видів оцінки:

- Рівень 1: ціни на активних ринках по ідентичним активам та зобов'язанням (без будь-яких коригувань);
- Рівень 2: інші методи, усі вихідні дані які значно впливають на справедливу вартість, спостерігаються на ринку, або безпосередньо, або опосередковано,
- Рівень 3: методи, в яких використовуються вихідні дані, що роблять істотний вплив на справедливу вартість, які не ґрунтуються на спостережувані ринкової інформації (неспостережені вихідні дані).

У Товариства немає фінансових інструментів, які обліковуються за справедливою вартістю. Протягом звітного періоду не було переходів між рівнями оцінки справедливої вартості 1 і 2, а також переходів до / з Рівня 3.

Основні види продукції, які виробляє Товариство:  
газ природний:

- Чистий дохід від реалізації 16 368 831,07 тис.грн
- Середня ціна реалізації 1 276,80 грн/тис.м3

нафтопродукти:

- Чистий дохід від реалізації 3 261 207,84 тис.грн
- Середня ціна реалізації 9 129,19 грн/т

Загальна сума експорту - 225541 тис.грн., що складає 1 % від загального доходу від реалізації продукції. Джерела сировини: власний видобуток. Виробництво Товариства не залежить від сезонних змін.

Основні ринки збуту: природний газ, згідно з ЗУ "Про засади функціонування ринку природного газу" та на підставі договорів, реалізується НАК "Нафтогаз України".

Спільна діяльність:

Також, Товариство має частки у договорах спільної діяльності. МСФЗ визначає спільний контроль як погоджений контрактом розподіл контролю за економічною діяльністю, який існує, лише якщо стратегічні фінансові та операційні рішення, пов'язані з діяльністю, потребують одностайної згоди сторін угоди про розподіл контролю (контролюючих учасників). Товариство визнає свою частку в спільній діяльності, використовуючи метод участі в капіталі. За методом участі в капіталі спільна діяльність обліковується на балансі за собівартістю, збільшеною на суму частки Товариства у зміні в чистих активах СД, що виникла після придбання. Звіт про фінансові результати відображає частку Товариства в фінансовому результаті СД.

Права на геологічне вивчення та видобування корисних копалин

Права на геологічне вивчення та видобування корисних копалин включають права на розвідку, оцінку і видобуток корисних копалин в рамках ліцензій або угод. Такі активи обліковуються за первісною вартістю, амортизація розраховується лінійним методом або протягом періоду дії відповідної ліцензії або угоди. Витрати, безпосередньо пов'язані з придбанням прав на розвідку, оцінку і видобуток, капіталізуються у складі таких прав. Якщо видобуток запасів корисних копалин, наявних в рамках прав їх розвідки і видобутку, економічно недоцільно, балансова вартість таких активів списується.

З власником істотної участі - НАК "Нафтогаз України" - протягом звітного періоду було укладено наступні значні правочини:

Договір від 29.12.2014 р. №УГВ 9984/21-15 про поставку природного газу, сума договору 5 222 763 286,56 грн., укладений на підставі ЗУ "Про засади функціонування ринку природного газу";

та додаткові угоди до нього від 10.04.2015 Додаткова угода № 1 щодо зміни ціни - 19 086 067 827,36 грн., укладена на підставі Постанови НКРЕ від 03.03.15 № 502, та від 21.12.2015 Додаткова угода № 3 щодо зміни обсягів - 19 270 947 600,00 грн.

-

Вплив держави на діяльність Товариства

Функціонування нафтової та газової галузей є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Українське законодавство щодо оподаткування та здійснення господарської діяльності, включаючи контроль за валютними та митними операціями, продовжує розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, а їх інтерпретація залежить від точки зору місцевих, обласних і центральних органів державної влади та інших органів державного управління. Нерідко точки зору різних органів на певне питання відрізняються. Існує ризик того, що операції й інтерпретації, що не були поставлені під сумнів у минулому, можуть бути поставлені під сумнів державними органами в майбутньому, хоча цей ризик значно зменшується з плином часу. Неможливо визначити суму непред'явлених позовів, що

можуть бути пред'явлені, якщо такі взагалі існують, або імовірність будь-якого несприятливого результату.

