

## 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		Шипоша Валерій Анатолійович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	28.04.2015
		(дата)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2014 рік

#### I. Загальні відомості

<b>1. Повне найменування емітента</b>	Публічне акціонерне товариство "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"
<b>2. Організаційно-правова форма емітента</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>3. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента</b>	03361075
<b>4. Місцезнаходження емітента</b>	84300 Донецька область Краматорськ Південна, 1
<b>5. Міжміський код, телефон та факс емітента</b>	(0626)42-33-06
<b>6. Електронна поштова адреса емітента</b>	adm@oblgaz.donetsk.ua

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

<b>1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії</b>		28.04.2015
		(дата)
<b>2. Річна інформація опублікована у</b>	77 Бюлетень. "Цінні папери України"	29.04.2015
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
<b>3. Річна інформація розміщена на сторінці</b>	www.oblgaz.donetsk.ua	<b>в мережі Інтернет</b> 28.04.2015
	(адреса сторінки)	(дата)

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотків та більше акцій емітента	
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	
1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям	
2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду	
3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття	
4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року	
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які	

включено до складу іпотечного покриття

**21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів**

**22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів**

**23. Основні відомості про ФОН**

**24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН**

**25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН**

**26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН**

**27. Правила ФОН**

**28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)**

**29. Текст аудиторського висновку (звіту)**

**30. Річна фінансова звітність**

**31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності)**

X

**32. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)**

**33. Примітки п. 3.** Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб не подаються - протягом звітного 2014 року Товариство не приймало участі у створенні та не створювало юридичних осіб.

п. 4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря не подається - у Товариства відсутня посада корпоративного секретаря.

п. 5. Інформація про рейтингове агентство не подається - протягом звітного 2014 року рейтингування не проводилось, послугами рейтингових агентств Товариство не користувалося.

п. 12.2. Інформація про облігації емітента не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску облігацій.

п. 12.3. Інформація про інші цінні папери випущені емітентом не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску інших цінних паперів.

п. 12.4. Інформація про похідні цінні папери випущені емітентом не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску похідних цінних паперів.

п. 12.5. Інформація про викуп власних акцій не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало викуп власних акцій.

п. 15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало випуску боргових цінних паперів.

п. 16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного року не подається - протягом звітного 2014 року у Товариства тричі виникла особлива інформація. Протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску іпотечних цінних паперів.

п.п.18 - 27 Інформація про випуски іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН емітента не подається - протягом звітного 2014 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН.

п. 28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) не подається - Товариство є публічним та здійснило відкрите розміщення цінних паперів.

п. 30. Річна фінансова звітність не подається - Товариство подає річну фінансову звітність, складену відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

п. 32. Звіт про стан об'єкта нерухомості не подається - Товариство не випускало цільові облігації, виконання зобов'язань за якими забезпечено об'єктами нерухомості.

### III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування	Публічне акціонерне товариство "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"
2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи ( за наявності )	12661200000003365
3. Дата проведення державної реєстрації	22.05.2002
4. Територія (область)	Донецька область
5. Статутний капітал (грн.)	6960000.00
6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі	0.000
7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії	38.280
8. Середня кількість працівників (осіб)	4705
9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД	
35.22	РОЗПОДІЛЕННЯ ГАЗОПОДІБНОГО ПАЛИВА ЧЕРЕЗ МІСЦЕВІ (ЛОКАЛЬНІ) ТРУБОПРОВОДИ
35.23	ТОРГІВЛЯ ГАЗОМ ЧЕРЕЗ МІСЦЕВІ (ЛОКАЛЬНІ) ТРУБОПРОВОДИ
70.10	ДІЯЛЬНІСТЬ ГОЛОВНИХ УПРАВЛІНЬ (ХЕД-ОФІСІВ)
10. Органи управління підприємства	Інформацію про органи управління не заповнюють емітенти - акціонерні товариства
11. Банки, що обслуговують емітента	
1) Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті	ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
2) МФО банку	300346
3) Поточний рахунок	26006013104801
4) Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті	ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
5) МФО банку	300346
6) Поточний рахунок	26006013104801

## 12. 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
Постачання природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	АГ №507458	21.04.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики	20.04.2015
Опис	Основний вид діяльності, постачання природного газу населенню та іншим користувачам Донецької області, документи на подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії повинні бути подані до НКРЕ.			
Розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	АГ №507457	21.04.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України	20.04.2015
Опис	Основний вид діяльності, розподіл природного газу усім користувачам Донецької області, документи на подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії повинні бути подані до НКРЕ.			
Постачання природного газу за нерегульованим тарифом	АГ №507459	04.03.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики	03.03.2015
Опис	Основний вид діяльності, постачання природного газу користувачам Донецької області, документи на подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії повинні бути подані до НКРЕ.			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	АВ №589658	27.06.2011	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	27.06.2016
Опис	Виконання робіт по газифікації (проектні, будівельні роботи) для населення та підприємств. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Дозвіл на початок виконання робіт підвищеної небезпеки - техогляд кранів та вантажопідіймальних машин	1150.13.30	31.10.2013	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	30.10.2018
Опис	Техогляд кранів та вантажопідіймальних машин. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на початок виконання роботи підвищеної небезпеки технічний огляд та випробування газових балонів	2758.11.30-74.30.0	19.10.2010	Державний комітет України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду	19.10.2015
Опис	Технічний огляд та випробування газових балонів для власних потреб та на замовлення. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			

Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки	1726.12.14	26.07.2012	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України, Донецьке територіальне управління	26.07.2017
Опис	Монтаж, демонтаж, налагодження, ремонт, обслуговування, реконструкція машин, механізмів підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію вимірювальної лабораторії з контролю побутових лічильників газу	ВЛ-255/2012	18.12.2012	Міністерство економічного розвитку і торгівлі України ДП "Донецькстандартметрологія"	18.12.2015
Опис	Надання послуг по метрологічному контролю побутових лічильників газу для населення. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на продовження виконання роботи підвищеної небезпеки	2756.11.30-40.22.0	02.11.2009	Державний комітет України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду	02.11.2014
Опис	Огляд, випробування посудин, що працюють під тиском, трубопроводів систем газопостачання виконується для власних потреб. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію електровимірювальної лабораторії.	ВЛ №255/2012	18.12.2012	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	18.12.2015
Опис	Вимірювання у сфері державного метрологічного нагляду, атестація промислових лічильників газу. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки	1727.12.14-1740.12.1	26.07.2012	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України, Донецьке територіальне управління.	26.07.2017
Опис	Експлуатація машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки. Отримано 14 дозволів номера с 1727.12.14 по 1740.12.14. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію служби електрохімічного захисту.	ВЛ-044/2012	05.03.2012	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	05.03.2015
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду за електрохімічним захистом . Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію електротехнічної лабораторії.	ВЛ-046/2013	05.03.2013	Міністерство економічного розвитку і торгівлі України ДП "Донецькстандартметрологія"	05.03.2016
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду, електротехнічні вимірювання . Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію служби електрохімічного захисту	ВЛ-288/2011	17.11.2011	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	17.11.2014
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду за електрохімічним захистом . Прогнозується			

	подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			
Придбання, зберігання, перевезення, реалізація (відпуск) знищення, використання прекурсорів	АЕ №190083	06.12.2012	Державна служба України з контролем за наркотиками	06.12.2017
Опис	Використання прекурсорів для аналізу газу . Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Виробництво теплової енергії(крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях ... ) транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії	АД №073817	06.08.2013	Донецька обласна державна адміністрація	06.08.2018
Опис	Виробництво теплової енергії(крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Надання послуг з перевезення пасажирів і вантажів автомобільним транспортом	АВ №473128	29.04.2009	Міністерство транспорту та зв'язку України	28.04.2014
Опис	Внутрішні перевезення вантажів вантажними автомобілями, причепами та напівпричепами; внутрішні перевезення пасажирів автобусами; внутрішні перевезення пасажирів легковими автомобілями на замовлення. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог	АВ №586367	28.02.2010	Міністерство освіти і науки, молоді та спорту України	25.02.2015
Опис	Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, перепідготовки, підвищення кваліфікації. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			

## V. Інформація про посадових осіб емітента

### 1. 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	Масс Микола Степанович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВА 584512 15.01.1997 Кіровським РВ Макіївського МУ УМВС
4) рік народження**	1951
5) освіта**	Макіївський інженерно-будівничий інститут, інженер-будівельник, кандидат наук з державного управління
6) стаж роботи (років)**	37
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Перший заступник Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	31.05.2011 на 5 років

9) опис Голова Правління виконує рішення Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ, керує роботою Правління і здійснює оперативне керівництво діяльністю АТ, визначає, формулює, планує, здійснює і координує всі види діяльності підприємства у формуванні фінансової, цінової, кредитної - банківської податкової та страхової політики, соціальної та зовнішньо - економічної діяльності. Організовує роботу і ефективну взаємодію виробничих одиниць. Правами підписів від імені АТ володіє Голова Правління і уповноважені ним особи.

Голова Правління має право без довіренності здійснювати дії від імені АТ, представляти інтереси АТ в його відносинах з державними органами, юридичними особами та громадянами на території України та за її межами, розпоряджатися коштами та майном АТ в межах, визначених Статутом, рішеннями Загальних Зборів, Наглядової Ради та Правління, укладати трудові договори з керівниками філій, представництв, дочірніх підприємств. Голова Правління підзвітний у своїй діяльності Загальним зборам і Наглядовій Раді акціонерів.

Повноваження Голови Правління, визначені статутом товариства:

1. Організація роботи Правління, скликання засідань, забезпечення ведення протоколів засідань, голосування на засіданнях.
2. Керівництво поточними справами АТ, виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
3. Здійснення дій від імені АТ.
4. Ведення переговорів та укладання угод, правочинів, договорів, контрактів, трудових договорів та інших юридичних актів від імені АТ, у тому числі зовнішньоекономічних та тих, рішення про укладання яких прийнято Загальними Зборами чи Наглядовою Радою, в межах його компетенції.
5. Розпорядження коштами та майном АТ в межах, визначених Статутом, рішеннями Загальних Зборів, Наглядової Ради та Правління АТ.
6. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму, яка не перевищує 2% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
7. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 2% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
8. Прийняття рішень щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 2% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
9. Прийняття рішень щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 5% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
10. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України сума якої не перевищує 5% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
11. Представництво інтересів АТ в його відносинах з державними органами, установами, організаціями, у тому числі іноземними, громадськими організаціями, підприємствами всіх форм власності, українськими та іноземними юридичними особами, українськими та іноземними громадянами, на території України та за її межами.
12. Представництво інтересів АТ в усіх правоохоронних та контролюючих органах, в тому числі в судах та прокуратурі, на території України та за її межами.
13. Організація координації діяльності Правління із Наглядовою Радою та Ревізійною комісією.
14. Подання на засіданнях Наглядової Ради та Загальних Зборах акціонерів позиції та точки зору Правління АТ.
15. Винесення встановленому порядку на розгляд Правління, Наглядової Ради, Загальних Зборів питань, пов'язаних з діяльністю АТ.
16. Розподіл обов'язків та функцій між членами Правління.



17. Доведення рішень Правління до їх виконавців.
18. Видання наказів, розпорядчих документів та прийняття рішень в межах компетенції з питань діяльності АТ, обов'язкових для виконання всіма працівниками АТ, включаючи філії.
19. Встановлення порядку підписання договорів та інших угод від імені АТ.
20. Відкриття в банківських та кредитних установах розрахункових, валютних та інших рахунків АТ.
21. Укладання, за погодженням з Наглядовою Радою, трудових договорів (контрактів) з керівниками філій.
22. Затвердження штатного розкладу, в тому числі філій.
23. Наймання на роботу та звільнення з роботи працівників АТ, в тому числі керівників (начальників) філій, головних бухгалтерів філій, головних інженерів філій, вживати заходи заохочення та накладання дисциплінарних стягнень відповідно до чинного законодавства України..
24. Надання від імені АТ довіреностей в тому числі в порядку передоручення.
25. Надання від імені АТ довіреностей та зобов'язань, а саме векселів, порук, гарантій, майнових поручительств.
26. Встановлення форми, системи та порядку оплати працівників АТ згідно вимог чинного законодавства, визначення розміру посадових окладів працівників АТ, але не менш передбаченого Генеральними й Галузевим Тарифними угодами.
27. Затвердження цін та тарифів на товари та послуги АТ.
28. Прийняття рішення про відрядження робітників АТ, у тому числі закордонні.
29. Забезпечення дотримання норм законодавства про працю, правил внутрішнього трудового розпорядку.
30. Прийняття рішення щодо пред'явлення претензій та позовів від імені АТ. Вживання заходів по досудовому врегулюванню спорів, підписання всіх документів, що стосуються судових розглядів позовів та скарг. Представництво інтересів АТ в судах з усіма правами, наданими законом позивачу, відповідачу, третій особі в судовому процесі, в тому числі повна або часткова відмова від позовних вимог, визнання позову, зміна предмету позову, укладання мирової угоди, оскарження рішення суду, подання виконавчого документу до стягнення або видавання довіреність на вчинення відповідних дій іншій особі.
31. Прийняття рішення, про надання позик, сума яких не перевищує 2% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
32. Підписання від імені Правління АТ колективного договору, змін та доповнень до нього.
33. Організація військового обліку та мобілізаційних заходів відповідно до чинного законодавства України з метою збереження мобілізаційних потужностей та запасів мобілізаційного матеріального резерву (у разі наявності).
34. Забезпечення виконання умов колективної угоди.
35. Забезпечення виконання умов галузевої угоди.
36. Здійснення інших функцій, які необхідні для забезпечення нормальної роботи АТ згідно з чинним законодавством та внутрішніми документами АТ.

Крім того, питання повноважень Голови Правління, відповідальність та зобов'язання перед акціонерами і трудовим колективом, умови діяльності, матеріального забезпечення та звільнення з посади з умовами гарантій визначаються в контракті, що укладається з ним Головою Наглядової Ради АТ.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Масс М.С. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010р.- 2014р. обіймав посаду Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз". В 2011 році переобраний на посаду Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №97 від 31.05.2011р.)Термін обрання - 5 років. Протягом 2014р. зміни не відбувались.

- |  |   |
|--|---|
| 1) посада  | Перший заступник Голови Правління   |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Ольшанський Олег Григорович   |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | 45 05 126937 19.04.2003 Паспортным столом №2 ОВД Басманного района УВД ЦАО города Москвы                  |
| 4) рік народження**  | 1971  |
| 5) освіта**  | Ухтинский техникум железнодорожного транспорта (1986-1990), Ухтинский индустриальный институт (1990-1995) |
| 6) стаж роботи (років)**   | 12  |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | ТОВ "МЕТІНВЕСТ-УКРАЇНА", генеральний директор   |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 27.11.2014 по 30.04.2016р.  |

9) опис Повноваження першого заступника Голови Правління, визначені статутом товариства:

1. Перший заступник Голови Правління АТ обирається Наглядовою Радою із складу заступників Голови Правління більшістю голосів членів Наглядової Ради, які беруть участь у засіданні, строком на 5 років, виконує функції згідно до свого контракту, допомагає Голові Правління у виконанні його повноважень та

виконує обов'язки Голови Правління у разі його тимчасової відсутності (на період відпустки, відрядження, хвороби). Виконання обов'язків здійснюється на підставі наказу Голови Правління.

2. Під час виконання функцій Голови Правління перший заступник має всі повноваження Голови Правління, передбачені законодавством та цим Статутом, в тому числі діє без довіреності від імені АТ та представляє його інтереси в усіх установах, підприємствах та організаціях.

Крім особо визначених повноважень Першого Заступника Голови Правління особа має повноваження члена Правління, які особисто не визначені, рішення приймаються колегіально а саме:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Організація цілодобової роботи аварійно-диспетчерських служб.
8. Організація та підтримання безаварійної та безпечної експлуатації газового господарства.
9. Організація своєчасної та в повному обсязі оплати поставленого газу, реструктуризацію та погашення заборгованості за поставлений газ.
10. Визначення джерел фінансування робіт з газифікації та способів залучення фінансових ресурсів, створення та відпрацювання інвестиційного механізму, який забезпечує стабільний розвиток та роботу АТ.
11. Організація розробки та реалізація комплексних заходів щодо:
  - " оптимального розвитку системи газопостачання; реконструкції та технічному переозброєнню об'єктів газового господарства;
  - " раціональному використанню та обліку газу;
  - " сервісному та технічному обслуговуванню, моніторингу, діагностиці та ремонту систем газопостачання;
  - " програмному та інформаційному забезпеченню;
  - " розробці галузевих стандартів, норм, правил та інструкцій за питаннями газифікації, газопостачання та експлуатації газових господарств.
12. Організація і контроль ведення бухгалтерського обліку та складання поточної фінансової звітності АТ. Складення та надання на погодження Наглядовою Радою квартальних та річних балансів та звітів АТ до їх оприлюднення або подання на розгляд Загальних Зборів АТ.
13. Внесення податків та інших обов'язкових платежів до бюджету.
14. Організація матеріально-технічного, інформаційного забезпечення господарської та іншої діяльності АТ.
15. Попередній розгляд питань, що належать до компетенції Загальних Зборів, підготовка цих питань для попереднього розгляду Наглядовою Радою та/або Загальними Зборами.
16. Організаційно-технічне забезпечення скликання та проведення чергових та позачергових Загальних Зборів за рішенням Наглядової Ради.
17. Організаційно-технічне забезпечення чергових та позачергових засідань Наглядової Ради та Ревізійної комісії АТ
18. Прийняття за погодженням з Наглядовою Радою рішення про здійснення інвестицій у Статутні (складені, пайові) капітали інших юридичних осіб шляхом вступу до складу учасників юридичних осіб, про припинення участі, вирішення усіх питань та реалізація усіх прав, що впливають з володіння цими корпоративними правами, за виключенням випадків набуття АТ корпоративних прав внаслідок звернення стягнення на заставлене майно та реалізації цього заставленого майна або з метою наступного перепродажу їх протягом строку, що не перевищує одного року з дня їх придбання.
19. Затвердження актів внутрішнього регулювання АТ (положень, внутрішніх інструкцій та правил), в тому числі тих, що визначають порядок діяльність філій АТ, а також регулюють поточну діяльність АТ, за винятком тих, що віднесені до компетенції Загальних Зборів та Наглядової Ради.
20. Організація та планування діяльності АТ, його філій, відділень, представництв та інших структурних підрозділів, контроль за їх діяльністю.
21. Організація роботи та керівництво роботою структурних підрозділів - філій АТ, які входять до складу АТ згідно п. 2.9.12., та дочірніх підприємств АТ, затвердження інструкцій та положень, що регламентують їх роботу, забезпечення виконання покладених на них завдань.
22. Щоквартальна підготовка звітів Правління для Наглядової Ради щодо виконання основних напрямків розвитку АТ, стратегічного плану АТ, річних бюджетів, бізнес-плану, планів капіталізації та капітальних вкладень.
23. Визначення організаційної структури АТ та погодження її з Наглядовою Радою.
24. Розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників АТ .
25. Визначення засад оплати праці та матеріального стимулювання працівників АТ.
26. Прийняття рішення, в межах 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України.

27. Визначення переліку відомостей, що складають комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність АТ, визначення порядку їх використання та охорони.
28. Прийняття рішення про придбання АТ цінних паперів інших юридичних осіб та державних цінних паперів.
29. Забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності АТ на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10% акцій АТ. Аудиторська перевірка повинна бути розпочата не пізніше ніж за 30 днів з дати надання відповідної вимоги акціонерів.
30. Взаємодія з постачальниками товарів та послуг АТ, а також із споживачами його продукції.
31. Здійснення зовнішньоекономічної діяльності.
32. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про заснування об'єднань, господарських товариств та про прийняття участі в об'єднаннях з іншими суб'єктами підприємницької діяльності, якщо діяльність цих об'єднань відповідає інтересам АТ.
33. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про внесення внесків до статутних капіталів цих господарчих об'єднань (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
34. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
35. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму яка не перевищує 10 (десяти)% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
36. Прийняття рішення щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
37. Прийняття рішення щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
38. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України, сума якої не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
39. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпорتنних операцій
40. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
41. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побуту серед населення.
42. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
43. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
44. Укладання та виконання колективного договору.
45. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
46. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
47. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.
48. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Перший заступник голови правління ПАТ "Донецькоблгаз" здійснює керівництво роботою з організації раціональної господарської діяльності, виявлення та використання резервів виробництва з метою досягнення найбільшої економічної ефективності.

Перший заступник голови правління здійснює оперативне керівництво та координує діяльність відділів та служб апарату ПАТ "Донецькоблгаз".

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Ольшанський О.Г. Стаж роботи протягом останніх 5 років: -2009-2012р. ТОВ"МЕТІНВЕСТ-УКРАЇНА", генеральний директор. з 2012р. тимчасово не працював.

Обрано на посаду Член Правління, Перший Заступник Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз" з 27.11.2014р. по 30.04.2016р. за рішенням Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" від 22.11.2014р.

1) посада	Член Правління
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Дехтяренко Віталій Володимирович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВА 876848 30.07.1997 Червоногвардійським РВ УМВС України в м. Макіївка
4) рік народження**	1968
5) освіта**	Донецький політехнічний інститут, гірничий інженер-електрик.
6) стаж роботи (років)**	19
7) найменування підприємства та	Головний інженер

попередня посада, яку займав\*\*

8) дата набуття повноважень та термін, 31.05.2011 на 5 років  
на який обрано

9) опис Як член Правління має повноваження обов'язки колегіально у складі Правління, відповідно до Статуту АТ та виконує функції згідно до свого контракту. Обіймає посаду головного інженера ПАТ "Донецькоблгаз".

Повноваження члена Правління, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Організація цілодобової роботи аварійно-диспетчерських служб.
8. Організація та підтримання безаварійної та безпечної експлуатації газового господарства.
9. Організація своєчасної та в повному обсязі оплати поставленого газу, реструктуризацію та погашення заборгованості за поставлений газ.
10. Визначення джерел фінансування робіт з газифікації та способів залучення фінансових ресурсів, створення та відпрацювання інвестиційного механізму, який забезпечує стабільний розвиток та роботу АТ.
11. Організація розробки та реалізація комплексних заходів щодо:
  - " оптимального розвитку системи газопостачання; реконструкції та технічному переозброєнню об'єктів газового господарства;
  - " раціональному використанню та обліку газу;
  - " сервісному та технічному обслуговуванню, моніторингу, діагностиці та ремонту систем газопостачання;
  - " програмному та інформаційному забезпеченню;
  - " розробці галузевих стандартів, норм, правил та інструкцій за питаннями газифікації, газопостачання та експлуатації газових господарств.
12. Організація і контроль ведення бухгалтерського обліку та складання поточної фінансової звітності АТ. Складення та надання на погодження Наглядовою Радою квартальних та річних балансів та звітів АТ до їх оприлюднення або подання на розгляд Загальних Зборів АТ.
13. Внесення податків та інших обов'язкових платежів до бюджету.
14. Організація матеріально-технічного, інформаційного забезпечення господарської та іншої діяльності АТ.
15. Попередній розгляд питань, що належать до компетенції Загальних Зборів, підготовка цих питань для попереднього розгляду Наглядовою Радою та/або Загальними Зборами.
16. Організаційно-технічне забезпечення скликання та проведення чергових та позачергових Загальних Зборів за рішенням Наглядової Ради.
17. Організаційно-технічне забезпечення чергових та позачергових засідань Наглядової Ради та Ревізійної комісії АТ
18. Прийняття за погодженням з Наглядовою Радою рішення про здійснення інвестицій у Статутні (складені, пайові) капітали інших юридичних осіб шляхом вступу до складу учасників юридичних осіб, про припинення участі, вирішення усіх питань та реалізація усіх прав, що впливають з володіння цими корпоративними правами, за виключенням випадків набуття АТ корпоративних прав внаслідок звернення стягнення на заставлене майно та реалізації цього заставленого майна або з метою наступного перепродажу їх протягом строку, що не перевищує одного року з дня їх придбання.
19. Затвердження актів внутрішнього регулювання АТ (положень, внутрішніх інструкцій та правил), в тому числі тих, що визначають порядок діяльності філій АТ, а також регулюють поточну діяльність АТ, за винятком тих, що віднесені до компетенції Загальних Зборів та Наглядової Ради.
20. Організація та планування діяльності АТ, його філій, відділень, представництв та інших структурних підрозділів, контроль за їх діяльністю.
21. Організація роботи та керівництво роботою структурних підрозділів - філій АТ, які входять до складу АТ згідно п. 2.9.12., та дочірніх підприємств АТ, затвердження інструкцій та положень, що регламентують їх роботу, забезпечення виконання покладених на них завдань.
22. Щоквартальна підготовка звітів Правління для Наглядової Ради щодо виконання основних напрямків розвитку АТ, стратегічного плану АТ, річних бюджетів, бізнес-плану, планів капіталізації та капітальних вкладень.
23. Визначення організаційної структури АТ та погодження її з Наглядовою Радою.
24. Розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників АТ .
25. Визначення засад оплати праці та матеріального стимулювання працівників АТ.
26. Прийняття рішення, в межах 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України.