#### Податкові ризики

Фінансовий стан та діяльність Товариства продовжують зазнавати впливу розвитку ситуації в Україні, у тому числі застосування існуючих та майбутніх положень законодавства, зокрема податкового законодавства.

Товариство виступає в якості відповідача у кількох судових процесах з податковими органами. У випадках, коли ризик вибуття додаткових ресурсів у зв'язку з невизначеністю українського податкового законодавства та інших нормативно-правових актів, вважається вірогідним станом на 31 грудня 2015 року і сума може бути визначена з достатньою впевненістю, Товариство обліковувало такі потенційні зобов'язання як складову забезпечення за судовими процесами. Товариство також визначає потенційні податкові зобов'язання, нарахування яких, згідно з оцінками керівництва, не є обов'язковим. Такі потенційні зобов'язання можуть стати фактичними, і Товариство буде зобов'язане сплатити додаткові суми податків та інших відрахувань. Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, валютний, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче:

- Процентний ризик

Товариство зазнає мінімального ризику щодо зміни ринкових процентних ставок так як кредити та позики надані за фіксованою ставкою.

- Валютний ризик

Товариство зазнає ризику щодо зміни валютних курсів, так як акредитиви та деякі кредити деноміновані в доларах США.

- Кредитний ризик

Товариство здійснює реалізацію юридичним та фізичним особам на умовах кредиту. За політикою Товариства, замовники, що бажають співпрацювати на умовах кредиту, мають пройти відповідні процедури підтвердження кредитоспроможності, а значні залишки дебіторської заборгованості постійно контролюються.

Кредитний ризик Товариства, що стосується інших фінансових активів, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, а також деякі наявні для продажу фінансові активи, пов'язаний з невиконанням діловими партнерами своїх зобов'язань та обмежується сумою балансової вартості цих інструментів.

Товариство не здійснювало операцій з метою хеджування зазначених ризиків.

- Ризик концентрації

Фінансові інструменти Товариства, на які потенційно може впливати ризик концентрації, включають, в основному, дебіторську заборгованість та кредиторську заборгованість. Ризик концентрації, пов'язаний з дебіторською заборгованістю та кредиторською заборгованістю, є досить високим у зв'язку з постійним зростанням частки реалізації основним покупцям та закупівель у основних постачальників.

- Ризик управління капіталом

Товариство розглядає позики і акціонерний капітал як основне джерело фінансування. Головною метою управління капіталом Товариства є підтримка достатньої кредитоспроможності та коефіцієнтів забезпеченості власними коштами з метою збереження можливості Товариству продовжувати свою діяльність.

Товариство здійснює контроль капіталу за допомогою коефіцієнта фінансового важеля, який розраховується як співвідношення чистих зобов'язань до суми акціонерного капіталу та чистих зобов'язань.

Товариство включає у розрахунок чистих зобов'язань процентні кредити та позики за вирахуванням грошових коштів та короткострокових депозитів.

Політика Товариства стосовно управління капіталом націлена на забезпечення і підтримку оптимальної структури капіталу для зменшення загальних витрат на капітал та гнучкості, необхідних для доступу Товариства до ринків капіталу.

- Ризик ліквідності

Завданням Товариства є підтримання балансу між безперервністю фінансування та гнучкістю шляхом використання умов кредитування, що надаються, в основному, постачальниками та банками. Товариство аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність, залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. У разі недостатньої або надмірної ліквідності Товариство перерозподіляє ресурси для досягнення оптимального фінансування своєї діяльності.

Основним джерелом коштів Товариства були кошти отримані від операційної діяльності. Кошти використовуються головним чином для фінансування інвестиції в основні засоби Товариства. Керівництво вважає, що Товариство буде спроможне управляти своєчасністю виплати цих зобов'язань, так як ці зобов'язання переважно представлені процентними кредитами та торговою кредиторською заборгованістю перед пов'язаними сторонами (переважно акціонером).

Протягом звітного 2015 року Товариством було виплачено штрафних санкцій у сумі 141 658,977 тис. грн.