27. Визначення переліку відомостей, що складають комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність АТ, визначення порядку їх використання та охорони.
28. Прийняття рішення про придбання АТ цінних паперів інших юридичних осіб та державних цінних паперів.
29. Забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності АТ на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10% акцій АТ. Аудиторська перевірка повинна бути розпочата не пізніше ніж за 30 днів з дати надання відповідної вимоги акціонерів.
30. Взаємодія з постачальниками товарів та послуг АТ, а також із споживачами його продукції.
31. Здійснення зовнішньоекономічної діяльності.
32. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про заснування об'єднань, господарських товариств та про прийняття участі в об'єднаннях з іншими суб'єктами підприємницької діяльності, якщо діяльність цих об'єднань відповідає інтересам АТ.
33. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про внесення внесків до статутних капіталів цих господарчих об'єднань (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
34. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
35. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму яка не перевищує 10 (десяти)% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
36. Прийняття рішення щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
37. Прийняття рішення щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
38. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України, сума якої не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
39. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпорتنних операцій
40. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
41. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побиту серед населення.
42. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
43. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
44. Укладання та виконання колективного договору.
45. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
46. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
47. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.
48. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Член Правління як головний інженер здійснює керівництво усіма технічними службами підприємства, контролює результати їх роботи, стан трудової, виробничої дисципліни в підлеглих підрозділах, сприяє впровадженню більш прогресивних видів обладнання, технологічних процесів, передових методів праці з метою забезпечення безаварійної роботи систем газопостачання, контролює виконання вимог по експлуатації газопроводів, ГРП, ГНП, ЕХЗ, виконання робіт згідно з технічними умовами, Правилами безпеки систем газопостачання України та іншими нормативними документами. Приймає участь в роботі державної комісії з приймання в експлуатацію від будівельних установ завершених будівництвом об'єкти.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Дехтяренко В.В. Стаж роботи протягом останніх 5 років: на протязі 2010-2011 років заступник Голови Правління з питань охорони праці та безпеки дорожнього руху ПАТ "Донецькоблгаз", з 24.01.2011р. до теперішнього часу обіймає посаду головного інженера ПАТ "Донецькоблгаз". В 2011 році обраний на посаду заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №97 від 31.05.2011р.) Термін обрання - 5 років. Зміни не відбувались.

- |  |   |
|--|---|
| 1) посада  | Заступник Голови Правління  |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Саф'янц Олена Сергіївна   |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | ВА 323952 07.06.1996 Червоногвардійським РВ Макіївського МУ УМВС України в Донецькій обл. |
| 4) рік народження**  | 1975  |
| 5) освіта**  | Донецький державний університет, економіст  |

- 6) стаж роботи (років)\*\* 13
- 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\* начальник відділу організації труда і персоналу ПАТ "Донецькоблгаз"
- 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано 31.05.2011 на 5 років
- 9) опис Як член Правління має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Правління, відповідно до Статуту АТ,

Повноваження заступників Голови Правління, визначені статутом товариства:

Заступники Голови Правління АТ обираються Наглядовою Радою строком на 5 років, виконують свої функції згідно контрактів, допомагають Голові Правління у виконанні його функцій, в межах повноважень керують напрямками діяльності, закріпленими за ними.

Заступники Голови Правління АТ мають право від імені АТ, в межах повноважень, здійснювати листування по справах АТ за питаннями що віднесені до їх компетенції.

Крім особо визначених повноважень Заступника Голови Правління особа має повноваження члена Правління, які особисто не визначені, рішення приймаються колегіально а саме:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Організація цілодобової роботи аварійно-диспетчерських служб.
8. Організація та підтримання безаварійної та безпечної експлуатації газового господарства.
9. Організація своєчасної та в повному обсязі оплати поставленого газу, реструктуризацію та погашення заборгованості за поставлений газ.
10. Визначення джерел фінансування робіт з газифікації та способів залучення фінансових ресурсів, створення та відпрацювання інвестиційного механізму, який забезпечує стабільний розвиток та роботу АТ.
11. Організація розробки та реалізація комплексних заходів щодо:
  - " оптимального розвитку системи газопостачання; реконструкції та технічному переозброєнню об'єктів газового господарства;
  - " раціональному використанню та обліку газу;
  - " сервісному та технічному обслуговуванню, моніторингу, діагностиці та ремонту систем газопостачання;
  - " програмному та інформаційному забезпеченню;
  - " розробці галузевих стандартів, норм, правил та інструкцій за питаннями газифікації, газопостачання та експлуатації газових господарств.
12. Організація і контроль ведення бухгалтерського обліку та складання поточної фінансової звітності АТ. Складення та надання на погодження Наглядовою Радою квартальних та річних балансів та звітів АТ до їх оприлюднення або подання на розгляд Загальних Зборів АТ.
13. Внесення податків та інших обов'язкових платежів до бюджету.
14. Організація матеріально-технічного, інформаційного забезпечення господарської та іншої діяльності АТ.
15. Попередній розгляд питань, що належать до компетенції Загальних Зборів, підготовка цих питань для попереднього розгляду Наглядовою Радою та/або Загальними Зборами.
16. Організаційно-технічне забезпечення скликання та проведення чергових та позачергових Загальних Зборів за рішенням Наглядової Ради.
17. Організаційно-технічне забезпечення чергових та позачергових засідань Наглядової Ради та Ревізійної комісії АТ
18. Прийняття за погодженням з Наглядовою Радою рішення про здійснення інвестицій у Статутні (складені, пайові) капітали інших юридичних осіб шляхом вступу до складу учасників юридичних осіб, про припинення участі, вирішення усіх питань та реалізація усіх прав, що впливають з володіння цими корпоративними правами, за виключенням випадків набуття АТ корпоративних прав внаслідок звернення стягнення на заставлене майно та реалізації цього заставленого майна або з метою наступного перепродажу їх протягом строку, що не перевищує одного року з дня їх придбання.
19. Затвердження актів внутрішнього регулювання АТ (положень, внутрішніх інструкцій та правил), в тому числі тих, що визначають порядок діяльності філій АТ, а також регулюють поточну діяльність АТ, за винятком тих, що віднесені до компетенції Загальних Зборів та Наглядової Ради.
20. Організація та планування діяльності АТ, його філій, відділень, представництв та інших структурних підрозділів, контроль за їх діяльністю.
21. Організація роботи та керівництво роботою структурних підрозділів - філій АТ, які входять до складу АТ згідно п. 2.9.12., та дочірніх підприємств АТ, затвердження інструкцій та положень, що регламентують їх роботу, забезпечення виконання покладених на них завдань.

22. Щоквартальна підготовка звітів Правління для Наглядової Ради щодо виконання основних напрямків розвитку АТ, стратегічного плану АТ, річних бюджетів, бізнес-плану, планів капіталізації та капітальних вкладень.
23. Визначення організаційної структури АТ та погодження її з Наглядовою Радою.
24. Розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників АТ .
25. Визначення засад оплати праці та матеріального стимулювання працівників АТ.
26. Прийняття рішення, в межах 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України.
27. Визначення переліку відомостей, що складають комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність АТ, визначення порядку їх використання та охорони.
28. Прийняття рішення про придбання АТ цінних паперів інших юридичних осіб та державних цінних паперів.
29. Забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності АТ на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10% акцій АТ. Аудиторська перевірка повинна бути розпочата не пізніше ніж за 30 днів з дати надання відповідної вимоги акціонерів.
30. Взаємодія з постачальниками товарів та послуг АТ, а також із споживачами його продукції.
31. Здійснення зовнішньоекономічної діяльності.
32. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про заснування об'єднань, господарських товариств та про прийняття участі в об'єднаннях з іншими суб'єктами підприємницької діяльності, якщо діяльність цих об'єднань відповідає інтересам АТ.
33. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про внесення внесків до статутних капіталів цих господарчих об'єднань (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
34. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
35. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму яка не перевищує 10 (десяти)% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
36. Прийняття рішення щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
37. Прийняття рішення щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
38. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України, сума якої не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
39. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпорتنних операцій
40. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
41. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побуті серед населення.
42. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
43. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
44. Укладання та виконання колективного договору.
45. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
46. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
47. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.
48. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Заступник Голови Правління Саф'янець О.С. керує економічними питаннями, здійснює керівництво усіма економічними службами підприємства; формує єдину економічну політику підприємства на заснові аналізу стану та тенденцій розвитку галузі; керує економічним плануванням, зверненням на ефективне використання усіх видів ресурсів у процесі виробництва та реалізації продукції (робіт, послуг); формує єдину цінову політику підприємства; керує плануванням витрат на здійснення діяльності підприємства. Очолює розробку та підготовку перспективних та поточних планів економічної діяльності і розвитку підприємства.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Саф'янець О.С. Стаж роботи протягом останніх 5 років: за період 2010-2014 рр. обіймала посаду Заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз". В 2011 році переобрана на посаду Заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №97 від 31.05.2011р.) Термін обрання - 5 років. Протягом 2014р. зміни не відбувались.

1) посада	Заступник Голови Правління
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Санжура Юрій Пилипович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВС 103208 01.12.2006 Краматорським МВ УМВС України в Донецькій обл.
4) рік народження**	1961
5) освіта**	Краматорський індустріальний інститут, інженер-технік
6) стаж роботи (років)**	19
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Заступник начальника Краматорського УГГ, Донецька обл.
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	27.11.2014 по 30.04.2016р.

9) опис Повноваження заступників Голови Правління, визначені статутом товариства:

Заступники Голови Правління АТ обираються Наглядовою Радою строком на 5 років, виконують свої функції згідно контрактів, допомагають Голові Правління у виконанні його функцій, в межах повноважень керують напрямками діяльності, закріпленими за ними.

Заступники Голови Правління АТ мають право від імені АТ, в межах повноважень, здійснювати листування по справах АТ за питаннями що віднесені до їх компетенції.

Крім особо визначених повноважень Заступника Голови Правління особа має повноваження члена Правління, які особисто не визначені, рішення приймаються колегіально, а саме:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Організація цілодобової роботи аварійно-диспетчерських служб.
8. Організація та підтримання безаварійної та безпечної експлуатації газового господарства.
9. Організація своєчасної та в повному обсязі оплати поставленого газу, реструктуризацію та погашення заборгованості за поставлений газ.
10. Визначення джерел фінансування робіт з газифікації та способів залучення фінансових ресурсів, створення та відпрацювання інвестиційного механізму, який забезпечує стабільний розвиток та роботу АТ.
11. Організація розробки та реалізація комплексних заходів щодо:
  - " оптимального розвитку системи газопостачання; реконструкції та технічному переозброєнню об'єктів газового господарства;
  - " раціональному використанню та обліку газу;
  - " сервісному та технічному обслуговуванню, моніторингу, діагностиці та ремонту систем газопостачання;
  - " програмному та інформаційному забезпеченню;
  - " розробці галузевих стандартів, норм, правил та інструкцій за питаннями газифікації, газопостачання та експлуатації газових господарств.
12. Організація і контроль ведення бухгалтерського обліку та складання поточної фінансової звітності АТ. Складення та надання на погодження Наглядовою Радою кварталних та річних балансів та звітів АТ до їх оприлюднення або подання на розгляд Загальних Зборів АТ.
13. Внесення податків та інших обов'язкових платежів до бюджету.
14. Організація матеріально-технічного, інформаційного забезпечення господарської та іншої діяльності АТ.
15. Попередній розгляд питань, що належать до компетенції Загальних Зборів, підготовка цих питань для попереднього розгляду Наглядовою Радою та/або Загальними Зборами.
16. Організаційно-технічне забезпечення скликання та проведення чергових та позачергових Загальних Зборів за рішенням Наглядової Ради.
17. Організаційно-технічне забезпечення чергових та позачергових засідань Наглядової Ради та Ревізійної комісії АТ
18. Прийняття за погодженням з Наглядовою Радою рішення про здійснення інвестицій у Статутні (складені, пайові) капітали інших юридичних осіб шляхом вступу до складу учасників юридичних осіб, про припинення участі, вирішення усіх питань та реалізація усіх прав, що впливають з володіння цими корпоративними правами, за виключенням випадків набуття АТ корпоративних прав внаслідок звернення стягнення на заставлене майно та реалізації цього заставленого майна або з метою наступного перепродажу їх протягом строку, що не перевищує одного року з дня їх придбання.
19. Затвердження актів внутрішнього регулювання АТ (положень, внутрішніх інструкцій та правил), в тому числі тих, що визначають порядок діяльності філій АТ, а також регулюють поточну діяльність АТ, за винятком тих, що віднесені до компетенції Загальних Зборів та Наглядової Ради.



20. Організація та планування діяльності АТ, його філій, відділень, представництв та інших структурних підрозділів, контроль за їх діяльністю.
21. Організація роботи та керівництво роботою структурних підрозділів - філій АТ, які входять до складу АТ згідно п. 2.9.12., та дочірніх підприємств АТ, затвердження інструкцій та положень, що регламентують їх роботу, забезпечення виконання покладених на них завдань.
22. Щоквартальна підготовка звітів Правління для Наглядової Ради щодо виконання основних напрямків розвитку АТ, стратегічного плану АТ, річних бюджетів, бізнес-плану, планів капіталізації та капітальних вкладень.
23. Визначення організаційної структури АТ та погодження її з Наглядовою Радою.
24. Розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників АТ.
25. Визначення засад оплати праці та матеріального стимулювання працівників АТ.
26. Прийняття рішення, в межах 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України.
27. Визначення переліку відомостей, що складають комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність АТ, визначення порядку їх використання та охорони.
28. Прийняття рішення про придбання АТ цінних паперів інших юридичних осіб та державних цінних паперів.
29. Забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності АТ на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10% акцій АТ. Аудиторська перевірка повинна бути розпочата не пізніше ніж за 30 днів з дати надання відповідної вимоги акціонерів.
30. Взаємодія з постачальниками товарів та послуг АТ, а також із споживачами його продукції.
31. Здійснення зовнішньоекономічної діяльності.
32. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про заснування об'єднань, господарських товариств та про прийняття участі в об'єднаннях з іншими суб'єктами підприємницької діяльності, якщо діяльність цих об'єднань відповідає інтересам АТ.
33. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про внесення внесків до статутних капіталів цих господарчих об'єднань (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
34. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
35. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму яка не перевищує 10 (десяти)% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
36. Прийняття рішення щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
37. Прийняття рішення щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
38. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України, сума якої не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
39. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпортних операцій
40. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
41. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побиті серед населення.
42. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
43. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
44. Укладання та виконання колективного договору.
45. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
46. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
47. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.
48. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Заступник Голови Правління керує напрямком обліку газу, організує контроль та аналіз використання природного та зрідженого газу в Донецькій області, контролює розрахунки користувачів за газ, та дотримання лімітів використання газу.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Санжуря Ю.П. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010р. - обіймав посаду Першого заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз". В 2011 році переобраний на посаду заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №97 від 31.05.2011р.) Термін обрання - 5 років. За рішенням Наглядової Ради від 22.11.2014р.з 27.11.2014р. припинені повноваження Першого заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз" достроково та обрано на посаду Член Правління, Заступник Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз".

- |  |   |
|--|---|
| 1) посада  | Голова Наглядової Ради  |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Москвіна Марина Ігорівна  |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | BE 018523 17.04.2001 Гірницьким РВ УМВС України в м. Макіївці   |
| 4) рік народження**  | 1961  |
| 5) освіта**  | Донецький державний університет, економіст  |
| 6) стаж роботи (років)**   | 8   |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | Спеціаліст по роботі з цінними паперами ПрАТ "Макіївгаз"  |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 04.04.2014 на 3 роки  |
| 9) опис  | Голова Наглядової Ради здійснює керівництво діяльністю контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ. |

**Повноваження Голови Наглядової Ради, визначені статутом товариства:**

Голова Наглядової Ради АТ обирається членами Наглядової Ради на першому засіданні Наглядової Ради з їх числа простою більшістю голосів від кількісного складу Наглядової Ради на термін повноважень Наглядової Ради.

**Обов'язки Голови Наглядової Ради:**

1. Організація контролю за виконанням рішень Загальних зборів.
2. Організація роботи Наглядової Ради та здійснення контролю за реалізацією плану роботи, затвердженого Наглядовою Радою.
3. Скликання засідань Наглядової Ради та головування на них, затвердження порядку денного засідань, організація ведення протоколів засідань Наглядової Ради.
4. Здійснення інших повноважень, передбачених статутом та положенням про Наглядову Раду.
5. Протягом 3 днів з дати обрання Голови та членів Правління АТ укладання від імені АТ контрактів з Головою та членами Правління.
6. Підготування доповіді та звітування перед Загальними зборами акціонерів про діяльність Наглядової Ради, загальний стан АТ та вжиті нею заходи, спрямовані на досягнення мети АТ.
7. Забезпечення підготування необхідних матеріалів з питань, що підлягають розгляду на засіданнях Наглядової Ради.
8. Підписання протоколів засідань Наглядової Ради.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Москвіна М.І. призначена членом Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Рішення про обрання Головою Наглядової Ради прийнято на засіданні Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №125 від 04.04.2014р.) Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2009р. - та до теперішнього часу обіймає посаду спеціаліста по роботі з цінними паперами ПрАТ "Макіївгаз (м. Макіївка, вул. Артема, буд. 1).

- |  |  |
|--|--|
| 1) посада  | Член Наглядової Ради   |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Котляренко Костянтин Сергійович  |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | CH 973281 03.12.1998 Жовтневим РУ ГУ МВС України в м. Києві  |
| 4) рік народження**  | 1978   |
| 5) освіта**  | Національний технічний університет України (Київський політехнічний інститут), інженер-механік   |
| 6) стаж роботи (років)**   | 11   |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | ТОВ "Абсолют-Інвест", директор   |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 04.04.2014 на 3 роки   |
| 9) опис  | Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ . |

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо здійснення правочинів стосовно майна та/або майнових прав з метою укладання договорів продажу, безоплатної передачі, дарування, пожертви, обміну, передачі в лізинг, оренду, позику чи заставу засобів виробництва, матеріальних цінностей бо майнових прав, використання та відчуження їх в інший спосіб юридичним та фізичним особам, а також списання їх з балансу, якщо це не суперечить чинному законодавству України та Статуту.
22. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
23. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - укладання угод (договорів), на суму яка становить від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
24. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
25. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
26. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
27. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

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

Котляренко К.С. призначений на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010 - 2012 роки, ТОВ "Алор

Україна", директор; 2013 рік, ТОВ "Абсолют Інвест", директор; 2014 рік, ТОВ "КУА "СТОЛИЦЯ", директор (м. Київ, вул. Круглоуніверситетська, 14).

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Якименко Ніна Олексіївна
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	СН 784138 16.04.1998 Подільським РУ ГУ МВС України в м. Києві
4) рік народження**	1956
5) освіта**	Тернопільський фінансово-економічний інститут, економіст
6) стаж роботи (років)**	35
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - заступник директора департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	04.04.2014 на 3 роки
9) опис	38,28% статутного фонду ПАТ "Донецькоблгас" передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України".

Виконання посадових обов'язків здійснюється шляхом надання доручень на право представляти інтереси НАК "Нафтогаз України" та голосувати на загальних зборах ПАТ "Донецькоблгас". Останнє доручення видане на ім'я Якименко Ніни Олексіївни - заступника директора департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

Як член Наглядової Ради Якименко Н.О. має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ та отриманої Довіреності.

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо здійснення правочинів стосовно майна та/або майнових прав з метою укладання договорів продажу, безоплатної передачі, дарування, пожертви, обміну,

передачі в лізинг, оренду, позику чи заставу засобів виробництва, матеріальних цінностей бо майнових прав, використання та відчуження їх в інший спосіб юридичним та фізичним особам, а також списання їх з балансу, якщо це не суперечить чинному законодавству України та Статуту.

22. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.

23. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - укладання угод (договорів), на суму яка становить від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.

24. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.

25. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.

26. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.

27. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

Якименко Н.О. особисто акціями ПАТ "Донецькоблгаз" не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

Якименко Н.О. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" переобрана на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2009-2010рр.- НАК "Нафтогаз України" заступник директора Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу", 2010-2014рр. - НАК "Нафтогаз України"- заступник директора Департаменту майнових та корпоративних відносин (м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6).

1) посада	Член Наглядової Ради - Секретар Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Поляков Юрій Вікторович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВА 472479 03.10.1996 Єнакієвським МВ УМВС України в Донецькій обл.
4) рік народження**	1948
5) освіта**	Український заочний політехнічний інститут, інженер-електрик
6) стаж роботи (років)**	34
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	завідуючий відділом Єнакієвського міського комітету партії
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	04.04.2014 на 3 роки
9) опис	Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ .

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.

10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо здійснення правочинів стосовно майна та/або майнових прав з метою укладання договорів продажу, безоплатної передачі, дарування, пожертви, обміну, передачі в лізинг, оренду, позику чи заставу засобів виробництва, матеріальних цінностей бо майнових прав, використання та відчуження їх в інший спосіб юридичним та фізичним особам, а також списання їх з балансу, якщо це не суперечить чинному законодавству України та Статуту.
22. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
23. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - укладання угод (договорів), на суму яка становить від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
24. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
25. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
26. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
27. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

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

Поляков Ю.В. призначений на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Рішення про обрання секретарем Наглядової Ради прийнято на засіданні Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгз" (Протокол №125 від 04.04.2014р.) Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2009р. - та до теперішнього часу обіймає посаду начальника Єнакієвського управління по газопостачанню та газифікації - філії ПАТ "Донецькоблгз" (Донецька обл. м. Єнакієво, пр. Металургів, 56).

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Сідельников Артем Вікторович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ЕН 626061 11.01.2008 Жовтневим РВУМВС України в Луганській області
4) рік народження**	1982
5) освіта**	Луганська академія МВС ім. 10 річчя незалежності України, правознавство, спеціаліст
6) стаж роботи (років)**	7

- 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав\*\*
- 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано
- 9) опис Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ .

ТОВ "Прем'єр дистриб'юшн компані", керівник юридичного відділу

04.04.2014 на 3 роки

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо здійснення правочинів стосовно майна та/або майнових прав з метою укладання договорів продажу, безоплатної передачі, дарування, пожертви, обміну, передачі в лізинг, оренду, позику чи заставу засобів виробництва, матеріальних цінностей бо майнових прав, використання та відчуження їх в інший спосіб юридичним та фізичним особам, а також списання їх з балансу, якщо це не суперечить чинному законодавству України та Статуту.
22. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
23. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - укладання угод (договорів), на суму яка становить від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
24. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
25. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
26. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
27. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

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

Сідельніков А.В. призначений на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010 - 2012 роки, ТОВ "Прем'єр дистрибушн компані", керівник юридичного відділу; 2012 - 2014 роки, ТОВ "Інвест-Нафтогазвидобування", директор (м. Київ, вул. М. Раскової, 23).

1) посада	Член Ревізійної комісії
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Богословський Сергій Борисович за дорученням НАК "Нафтогаз України"
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	МЕ 245116 01.04.2003 Святошинським РУГУ МВС України в м. Києві
4) рік народження**	1974
5) освіта**	Київський національний торговельно-економічний університет, бухгалтерський облік та аудит
6) стаж роботи (років)**	19
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Національна акціонерна компанія Нафтогаз України, начальник Управління координації внутрішнього фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	04.04.2014 на 5 років
9) опис	38,28% статутного фонду ПАТ "Донецькоблгаз" передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України".

Виконання посадових обов'язків здійснюється шляхом надання доручень на право представляти інтереси НАК "Нафтогаз України" та голосувати на загальних зборах ПАТ "Донецькоблгаз". Останнє доручення видане на ім'я Богословського Сергія Борисовича - Начальника Управління координації внутрішнього фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України", що розташована за адресою: м. Київ, вул. Богдана Хмельницького, 6.

Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Контроль за дотриманням АТ законодавства України.
2. Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.
3. Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.
4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:
5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:
6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.



18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).

За виконання службових обов'язків члена Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Богословський С.Б. особисто акціями ПАТ "Донецькоблгаз" не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

Богословський С.Б. призначений на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. - обрання члена Ревізійної Комісії. Термін обрання - 5 років. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз". Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010р. - та до теперішнього часу НАК "Нафтогаз України" начальник управління Департаменту внутрішнього аудиту (м. Київ, вул. Б.Хмельницького, буд. 6).

- |  |   |
|--|---|
| 1) посада  | Член Правління - Головний бухгалтер   |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Панкова Галина Федорівна  |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | ВВ 053285 29.10.1997 Будионівським РВ ДМУ УМВС України в Донецькій обл.   |
| 4) рік народження**  | 1958  |
| 5) освіта**  | Київський державний економічний університет, економіст.   |
| 6) стаж роботи (років)**   | 27  |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | Головний бухгалтер Донецької міської громадської організації "Фонд сприяння Донецькому обласному протипухлинному центру" та приватний підприємець у сфері бухгалтерського обліку та аудиту. |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 31.05.2011 як члена Правління на 5 років, як головного бухгалтера - безстроково   |
| 9) опис  | Як член Правління має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Правління, відповідно до Статуту АТ.   |

Повноваження членів Правління, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Організація цілодобової роботи аварійно-диспетчерських служб.
8. Організація та підтримання безаварійної та безпечної експлуатації газового господарства.
9. Організація своєчасної та в повному обсязі оплати поставленого газу, реструктуризацію та погашення заборгованості за поставлений газ.
10. Визначення джерел фінансування робіт з газифікації та способів залучення фінансових ресурсів, створення та відпрацювання інвестиційного механізму, який забезпечує стабільний розвиток та роботу АТ.
11. Організація розробки та реалізація комплексних заходів щодо:
  - " оптимального розвитку системи газопостачання; реконструкції та технічному переозброєнню об'єктів газового господарства;
  - " раціональному використанню та обліку газу;
  - " сервісному та технічному обслуговуванню, моніторингу, діагностиці та ремонту систем газопостачання;
  - " програмному та інформаційному забезпеченню;
  - " розробці галузевих стандартів, норм, правил та інструкцій за питаннями газифікації, газопостачання та експлуатації газових господарств.
12. Організація і контроль ведення бухгалтерського обліку та складання поточної фінансової звітності АТ. Складення та надання на погодження Наглядовою Радою квартальних та річних балансів та звітів АТ до їх оприлюднення або подання на розгляд Загальних Зборів АТ.
13. Внесення податків та інших обов'язкових платежів до бюджету.