З них виплата штрафних санкцій за порушення щодо податкового законодавства (тис. грн.):

ПДВ - 15 685

Податок на прибуток - 1 147

Рентна плата за газ, що видобувається в Україні - 36 835

Рентна плата за нафту, що видобувається в Україні - 21 747

Рентна плата за конденсат, що видобувається в Україні - 33 079

Плата за користування надрами - 14 352

Акцизний податок - 8 449

Екологічний податок - 13

Інші платежі - 150

Всього - 131 455

Крім того, Товариством було сплачено пеню та штрафи банківським установам у загальному сукупному розмірі 583,33 грн.

Головною метою управління капіталом Товариства є підтримка достатньої кредитоспроможності та коефіцієнтів забезпеченості власними коштами з метою збереження можливості Товариству продовжувати свою діяльність.

Товариство здійснює контроль капіталу за допомогою коефіцієнта фінансового важеля, який розраховується як співвідношення чистих зобов'язань до суми акціонерного капіталу та чистих зобов'язань.

Товариство включає у розрахунок чистих зобов'язань процентні кредити та позики за вирахуванням грошових коштів та короткострокових депозитів.

Політика Товариства стосовно управління капіталом націлена на забезпечення і підтримку оптимальної структури капіталу для зменшення загальних витрат на капітал та гнучкості, необхідних для доступу Товариства до ринків капіталу.

Товариство не веде облік вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) та очікуваних прибутків від виконання цих договорів, тому Товариство вказаною інформацією на кінець звітного періоду не володіє.

#### Умови функціонування

У 2015 році Україна знаходиться у стані політичних та економічних потрясінь. АР Крим була фактично анексована Російською Федерацією. Україна також сильно постраждала у результаті розгортання АТО у Луганській та Донецькій областях. Щодо основних засобів, розташованих на території Луганської та Донецької областей, де триває збройний конфлікт, було нараховано знецінення в розмірі 100% вартості.

Гривня девальвувала щодо основних світових валют протягом року. Національний банк України запровадив низку стабілізаційних заходів, направлених на обмеження відтоку рахунків клієнтів із банківської системи України, покращення ліквідності українських банків та стабілізації курсу обміну гривні до основних іноземних валют.

Для підтримання економіки країни необхідне істотне зовнішнє фінансування. Стабілізація економічної ситуації залежить, великою мірою, від успіху зусиль українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації на разі неможливо передбачити.

Подальші події в значній мірі залежать від політичного та економічного курсу новообраного Президента, дій переобраного українського парламенту та Уряду, їх наступних кроків зі стабілізації ситуації в Україні.

Остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Товариства.

На найближчий 2016 рік в планах Товариства розвідування нових ділянок та засоби інтенсифікації. Наразі збільшеної витрати на геологічну та сейсмічну розвідку – тільки за півроку інвестиції в сейсміку перевищили чотирирічний бюджет попередників. Також закуповуються установки койлтюбінгу, розпочато проведення ГРП власним флотом, укладено контракти з досвідченими підрядниками, проводяться капітальні ремонти свердловин, закуповуються дожимні станції.

-

Товариство реалізує інвестиційний план "Програма 20\20" (видобуток 20 млрд. куб. м. в 2020 році), розрахований на 5 років, загальною вартістю близько 80 млрд. грн. Витрат потребує технічне переоснащення, фінансування заходів інтенсифікації видобутку, розвідки нових

родовищ, буріння нових свердловин.

Мета Програми 20\20 не просто утримувати падіння видобутку, а навпаки наростити його обсяги.

Наразі переведено всі можливі тендери на Прозорро, зекономивши таким чином близько 600 млн. грн. тільки за перші півроку. Також переглянуто принципи формування інвестиційного плану та складено новий ефективний інвестиційний план.

Планується вдвічі збільшити комерційну швидкість буріння – до 500-600 метрів на місяць, більше ніж вдвічі збільшити кількість відкриття свердловин – довести найближчими роками до 150 на рік, провести вже у 2016 році до 100 ГРП. Залучено світового рівня фахівців, експатів.

Сучасні методи інтенсифікації додадуть нам обсягів, але для повного заміщення імпортного газу нам потрібно наростити запаси – на 150 млрд. куб.

## 12. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

### 12.1. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	газ природний	14528.058 млн. м куб.	17845845.10	76.43	12820.175 млн.м. куб.	16368831.07	74.56
2	нафтопродукти	481.679 тис.т	3832736.50	16.42	357.229 тис.т	3261207.84	14.86
3	скраплений газ	172.06 тис. т	1486245.10	6.37	163.625 тис. т	1404558.45	6.40

### 12.2. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати	6
2	витрати на оплату праці та соц.нарахування	7
3	амортизація	12
4	податки	72

\* Зазначаються витрати, які складають більше 5% від собівартості реалізованої продукції.