14. Організація матеріально-технічного, інформаційного забезпечення господарської та іншої діяльності АТ.
15. Попередній розгляд питань, що належать до компетенції Загальних Зборів, підготовка цих питань для попереднього розгляду Наглядовою Радою та/або Загальними Зборами.
16. Організаційно-технічне забезпечення скликання та проведення чергових та позачергових Загальних Зборів за рішенням Наглядової Ради.
17. Організаційно-технічне забезпечення чергових та позачергових засідань Наглядової Ради та Ревізійної комісії АТ
18. Прийняття за погодженням з Наглядовою Радою рішення про здійснення інвестицій у Статутні (складені, пайові) капітали інших юридичних осіб шляхом вступу до складу учасників юридичних осіб, про припинення участі, вирішення усіх питань та реалізація усіх прав, що впливають з володіння цими корпоративними правами, за виключенням випадків набуття АТ корпоративних прав внаслідок звернення стягнення на заставлене майно та реалізації цього заставленого майна або з метою наступного перепродажу їх протягом строку, що не перевищує одного року з дня їх придбання.
19. Затвердження актів внутрішнього регулювання АТ (положень, внутрішніх інструкцій та правил), в тому числі тих, що визначають порядок діяльності філій АТ, а також регулюють поточну діяльність АТ, за винятком тих, що віднесені до компетенції Загальних Зборів та Наглядової Ради.
20. Організація та планування діяльності АТ, його філій, відділень, представництв та інших структурних підрозділів, контроль за їх діяльністю.
21. Організація роботи та керівництво роботою структурних підрозділів - філій АТ, які входять до складу АТ згідно п. 2.9.12., та дочірніх підприємств АТ, затвердження інструкцій та положень, що регламентують їх роботу, забезпечення виконання покладених на них завдань.
22. Щоквартальна підготовка звітів Правління для Наглядової Ради щодо виконання основних напрямків розвитку АТ, стратегічного плану АТ, річних бюджетів, бізнес-плану, планів капіталізації та капітальних вкладень.
23. Визначення організаційної структури АТ та погодження її з Наглядовою Радою.
24. Розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників АТ .
25. Визначення засад оплати праці та матеріального стимулювання працівників АТ.
26. Прийняття рішення, в межах 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України.
27. Визначення переліку відомостей, що складають комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність АТ, визначення порядку їх використання та охорони.
28. Прийняття рішення про придбання АТ цінних паперів інших юридичних осіб та державних цінних паперів.
29. Забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності АТ на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10% акцій АТ. Аудиторська перевірка повинна бути розпочата не пізніше ніж за 30 днів з дати надання відповідної вимоги акціонерів.
30. Взаємодія з постачальниками товарів та послуг АТ, а також із споживачами його продукції.
31. Здійснення зовнішньоекономічної діяльності.
32. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про заснування об'єднань, господарських товариств та про прийняття участі в об'єднаннях з іншими суб'єктами підприємницької діяльності, якщо діяльність цих об'єднань відповідає інтересам АТ.
33. Подання пропозицій Наглядовій Раді АТ про внесення внесків до статутних капіталів цих господарчих об'єднань (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
34. Прийняття рішення про отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму, яка не перевищує 10 (десяти)% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
35. Прийняття рішення щодо укладання правочинів (договорів) на суму яка не перевищує 10 (десяти)% вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
36. Прийняття рішення щодо придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження АТ прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
37. Прийняття рішення щодо придбання або відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) основних засобів, якщо їх залишкова вартість не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ .
38. Прийняття рішення, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана АТ безнадійною відповідно до законодавства України, сума якої не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
39. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпортних операцій
40. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
41. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побиту серед населення.
42. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
43. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
44. Укладання та виконання колективного договору.
45. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
46. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.

47. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.

48. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Член Правління Панкова Г.Ф. обіймає посаду Головного бухгалтера ПАТ "Донецькоблгаз" та крім того виконує спеціальні функції:

1. Забезпечує додержання на підприємстві встановлених єдиних методологічних принципів бухгалтерського обліку, складання та надання у визначені терміни фінансової звітності.

2. Організує контроль за відображенням на рахунках бухгалтерського обліку усіх господарських операцій.

3. Приймає участь в оформленні матеріалів, пов'язаних з нестачею та відшкодуванням втрат від недостачі, розкрадання і псування активів підприємства.

4. Організує роботу з підготовки пропозицій для керівника підприємства:

- визначає облікову політику підприємства;

- визначає форму бухгалтерського обліку, порядку та способу реєстрації та узагальнення інформації;

- розробляє систему і форми внутрігосподарського обліку, звітності та контролю господарських операцій, визначає права робітників на підписання бухгалтерських документів;

- затверджує правила документообігу та технологію обробки облікової інформації, додаткову систему рахунків та реєстрів аналітичного обліку;

- може виділяти на окремий баланс філії та інші підрозділи, які зобов'язані вести бухгалтерський облік, з подальшим додаванням їх показників до фінансової звітності підприємства;

- визначає оптимальну структуру бухгалтерії, чисельність її робітників, підвищення професійного рівня бухгалтерів, забезпечення їх довідковими матеріалами.

5. Керує фахівцями бухгалтерського обліку підприємства та розподіляє між ними функціональні обов'язки. Знайомить робітників з нормативно-методичними документами та інформаційними матеріалами та змінами у діючому законодавстві.

6. Контролює стягнення у встановлені терміни дебіторської та погашення кредиторської заборгованості, додержання платіжної дисципліни.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно контракту та штатного розкладу. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Панкова Г.Ф. Стаж роботи протягом останніх 5 років: до 2010 р. - головний бухгалтер Донецької міської громадської організації "Фонд сприяння Донецькому обласному протипухлинному центру" (м.Донецьк, вул. Польська, 2А) та приватний підприємець у сфері бухгалтерського обліку та аудиту. 2010-2013 роки - обіймає посаду Головного бухгалтера ПАТ "Донецькоблгаз". В 2011 році переобрана на посаду члена Правління (Протокол Наглядової Ради №97 від 31.05.2011р.) Термін обрання як Члена Правління - 5 років. Зміни не відбувались.

1) посада	Голова Ревізійної комісії
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Грушник Антоніна Олександрівна
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВА 250939 11.07.1996 Ворошиловським РВ УМ ВС України в місті Донецьку
4) рік народження**	1951
5) освіта**	Донецький державний університет, економіст
6) стаж роботи (років)**	41
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	ВАТ "Макіївкагаз", заступник Голови Правління з обліку та використання фінансових ресурсів
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	04.04.2014 на 5 роки
9) опис	Керує здійсненням контролю за фінансово-господарською діяльністю АТ.

Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Контроль за дотриманням АТ законодавства України.

2. Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.

3. Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.

4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:

5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:

6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.
18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).

За виконання службових обов'язків Голови Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

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

Грушник А.О. призначений на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. - обрання члена Ревізійної Комісії. Рішення про обрання Головою Ревізійної Комісії прийнято на засіданні Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол від 04.04.2014р.) Термін обрання - 5 років. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2009 р. - 2012 р. ВАТ "Макіївкагаз", заступник Голови Правління з обліку та використання фінансових ресурсів, 2012р.-2014р. ПрАТ "Макіївкагаз", заступник Директора з обліку та використання фінансових ресурсів (м. Макіївка, вул. Артема, буд. 1).

- |  |   |
|--|---|
| 1) посада  | Член Ревізійної комісії   |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Гончар Вячеслав Олександрович   |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | СО 468959 28.12.2000 Дарницьким РУ ГУ МВС України в місті Києві   |
| 4) рік народження**  | 1973  |
| 5) освіта**  | Національний технічний університет України (Київський політехнічний інститут), інженер -механік   |
| 6) стаж роботи (років)**   | 6   |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | Директор ТОВ "Алсвіт" м. Київ, вул. Воздвиженська, 52-54А<br>ТОВ "Компанія з управління активами "Гроші та Капітал",<br>Фахівець з управління активами  |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 04.04.2014 на 5 років   |
| 9) опис Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:   |   |
| 1.   | Контроль за дотриманням АТ законодавства України.   |
| 2.   | Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.  |
| 3.   | Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а |

також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.

4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:
5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:
6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.
18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).

За виконання службових обов'язків Члена Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Гончар В.О. призначений на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. - обрання члена Ревізійної Комісії. Термін обрання - 5 років. Стаж роботи протягом останніх 5 років: до 2010 р.- ТОВ "Компанія з управління активами "Опіка Капітал", директор; 2010-2011 роки, ТОВ "Компанія з управління активами "УПІ Капітал", директор; 2011-2012 роки, ТОВ "Компанія з управління активами "Стратегія розвитку", директор; 2012 рік, ТОВ "Компанія з управління активами "Сольдіс", Фінансовий директор; 2012 рік, ТОВ "Компанія з управління активами "УПІ Капітал", директор; 2013 рік, ТОВ "Компанія з управління активами "Актив Інвест", директор; 2013 рік, ТОВ "Компанія з управління активами "Гроші та Капітал", Фахівець з управління активами, 2013- та до теперішнього часу ТОВ "Компанія з управління активами "ТРИЙКА", директор (м. Київ, вул. Софіївська, буд. 10).

- |  |  |
|--|--|
| 1) посада  | Член Наглядової Ради   |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи                               | Мендик Ігор Пилипович  |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | СН 611210 17.10.1997 Ватутинським РУГУ МВС України в м. Києві  |
| 4) рік народження**  | 1971   |
| 5) освіта**  | Київський національний університет ім. Т. Шевченка, економіка і управління науковими дослідженнями та проектування, економіст  |
| 6) стаж роботи (років)**   | 10   |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**   | НАК "Нафтогаз України" начальник відділу контролю за використанням державного майна Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу"  |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано  | 04.04.2014 на 3 роки   |
| 9) опис  | Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ . |

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо здійснення правочинів стосовно майна та/або майнових прав з метою укладання договорів продажу, безоплатної передачі, дарування, пожертви, обміну, передачі в лізинг, оренду, позику чи заставу засобів виробництва, матеріальних цінностей бо майнових прав, використання та відчуження їх в інший спосіб юридичним та фізичним особам, а також списання їх з балансу, якщо це не суперечить чинному законодавству України та Статуту.
22. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - отримання кредитів, оформлення овердрафтів на суму від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
23. За поданням Правління АТ прийняття рішення щодо вчинення значного правочину - укладання угод (договорів), на суму яка становить від 10% до 25% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.
24. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
25. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
26. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
27. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

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

Мендик І.П. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" призначений на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх

**5 років: до 2010рр.- НАК "Нафтогаз України" начальник відділу контролю за використанням державного майна Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу", 2010р. - та до теперішнього часу - НАК "Нафтогаз України"- заступник начальника Управління майнових відносин та інвестиційної діяльності Департаменту майнових та корпоративних відносин(м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6).**

## VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів	Чергові	Позачергові
	X	
Дата проведення	04.04.2014	
Кворум зборів	89.01448	
<b>Опис</b>	<p>Порядок денний затверджений рішенням Наглядової Ради Товариства (Протокол № 122 від 18.02.2014р.) та опублікований в газеті Бюлетень "Цінні папери України" №38 від 27.02.2014р., опублікований на загальнодоступному сайті <a href="http://www.stockmarket.gov.ua">www.stockmarket.gov.ua</a> 28.02.2014р., та на власному сайті Товариства <a href="http://www.oblgaz.donetsk.ua">www.oblgaz.donetsk.ua</a>, а також письмово доведений до всіх акціонерів шляхом розсилання рекомендованих листів згідно зведеного облікового реєстру власників цінних паперів станом на 25.02.2012р.</p> <p>Доповнення до порядку денного затверджені рішенням Наглядової Ради Товариства (Протокол № 123 від 19.03.2014р.), опубліковані в газеті Бюлетень "Цінні папери України" №53 від 21.03.2014р. опубліковані на загальнодоступному сайті <a href="http://www.stockmarket.gov.ua">www.stockmarket.gov.ua</a> 21.03.2014р., та на власному сайті Товариства <a href="http://www.oblgaz.donetsk.ua">www.oblgaz.donetsk.ua</a>, а також письмово доведений до всіх акціонерів шляхом розсилання рекомендованих листів згідно зведеного облікового реєстру власників цінних паперів станом на 25.02.2012р.</p> <p>Проекти рішень за питаннями порядку денного в редакції Товариства затверджені Наглядовою Радою Товариства (Протокол № 122 від 18.02.2014р.).</p> <p>Проекти рішень за питаннями порядку денного в редакціях акціонерів, які надійшли від акціонерів з дотриманням вимог Статуту Товариства та вимог чинного законодавства, затверджені Наглядовою Радою Товариства (Протокол № 123 від 19.03.2014р.).</p> <p>1. Обрання Голови та членів лічильної комісії Загальних зборів Товариства.</p> <p>Рішення зборів: Лічильна комісія у складі 3-х осіб, у тому числі: о Галямутдінова Марина Володимирівна - економіст відділу обліку корпоративних прав ПАТ "Донецькоблгаз" - Голова комісії, о Липська Ірина Олександрівна - провідний інженер відділу праці, зарплати та персоналу ПАТ "Донецькоблгаз" - член комісії, о Недодай Вікторія Сергіївна - економіст відділу обліку та аналізу розрахунків газопостачання ПАТ "Донецькоблгаз" - член комісії. Рішення прийняте одностайно. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.</p> <p>2. Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013р. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління. Рішення зборів: Звіт Правління про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік затвердити. Рішення прийняте "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 0 голосів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах., "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.</p> <p>3. Звіт Наглядової Ради Товариства про свою роботу в 2013р. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової Ради. Рішення зборів. Звіт Наглядової Ради Товариства про свою роботу в 2013 році затвердити Рішення прийняте. "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.</p> <p>4. Звіт Ревізійної комісії Товариства про свою діяльність за 2013 р. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Рішення зборів. Звіт Ревізійної комісії Товариства про свою діяльність за 2013 році затвердити Рішення прийняте. "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.</p> <p>5. Затвердження висновків Ревізійної комісії</p>	



Рішення зборів Висновки Ревізійної комісії за підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами 2013 року затвердити

Рішення прийняте "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах..

6. Затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2014 рік.

Рішення зборів Основні напрямки діяльності Товариства на 2014 рік затвердити.

Рішення прийняте одноголосно. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

7. Затвердження річного звіту та фінансової звітності Товариства за 2013 р.

Рішення зборів. Річний звіт та фінансову звітність Товариства за 2013 рік затвердити

Рішення прийняте одноголосно

Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

8. Затвердження розподілу збитків Товариства за підсумками 2013р.

Рішення зборів. Затвердити наступний розподіл збитків Товариства за підсумками 2013року: збитки за 2013 рік покрити прибутками майбутніх періодів.

Рішення прийняте одноголосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

9. Затвердження плану розподілу прибутку Товариства за підсумками 2014 р.

Рішення зборів Затвердити наступний план розподілу прибутку Товариства за підсумками 2014 року: прибуток, отриманий за результатами діяльності за 2014 рік направити на покриття збитків за 2013 рік.

Рішення прийняте одноголосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

10. Прийняття рішення про дострокове припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства.

Рішення зборів 1.Припинити повноваження членів Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ":

Шелудченка Володимира Ілліча,

Богомола Анатолія Петровича,

Якименко Ніни Олексіївни,

Полякова Юрія Вікторовича,

Должикової Олени Юріївни,

достроково - 04 квітня 2014 року.

2.Вважати останнім днем дії трудових договорів (контрактів), що укладені з членами Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" - 04 квітня 2014 року

Рішення прийняте одноголосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

11. Встановлення кількісного складу Наглядової ради Товариства.

Рішення зборів Встановити кількісний склад Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" - шість осіб.

Рішення прийняте "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

12. Обрання членів Наглядової ради Товариства.

Рішення зборів Обрати членами Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ":

1. МОСКВІНУ МАРИНУ ІГОРІВНУ.

2. ПОЛЯКОВА ЮРІЯ ВІКТОРОВИЧА.

3. КОТЛЯРЕНКО КОСТЯНТИНА СЕРГІЙОВИЧА.

4. СІДСЕЛЬНИКОВА АРТЕМА ВІКТОРОВИЧА.

5. МЕНДИКА ІГОРЯ ПИЛИПОВИЧА.

6. ЯКИМЕНКО НІНУ ОЛЕКСІЇВНУ.

Рішення прийняте шляхом кумулятивного голосування:

1. МОСКВІНА МАРИНА ІГОРІВНА - 539 820 332 голосів.

2. ПОЛЯКОВ ЮРІЙ ВІКТОРОВИЧ - 527 321 600 голосів.

3. ДОНЦОВ ОЛЕКСАНДР ВОЛОДИМИРОВИЧ - 125 000 голосів.
4. БЕЗКОРОВАЙНИЙ ГРИГОРІЙ ІЛЛІЧ - 76 800 голосів.
5. ПАУТОВ СЕРГІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ - 0 голосів.
6. КОТЛЯРЕНКО КОСТЯНТИН СЕРГІЙОВИЧ - 525 760 400 голосів.
7. СІДЄЛЬНИКОВ АРТЕМ ВІКТОРОВИЧ - 523 035 400 голосів.
8. МЕНДИК ІГОР ПИЛИПОВИЧ - 133 212 984 голосів.
9. ЯКИМЕНКО НІНА ОЛЕКСІЇВНА - 133 212 984 голосів.

Не враховано 1 (один) бюлетенів для голосування (364 923 голосів), з причини перевищення суми голосів для кумулятивного голосування: 1 (один) бюлетенів для голосування (364 923 \* 6 = 2 189 538 голосів).  
Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

13. Прийняття рішення про укладення з Головою і членами Наглядової ради Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) та затвердження умов цих договорів.

Рішення зборів Укласти цивільно-правові договори з членами Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" з 07 квітня 2014 року по 06 квітня 2017 року. Укласти контракт з Головою Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" з 07 квітня 2014 року по 06 квітня 2017 року. Умови контракту та цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою і членами Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" затвердити.

Рішення прийняте "ЗА" - 619 405 512 голосів, що становить 99,97816% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 75 300 голосів, що становить 0,01215% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

14. Встановлення розміру винагороди Голови і членів Наглядової ради Товариства.

Рішення зборів Розмір винагороди Голови і членів Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ", встановлений контрактом та цивільно-правовими договорами, затвердити.

Рішення прийняте. "ЗА" - 619 405 512 голосів, що становить 99,97816% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 75 300 голосів, що становить 0,01215% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

15. Обрання особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) з Головою і членами Наглядової ради.

Рішення зборів №2 Обрати Голову Правління ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" особою, яка уповноважується на підписання від імені Товариства контракту та цивільно-правових договорів з Головою і членами Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

Рішення прийняте "ЗА" - 619 405 512 голосів, що становить 99,97816% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 75 300 голосів, що становить 0,01215% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

16. Затвердження кошторису витрат Наглядової ради Товариства.

Рішення зборів Кошторис витрат Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" затвердити.

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

17. Прийняття рішення про дострокове припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства.

Рішення зборів Припинити повноваження членів Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ":

Приходько Романа Вікторовича,  
Богословського Сергія Борисовича,  
Шадріна Сергія Германовича

достроково - 04 квітня 2014 року.

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

18. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства.

Рішення зборів Обрати членами Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ":

1. ГРУШНИК АНТОНІНУ ОЛЕКСАНДРІВНУ.
2. ГОНЧАРА ВЯЧЕСЛАВА ОЛЕКСАНДРОВИЧА.
3. БОГОСЛОВСЬКОГО СЕРГІЯ БОРИСОВИЧА.

Рішення прийняте шляхом кумулятивного голосування:

1. ГОНЧАР ВЯЧЕСЛАВ ОЛЕКСАНДРОВИЧ - 521 320 923 голосів.
2. ГРУШНИК АНТОНІНА ОЛЕКСАНДРІВНА - 537 478 689 голосів.
3. БОГОСЛОВСЬКИЙ СЕРГІЙ БОРИСОВИЧ - 266 790 890 голосів.

Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

19. Прийняття рішення про укладення з членами Ревізійної комісії Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) та затвердження умов цих договорів.

Рішення зборів Укласти цивільно-правові договори з Головою і членами Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" з 07 квітня 2014 року по 06 квітня 2017 року. Умови цивільно-правових договорів (Додаток 42), що укладатимуться з Головою і членами Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" затвердити.

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

20. Встановлення розміру винагороди членів Ревізійної комісії Товариства.

Рішення зборів Розмір винагороди Голови і членів Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ", встановлений цивільно-правовими договорами, затвердити.

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

21. Обрання особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) з членами Ревізійної комісії.

Рішення зборів Обрати Голову Наглядової Ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" особою, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів з Головою і членами Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

22. Внесення змін до СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції. Затвердження СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції.

Рішення зборів. №3 Внести зміни до "СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції, яка запропонована Поляковим Ю.В., а саме: п.10.2.1 "Наглядова рада складається з 5 (п'яти) фізичних осіб акціонерів, які мають повну цивільну дієздатність та/або з числа юридичних осіб - акціонерів." викласти в редакції: п.10.2.1 "Наглядова рада складається з 6 (шести) фізичних осіб акціонерів, які мають повну цивільну дієздатність та/або з числа юридичних осіб - акціонерів."

Затвердити СТАТУТ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції, яка запропонована Поляковим Ю.В., з наступними змінами: п.10.2.1 "Наглядова рада складається з 5 (п'яти) фізичних осіб акціонерів, які мають повну цивільну дієздатність та/або з числа юридичних осіб - акціонерів." викласти в редакції: п.10.2.1 "Наглядова рада складається з 6 (шести) фізичних осіб акціонерів, які мають повну цивільну дієздатність та/або з числа юридичних осіб - акціонерів."

Рішення прийняте одногосно Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах

23. Призначення осіб, уповноважених для підписання СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в затвердженій новій редакції та для вчинення дій, пов'язаних з проведенням державної реєстрації СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" з правом передоручення реєстрації третім особам.

Рішення зборів 1. Призначити Голову Загальних зборів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" особою, уповноваженою для підписання СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в затвердженій новій редакції.

2. Призначити Голову Правління ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" особою, яка уповноважується для вчинення дій, пов'язаних з проведенням державної реєстрації СТАТУТУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" з правом передоручення реєстрації третім особам.

Рішення прийняте "ЗА" - 352 689 922 голосів, що становить 56,92763% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 266 790 890 голосів, що становить 43,06268% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

24. Прийняття рішення про скасування "РЕГЛАМЕНТУ ЗАГАЛЬНИХ ЗБОРІВ АКЦІОНЕРІВ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

Рішення зборів не прийняте.

25. Затвердження "ПОЛОЖЕННЯ ПРО ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

Рішення зборів не прийняте.

26. Внесення змін до "ПОЛОЖЕННЯ ПРО НАГЛЯДОВУ РАДУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції. Затвердження "ПОЛОЖЕННЯ ПРО НАГЛЯДОВУ РАДУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції.

Рішення зборів №3 Внести зміни до "ПОЛОЖЕННЯ ПРО НАГЛЯДОВУ РАДУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції яка запропонована Поляковим Ю.В. Затвердити "ПОЛОЖЕННЯ ПРО НАГЛЯДОВУ РАДУ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції, яка запропонована Поляковим Ю.В.

Рішення прийняте "ЗА" - 353 054 845 голосів, що становить 56,98654% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,00378% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

27. Внесення змін до "ПОЛОЖЕННЯ ПРО ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН (ПРАВЛІННЯ) ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції. Затвердження "ПОЛОЖЕННЯ ПРО ПРАВЛІННЯ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції.

Рішення не прийняте.

28. Внесення змін до "ПОЛОЖЕННЯ ПРО РЕВІЗІЙНУ КОМІСІЮ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції. Затвердження "ПОЛОЖЕННЯ ПРО РЕВІЗІЙНУ КОМІСІЮ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" в новій редакції.

Рішення не прийняте.

29. Попереднє схвалення значних правочинів у сфері постачання та транспортування природного газу протягом одного року. Визначення граничної вартості таких правочинів.

Рішення зборів. Забезпечити газопостачання на ліцензованій території, для чого попередньо схвалити укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами договорів на:

- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 2 600 000 000 (два мільярди шістсот мільйонів) гривень;

- надання послуг з транспортування природного газу магістральними трубопроводами граничною сукупною вартістю 650 000 000 (шістсот п'ятдесят мільйонів) гривень;

- надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами граничною сукупною вартістю 1 300 000 000 (один мільярд триста мільйонів) гривень;  
- реалізацію природного газу граничною сукупною вартістю 2 600 000 000 (два мільярди шістсот мільйонів) гривень.

Рішення прийняте "ЗА" - 619 115 889 голосів, що становить 88,95343% від загальної кількості голосів акціонерів, "ПРОТИ" - 364 923 голосів, що становить 0,05243% від загальної кількості голосів акціонерів, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від загальної кількості голосів акціонерів. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

30. Визначення уповноваженої особи для підписання значних правочинів у сфері постачання та транспортування природного газу з наділенням її правом передоручення підписання третім особам. Рішення зборів. Призначити Голову Правління ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" особою, яка уповноважується для підписання значних правочинів у сфері постачання та транспортування природного газу з наділенням її правом передоручення підписання третім особам.

Рішення прийняте."ЗА" - 619 115 889 голосів, що становить 99,93141% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "ПРОТИ" - 364 923 голосів, що становить 0,0589% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах, "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах. Не брали участі в голосуванні 60 000 голосів акціонерів, зареєстрованих для участі у Загальних Зборах.

31. Прийняття рішення про ліквідацію Ревізійної комісії Товариства.