## 13. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом періоду



Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
17.03.2015	09.04.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
01.04.2015	09.04.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
24.06.2015	25.06.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
21.09.2015	30.09.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
15.12.2015	15.12.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

## 14. Інформація про стан корпоративного управління

### ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2015	11	11
2	2014	5	5
3	2013	4	4

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори		X
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	Так	

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотків		X

**У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?**

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): Єдиним власником акцій Товариства є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Згідно зі ст. 49 ЗУ "Про акціонерні товариства" до ПАТ "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" не застосовуються положення статей 33-48 цього закону, зокрема, і в частині порядку скликання, реєстрації та проведення загальних зборів акціонерів.	Так	

**Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному періоді?**

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Прийняття рішення про вчинення значного правочину.	Так	

**Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування? (так/ні)**

Ні

## ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

**Який склад наглядової ради (за наявності)?**

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	5
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	5
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	5

**Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?**

1

**Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?**

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	В складі Наглядової ради комітетів не створено.	
Інші (запишіть)	-	

**Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду корпоративного секретаря? (так/ні)**

Ні

**Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?**

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Порядок роботи, виплати винагороди та відповідальність членів Наглядової ради визначаються законодавством, статутом Товариства, а також цивільно-правовим договором, що укладається з членом Наглядової ради. Згідно з умовами цивільно-правового договору, член Наглядової ради щомісячно отримує винагороду у розмірі, що становить фіксовану процентну ставку від середньої заробітної плати голови правління Товариства.	

**Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?**

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)		X
Відсутність конфлікту інтересів		X
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X

Інше (запишіть): Член Наглядової ради не може одночасно бути членом Правління та/або членом Ревізійної комісії. Членами Наглядової ради не можуть бути фізичні особи, яким згідно з чинним законодавством України заборонено обіймати посади в органах управління господарських товариств або які мають непогашену судимість за злочини проти власності або злочини у сфері господарської діяльності.	X	
---	---	--

**Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?**

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (запишіть)		-

**Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні)**

так, створено ревізійну комісію

**Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:**

кількість членів ревізійної комісії 4 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 0

**Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?**

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Ні	Ні	Ні	Так
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні

Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Так	Так	Ні	Ні

**Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) Так**

**Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) Ні**

**Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?**

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів		X
Положення про наглядову раду		X
Положення про виконавчий орган		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)		X
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	Положення не затверджувалися.	

**Яким чином акціонери можуть отримати таку інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?**

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства

		<b>НКЦПФР про ринок цінних паперів</b>	<b>товаристві</b>		
Фінансова звітність, результати діяльності	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Так	Так
Статут та внутрішні документи	Так	Ні	Так	Так	Так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Так	Ні	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Так	Ні	Так	Так	Ні

**Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) Так**

**Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?**

	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік	X	
Раз на рік		X
Частіше ніж раз на рік		X

**Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?**

	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	Згідно зі статутом Товариства, рішення про затвердження зовнішнього аудитора приймалося Наглядовою радою Товариства.	

**Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Ні**

### З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Товариство не змінювало аудитора протягом останніх трьох років.	

### Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант		X
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	-	

### З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	Так	Ні
З власної ініціативи		X
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотків голосів		X
Інше (запишіть)	-	

**Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні**

### **ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ**

**Чи планує ваше акціонерне товариство залучити інвестиції кожним з цих способів протягом наступних трьох років?**

	Так	Ні
Випуск акцій		X

Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків		X
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): Товариство залучає інвестиції шляхом укладення договорів про спільну діяльність.		

**Чи планує ваше акціонерне товариство залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років\*?**

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	
Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	
Ні, не плануємо залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

**Чи планує ваше акціонерне товариство включити власні акції до лістингу фондових бірж протягом наступних трьох років? (так/ні/не визначились) Ні**

**Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? Так**

**Чи має акціонерне товариство власний кодекс (принципи, правила) корпоративного управління? (так/ні) Так**

**У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: яким органом управління прийнятий: -**

**Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: -**

-