Рішення не прийняте

32. Прийняття рішення про скасування "ПОЛОЖЕННЯ ПРО РЕВІЗІЙНУ КОМІСІЮ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

Рішення не прийняте

## VIII. Інформація про дивіденди

	За результатами звітного періоду		За результатами попереднього періоду	
	За простими акціями	За привілейованими акціями	За простими акціями	За привілейованими акціями
<b>Сума нарахованих дивідендів, грн.</b>				
<b>Нараховані дивіденди на одну акцію, грн</b>				
<b>Сума виплачених дивідендів, грн</b>				
<b>Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів</b>	д/н	д/н	д/н	д/н
<b>Дата виплати дивідендів</b>	д/н	д/н	д/н	д/н
<b>Опис</b>	<p>ПАТ "Донецькоблгаз" привілейованих акцій не випускало.</p> <p>За підсумками 2011 року підприємство отримало чистий прибуток у розмірі 14 773 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 24.04.2012р. було прийняте рішення направити долю чистого прибутку звітного 2011 року у розмірі 4 431 900,00 грн. на виплату дивідендів, що складає 0,63677 коп. на одну акцію.</p> <p>Станом на 31.12.2013р. за підсумками 2011 року виплачено дивідендів на суму 4 112 тис, грн. або 92,78 % від нарахованої суми дивідендів 4 431, 9 грн. в тому числі в 2013 році сплачено 61 тис.грн.</p> <p>За підсумками 2012 року підприємство отримало чистий збиток у розмірі 906 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 23.04.2013р. було прийняте рішення не нараховувати дивіденди за підсумками 2012 року.</p> <p>За підсумками 2013 року підприємство отримало чистий збиток у розмірі 72 625 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 04.04.2014р. було прийняте рішення не нараховувати дивіденди за підсумками 2013 року.</p> <p>Станом на 31.12.2014р. за підсумками 2011 року виплачено дивідендів на суму 4 113,89 тис, грн. або 92,82 % від нарахованої суми дивідендів 4 431, 9 тис. грн., в тому числі в 2014 році сплачено 1,889 тис.грн.</p> <p>За підсумками 2014 року підприємство отримало чистий прибуток у розмірі 31 028 тис. грн.</p>			

## X. Відомості про цінні папери емітента

### 1. 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
23.07.2010	583/1/10	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000084040	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.01	696000000	6960000.00	100.000000000000
<b>Опис</b>	<p>Попередні Свідоцтва про випуск акцій:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Свідоцтво №26/1/94 від 17.05.1994р. видане Фінансовим управлінням Донецької облдержадміністрації, форма існування цінних паперів не визначена, кількість акцій 98 784 735 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 987 847,35 грн, доля в статутному капіталі 18,91%. Анульоване у зв'язку з заміною.</li> <li>Свідоцтво №306/1/96 від 18.07.1996р. видане Міністерством фінансів України, форма існування цінних паперів не визначена, кількість акцій 423 619 122 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 4 236 191,22 грн, доля в статутному капіталі 81,09%. Анульоване у зв'язку з заміною.</li> <li>Свідоцтво №391/05/1/98 від 26.11.1998р. видане Донецьким територіальним управлінням ДКЦПФР, документарна форма існування цінних паперів, кількість акцій 522 403 857 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 5 224 138,57 грн, доля в статутному капіталі 100,00%. Анульоване у зв'язку з новою емісією.</li> <li>Свідоцтво №298/1/00 від 22.06.2000р. видане Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку, документарна форма існування цінних паперів, кількість акцій 696 000 000 шт., номінальна вартість акції 0,01грн, сума за номіналом 6 960 000,00 грн, доля в статутному капіталі 100,00%. Анульоване у зв'язку з дематеріалізацією акцій.</li> </ol> <p>Державну реєстрацію випуску цінних паперів бездокументарної форми існування здійснено Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку 23.07.2010 року, свідоцтво № 583/1/10. Кількість цінних паперів 696 000 000 шт., номінал одного цінного папера 0.01 грн., сума за номіналом 6 960 000,00 грн., доля в статутному капіталі емітента 100.00%.</p> <p>У зв'язку з перейменуванням товариства з Відкритого акціонерного товариства ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" на Публічне акціонерного товариства "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" на виконання вимог закону України "Про акціонерні товариства" свідоцтво про реєстрацію випуску акцій було замінено. Дата видачі нового свідоцтва 12.08.2011 року. Свідоцтво № 583/1/10, дата реєстрації 23.07.2010р. Кількість цінних паперів 696 000 000 шт., номінал одного цінного папера 0.01 грн., сума за номіналом 6 960 000,00 грн., доля в статутному капіталі емітента 100.00%.</p> <p>Додаткова емісія емітентом не здійснювалася та не планується.</p> <p>Інформація про внутрішні та зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента (біржовий ринок, організаційно оформлені позабіржові ринки цінних паперів) відсутня. Підприємство включено до біржового списку фондової біржі ПРАТ "ФБ"ІННЕКС" (код ЄДРПОУ 23425110, адреса: 01015, м.Київ, вул. Московська, 43/11), договір б/н від 08.01.2014р.</p> <p>Інформація щодо фактів лістингу/делістингу цінних паперів на інших фондових біржах відсутня.</p>								





## XI. Опис бізнесу

### Важливі події розвитку (в тому числі злиття, поділ, приєднання, перетворення, виділ)

Важливі події розвитку.

Газопостачання міст області почалося в 1936 році попутним коксовим газом. Масову газифікацію почато у 1958 році з м. Амвросіївка, коли до області прийшов природний газ. Рішенням виконкому Сталінської обласної Ради депутатів №972 від 28.11.1958 року був затверджений план газифікації житлового фонду області на період 1959-1965 рр. Першими отримали природний газ Донецьк (Сталіно), Маріуполь (Жданов), Макіївка, Амвросіївка і Харцизьк (1959р). У 1960р отримали газ Дружківка, Краматорськ, Костянтинівка. В 1961-1962 рр. газифікуються Єнакієво, Артемівськ, Слов'янськ. В 1959 році у зв'язку з газифікацією 17 міст області, в системі комунального господарства області було створене госпрозрахункове обласне управління газовими підприємствами "Облпромобутгаз". Першими промисловими користувачами були Харцизький сталепроволочно-канатний та трубний заводи, Костянтинівський металургійний та стекольний заводи, Краматорський металургійний завод, Ново-Краматорський машинобудівний завод, Артемівський завод кольорового прокату, Микитівський ртутний комбінат. Зараз більш 3000 підприємств використовують природний газ для виробничих потреб та опалення.

Згідно Постанови Ради Міністрів УРСР від 22.08.1975р №400 та Наказу Міністерства комунального господарства УРСР від 05.09.1975р. №299 була проведена реорганізація структури управління газовими господарствами в області, внаслідок чого трест "Облпромобутгаз" було ліквідовано та організовано Донецьке виробниче об'єднання газового господарства "Донецькоблгаз", підпорядковане Республіканському об'єднанню "Укргаз". Донецьке виробниче об'єднання газового господарства виступало єдиним виробничим комплексом, до складу якого входили 20 міжрайонних виробничих управлінь газового господарства та 2 газорозподільчі станції зрідженого газу. З них Донецьке та Жданівське міжрайонні управління газових господарств мали самостійні баланси. Інші виробничі одиниці, які входили до складу об'єднання не були юридичними особами. В 1992 році підприємство було перейменоване в Донецьке обласне державне підприємство по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз".

Останню реорганізацію підприємства було проведено в 1994 році, відповідно до Указу Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15.06.1993р. №210/93 та наказу Державного комітету України по нафті і газу №80 від 11.03.1994р. Було створене Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" шляхом перетворення з Донецького обласного державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз". До складу Товариства увійшли 19 філій: 17 управлінь по газопостачанню та газифікації, ремонтно-будівельне управління "Газ-сервіс" і Донецька газонаповнювальна станція.

Приватизація підприємства проводилась центральним апаратом Фонду державного майна України. План приватизації був виконаний 11.07.1997р.

В 2011 році, на виконання вимог Закону України "Про акціонерні товариства" ВАТ "Донецькоблгаз" було перейменовано в публічне акціонерне товариство "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" (скорочено ПАТ "Донецькоблгаз").

На початку 60 років область споживала 69,2 млн.м.куб. природного газу за рік, довжина газових мереж становила 127 км, було газифіковано 18 100 квартир. Протягом 2013 року через газотранспортну мережу ПАТ "Донецькоблгаз" споживачі отримали 1 839 млн.куб.м. природного газу, транспортування здійснювалося по 12 778 км газопроводів високого, середнього та низького тисків.

На усіх етапах розвитку головним завданням підприємства є забезпечення надійності газопостачання і безаварійності в користуванні газом як на об'єктах промисловості, так і в побуті.

В 2009 році компанії виповнилося 50 років. Цей ювілей, не зважаючи на фінансові труднощі, був зустрінутий трудовими здобутками - подією загальнодержавного значення. Було завершено будівництво першого в Україні експериментального поліетиленового газопроводу високого тиску. Цей газопровід, довжиною 16 км, розрахований на тиск газу до 10 атм, з'єднав газорозподільну станцію на магістральному газопроводі компанії "Укртрансгаз" в с. Ново-Миколаївка с газорегуляторним пунктом в с. Богородичне (Слов'янський район). В 2010 році природний газ надійшов до м. Святогірськ та до багатьох населених пунктів.

Ми не зупиняємося на досягнутому. В 2013 році було збудовано:  
- газопровід середнього тиску із поліетиленових труб 4 824 пог.м. з метою газифікації східної частини м. Курахово Мар'їнського району що надає можливість здійснити газифікацію 900 будинків приватного сектору, школу, дитячий садок, залізничну станцію та інші об'єкти;

- виконана реконструкція газопроводу середнього тиску м.Світлодарськ понад 1 200 пог.м. , встановлено 4 ШРП, що дало можливість підключити до природного газу 125 житлових будинків;  
- здійснено кільцювання газопроводів в м. Дружківка, с. Райське; Красноармійськ вул 1 травня - вул. Люта; вул. Дніпропетровська - вул. Чайкіна, ГРП №6; від ГК 21 до ГК 23; м. Горлівка, жилмасив "Будівельник"; Докучаєвськ, м. Волноваха, вул. Ювілейна.

На базі Єнакієвського УГГ у 2000 році створено центр з професійної підготовки та підвищення кваліфікації, проведення цільових курсів з обслуговування сучасного газового обладнання вітчизняного та імпортного виробництва, з безпечної експлуатації систем газопостачання.

На базі Костянтинівського УГГ з 2001 року існує хіміко-аналітична лабораторія, завданням якої є контроль за якістю і параметрами природного газу, що транспортується по усій області. Лабораторія акредитована на право проведення вимірювань в сфері державного метрологічного нагляду. Лабораторія обладнана необхідною вимірювальною технікою, випробовувальним обладнанням та стандартними зразками, а також нормативною документацією, яка регламентує вимоги до об'єктів вимірювання.

На базі Ясинуватського УГГ створена випробувальна лабораторія технічної діагностики - випробовування, діагностика, огляд посудин, які працюють під тиском, контроль якості зварних з'єднань фізичним методом. Лабораторія призначена для виконання спеціальних робіт згідно вимогам "Державних будівельних норм" (ДБН) В.2.5-20-2001 "Газопостачання", ДНАОП 0..00-1.07-94 "Правила улаштування та безпечної експлуатації посудин, які працюють під тиском", РСН 358-91 "Зварювання поліетиленових труб під час будівництва газопроводів". Державним комітетом України за наглядом за охороною праці наданий дозвіл на проведення робіт підвищеної небезпеки.

На базі Артемівського УГГ створена електровимірювальна лабораторія, фактично до її складу входять дві лабораторії

- вимірювання в сфері розповсюдження державного метрологічного контролю, вимірювання електричних параметрів в системах електропостачання, електрохімічного захисту на газових мережах;

- держповірня та ремонт промислових газових лічильників.

На базі Краматорського УГГ створена лабораторія технічного огляду вантажопідійомних машин та механізмів.

На базі РБУ "Газ Сервіс" створений сервісний центр по повірню та ремонту побутових газових лічильників. Сервісний центр здійснює вхідний контроль, ремонт та повірня промислових та побутових газових лічильників, повірня електронних коректорів та електронних приладів обліку газу, повірка датчиків тиску та температури.

## **Організаційна структура емітента, дочірні підприємства, філії, представництва та інші відокремлені структурні підрозділи із зазначенням найменування та місцезнаходження, ролі та перспектив розвитку, зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів**

У складі ПАТ "Донецькоблгаз діють 19 філій без статусу юридичної особи:

1. Амвросіївське УГГ, 87302 м.Амвросіївка, вул. Артема ,7
2. Артемівське УГГ, 84500, м.Артемівськ, вул. Носакова ,3
3. Горлівське УГГ, 84617, м.Горлівка, вул. Горького,58-а
4. Дебальцівське УГГ, 84791, м.Дебальцеве, сел. Миронівське, вул. Радянська, 37
5. Дзержинське УГГ, 85202, м.Дзержинськ, вул. Донбаська, 56
6. Докучаєвське УГГ, 85740, м.Докучаєвськ, вул.Комсомольська, 47
7. Дружківське УГГ, 84200, м.Дружківка, вул. Н-Садова, 2-а
8. Єнакієвське УГГ, 86400, м.Єнакієве, пр.Металургів, 56
9. Костянтинівське УГГ, 85114, м.Костянтинівка, вул.Ємельянова,76
10. Краматорське УГГ, 84313, м.Краматорськ, вул.Южна, 1
11. Красноармійське УГГ, 85300, м.Красноармійськ, вул.Артема,154
12. Мар'їнське УГГ, 85600, м.Мар'їнка, вул. Чапаєва, 1-а
13. Слов'янське УГГ, 84112, м.Слов'янськ, вул. Чубаря 28-б
14. Старобешівське УГГ, 87200, смт.Старобешеве, пр. Чкалова 21/1
15. Харцизьке УГГ, 86700, м.Харцизьк, вул.Бірюзова,2
16. Шахтарське УГГ, 86200, м.Шахтарськ, вул.Комунаров, 26
17. Ясинуватське УГГ 86000, м.Ясинувата, вул.Макеевська,1
18. Донецька ГНС 86115, м.Макиївка, Червоногвардійський р-н, Донецька ГНС

УГГ - управління газового господарства, мають повний виробничий цикл для надання послуг в сфері транспортування природного газу розподільчими трубопроводами та реалізації зрідженого газу.

Донецька ГНС (Донецька газонаповнювальна станція зрідженого газу) є базовим підприємством для обслуговування управлінь ПАТ та реалізації населенню зрідженого газу.

РБУ (ремонтно-будівельне управління) "Газ-Сервіс", виконує будівельні роботи для управлінь під час виконання газифікації об'єктів.

Дочірніх підприємств ПАТ "Донецькоблгаз" не має.

Змін в організаційній структурі підприємства на протязі 2014 року не було.

**Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента**

За 2014 рік середньооблікова чисельність працівників становить 4609 особи, з них чисельність осіб облікового складу складає 4509 осіб (в 2013 році - 4705 осіб). Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом 100 осіб (в 2013 році - 117 осіб).

Фонд оплати праці штатним працівникам становить - 155 863,3 тис.грн. (в 2013 році - 178 745,4 тис.грн.), Позаштатним працівникам та особам, які працюють за сумісництвом нарахована оплата праці в сумі 2 345,9 тис.грн (в 2013 році - 2 324,5 тис.грн.).

Середньомісячна заробітна платня 1-го працюючого за 12 місяців 2014 року склала 2 860,5 грн., у порівнянні з аналогічним періодом 2013 року фактично зменшилася на 8,58%. Зменшення заробітної платні та скорочення фонду оплати праці пов'язано з погіршенням фінансового стану підприємства в 2014 році та відсутності можливості сплати додаткових винагород.

Заборгованість за заробітною платою станом на 01.01.2015р. по ПАТ "Донецькоблгаз" відсутня.

На протязі 2013 року працівники підприємства працювали в умовах повного робочого тижня та повного робочого дня.

Загальна чисельність працівників станом на 31.12.2014р. становить 4 475 осіб.

На підприємстві сформований кадровий резерв. Спеціалісти, які зараховані до кадрового резерву проходять перепідготовку та підвищення кваліфікації за рахунок підприємства, згідно укладеним договорам з вищими навчальними закладами - на базі Донецької філії Київського національного університету будівництва і архітектури, Донбаської державної академії будівництва і архітектури та на власних учбових центрах. Однак тяжке фінансове положення підприємства змусило частково відмовитися від фінансування витрат на навчання співробітників в сторонніх навчальних закладах.

На базі учбового центру Єнакіївського УГГ здійснюється проведення навчання працівників підприємства за питаннями охорони праці, професійна підготовка та підвищення кваліфікації по робітничим професіям. Учбовий центр забезпечений трьома учбовими класами у тому числі класом для відпрацювання практичних дій під час експлуатації та ремонту газового обладнання та устаткування, полігоном з газовими мережами та об'єктами систем газопостачання. Учбові класи забезпечені необхідними засобами наочної агітації, технічною літературою, посібниками з охорони праці, методичними матеріалами. Для забезпечення учбового процесу підприємство має сучасне газове обладнання та устаткування, комп'ютерну, аудіо-відеотехніку. Проведені цільові навчальні курси по новому газовому обладнанню як вітчизняному так і імпортному.

В 2014 році на базі учбового центру підготоване 69 контролерів газового господарства, 183 слюсарей ВДГО, 142 слюсаря по експлуатації та ремонту підземних газопроводів, 21 слюсарей АДС, 20 monterів ЕХЗ, 2 наповнювача балонів, 192 стропальщиків. Робітникам після проходження курсів підвищення кваліфікації підвищені робочі розряди.

Прошли навчання за питаннями охорони праці 280 ІТР.

Один раз на 3 роки начальники управлінь газових господарств, головні інженери, начальники виробничо-технічних відділів та інженерно-технічні спеціалісти підвищують кваліфікацію за питаннями галузевих та будівельних норм, нормам безпеки ведення робіт, електробезпеки, правил пожежної безпеки з подальшим складанням іспитів та отриманням свідоцтва.

**Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання**

Асоціація ділового співробітництва підприємств газового ринку код ЄДРПОУ 30779549  
адреса : 03035 м. Київ, вул. Урицького, 45, оф. 410

Асоціація ділового співробітництва підприємств газового ринку сприяє створенню умов для пошуку та широкого обговорення напрямків реформування системи газозабезпечення в Україні; забезпечує громадську підтримку реформування системи газозабезпечення в Україні; сприяє налагодженню взаємовигідних зв'язків між регіонами, окремими підприємствами всіх форм власності та організаційно-правових форм діяльності; сприяє державним органам в питаннях розробки та впровадження сучасних стандартів у галузі газопостачання і гармонізація та доведення стандартів України до рівня міжнародних стандартів, пропаганді та впровадженню міжнародних стандартів; організує співробітництво з законодавчої та виконавчими органами держави в питаннях розробки та прийняття законодавчої та нормативної бази, регулюючої ринок та прискорюючої стабілізацію галузі; організує проведення громадської оцінки науково-технічного рівня досліджень, розробок, нових технологій і засобів за профілем Асоціації та визначення можливостей використання досягнень світової науки в розвитку системи газопостачання України, участь в розробці та реалізації міжнародних програм і проектів.

Строк діяльності Асоціації - безстроковий

ПАТ "Донецькоблгаз" прийнято до членів Асоціації в 2001 році. До вкладу асоціації також входять інші ПАТ по газопостачанню та газифікації України. Термін участі ПАТ "Донецькоблгаз"- безстроковий.

Публічне акціонерне товариство Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", код ЄДРПОУ 20077720, адреса: 01001, м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6.

Компанія НАК "Нафтогаз України" утворена з метою сприяння структурній перебудові нафтової, газової та нафтопереробної галузі економіки України, підвищення рівня енергетичної безпеки держави, забезпечення ефективного функціонування та розвитку нафтогазового комплексу, більш повного задоволення потреб промислових та побутових споживачів у сировині та паливно-енергетичних ресурсах.

Строк діяльності НАК "Нафтогаз України" - безстроковий.

38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" передано до статутного капіталу ПАТ НАК "Нафтогаз України" з моменту утворення НАКу - 25.05.1998р.

НАК "Нафтогаз України" має представників в Наглядовій Раді АТ та в Ревізійній комісії АТ.

Строк діяльності НАК "Нафтогаз України" - безстроковий. Термін участі ПАТ "Донецькоблгаз" - до прийняття рішення Кабінетом Міністрів України щодо приватизації пакету акцій, який передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України".

**Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності**

Емітент не проводить спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

**Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітнього періоду, умови та результати цих пропозицій**

Пропозицій щодо реорганізації підприємства з боку третіх сторін не надходило.

**Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)**

ПАТ "Донецькоблгаз" складає зведений баланс, стоїть на обліку в Донецькій спеціалізованій державній податковій інспекції по роботі з великими платниками податків.

Відповідно до норм частини 5 статті 8 та частини 2 статті 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" на підприємстві діє наказ "Про облікову політику підприємства" від 31.12.2013р за № 299.

## 1. Організаційні основи ведення бухгалтерського обліку на підприємстві.

Відповідальність за організацію бухгалтерського обліку, забезпечення фіксування всіх господарських (фінансових) операцій у первинних документах і зберігання оброблених документів, реєстрів бухгалтерського обліку, фінансових звітів протягом установленого законодавством строку (але не менше 3 років) покласти на вповноважену посадову особу, яка здійснює керівництво підприємством, структурним підрозділом відповідно до чинного законодавства й установчих документів.

### 1.1. Структура й принципи впровадження діяльності бухгалтерії підприємства.

1.1.1. Забезпечити ведення бухгалтерського обліку зведеної фінансової звітності Підприємства й апарату управління силами бухгалтерії апарату управління під керівництвом головного бухгалтера, який безпосередньо підпорядкований Голові правління.

1.1.2. Бухгалтерський облік у структурних підрозділах ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" (далі - Підприємство) здійснювати силами бухгалтерії підрозділів, очолюваних головними бухгалтерами.

1.1.3. Розпорядження головного бухгалтера підприємства, що стосуються здійснення бухгалтерського обліку на підприємстві, є обов'язковими для виконання всіма працівниками підприємства згідно з організаційно-управлінською структурою підприємства.

1.1.4. Головний бухгалтер несе особисту відповідальність за організацію й ведення обліку перед керівником підприємства.

1.1.5. Права й обов'язки головного бухгалтера визначаються посадовою інструкцією.

1.1.6. Склад бухгалтерії апарату й бухгалтерій структурних підрозділів встановити штатним розкладом. Обов'язки й відповідальність працівників бухгалтерії регламентувати посадовими інструкціями, які затверджуються керівником підприємства.

1.1.7. Головному бухгалтеру підприємства та головним бухгалтерам структурних підрозділів:

- керуватись у своїй роботі затвердженою обліковою політикою;
- забезпечити дотримання на підприємстві установлених єдиних методологічних основ бухгалтерського обліку, складання й надання у встановлений термін фінансової й податкової звітності;
- організувати контроль за достовірним і своєчасним відображенням на рахунках бухгалтерського обліку всіх господарських операцій;
- забезпечити оформлення матеріалів, пов'язаних з нестачею й відшкодуванням втрат від неї, втрат і псування цінностей підприємства.

### 1.2. Основні принципи організації й ведення бухгалтерського обліку й складання фінансових звітів.

1.2.1. Бухгалтерський облік і фінансова звітність повинні відображати достовірну, неупереджену й повну інформацію про фінансовий стан підприємства. Впровадження бухгалтерського обліку та фінансової звітності здійснювати на таких основних принципах:

- обачність;
- повне висвітлення;
- автономність;
- послідовність;
- безперервність;
- нарахування й відповідність доходів і витрат;
- превалювання змісту над формою;
- історичної (фактичної) собівартості;
- єдиного грошового вимірника;
- періодичності.

1.2.2. Головному бухгалтеру підприємства та головним бухгалтерам структурних підрозділів здійснити:

1.2.2.1. постійний бухгалтерський облік та складання фінансової звітності відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (П(С)БО).

1.2.2.2. складання фінансових звітів відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності. Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміти стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (PMСBO/IASB):

Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);

Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСBO/IAS);

Тлумачення, які розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (TKMCF3/ IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (PKT/SIC).

1.2.3. Фінансові звіти Підприємства повинні містити дані бухгалтерського обліку відповідно до П(С)BO з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій з метою надання інформації відповідно до МСФЗ.

1.2.4. Для складання фінансової звітності відповідно до IAS 1 "Подання фінансових звітів" здійснювати обачну оцінку вартості активів, зобов'язань, доходів та витрат, які відображаються у фінансовій звітності, а також тих активів та зобов'язань, вартість яких на дату складання звітності залежить від можливості відбуття або здійснення подій у майбутньому.

1.2.5. Для визначення балансової вартості активів використовувати принцип історичної собівартості. Доходи та витрати Підприємства визнавати на основі принципу нарахування та відповідності.

1.2.6. Попередні оцінки керівництва Підприємства.

Під час підготовки фінансових звітів у відповідності до МСФЗ забезпечити здійснення попередніх оцінок й припущень, які мають вплив на суми, що представлені у фінансовій звітності та врахувати властиву цим оцінкам неточність та їх вплив на фактичні результати, які відображаються в наступних періодах з врахуванням можливих відмінностей від цих оцінок.

1.2.7. Валюта оцінки та подання.

1.2.7.1. Основним економічним середовищем Підприємства, в якому здійснюються генерація та витрати більшої частини грошових коштів, є Україна. Валюта, яка має вплив на ціни продажу послуг Підприємства, на трудові, матеріальні та інші витрати Підприємства, що пов'язані з наданням послуг, є українська гривня.

1.2.7.2. Курсові різниці визнавати у прибутку або збитку в тому періоді, в якому вони виникають, за винятком угод хеджування, чистих інвестицій у закордонну господарську одиницю та інших випадків, передбачених МСФЗ.

1.2.8. Затвердити для застосування план рахунків, який використовується підприємством згідно облікової політики у відповідності до П(С)BO, з використанням субрахунків другого та третього порядків. У разі потреби Підприємство може застосовувати додаткові субрахунки.

1.2.9. Для складання звітності за сегментами визнавати пріоритетним звітним сегментом "господарський сегмент" з розподіленням по наступним основним сегментам (видам товарів, робіт, послуг):

- продаж природного газу;
- послуги з постачання природного газу;
- надання послуг з транспортування природного газу;
- реалізація скрапленого газу;
- газифікація;
- будівельно-монтажні роботи;
- інші нерозподілені види господарської діяльності.

Інформацію за географічними сегментами та сегментами діяльності відображати згідно вимог IFRS 8 "Операційні сегменти". Сегмент діяльності відображати у звітності, якщо його частка становить більше 10% від загального об'єму показників діяльності Підприємства.

1.2.10 Консолідація.

1.2.10.1. У складі підприємства діють 19 структурних підрозділів без статусу юридичної особи:

- Амвросіївське УГГ,
- Артемівське УГГ,
- Горлівське УГГ,
- Дебальцівське УГГ,
- Дзержинське УГГ,
- Докучаєвське УГГ,
- Дружківське УГГ,
- Єнакієвське УГГ,
- Костянтинівське УГГ,
- Краматорське УГГ,
- Красноармійське УГГ,
- Мар'їнське УГГ,
- Слов'янське УГГ,
- Старобешівське УГГ,
- Харцизьке УГГ,
- Шахтарське УГГ,
- Ясинуватське УГГ,

- Донецька ГНС,
- РБУ "Газ-Сервіс".

УГГ - управління газового господарства, які мають повний виробничий цикл для надання послуг в сфері: транспортування природного газу розподільчими трубопроводами, постачання природного газу за регульованим і нерегульованим тарифом, продаж зрідженого газу та інше. Донецька газонаповнювальна станція зрідженого газу є базовим підприємством для обслуговування філій та продаж зрідженого газу об'єктам промислового, комунального і побутового призначення та населенню. Ремонтно-будівельне управління "Газ-Сервіс" здійснює капітальне будівництво об'єктів газопостачання, у тому числі на правах замовника і власними силами, виконання поточних та капітальних ремонтів, та інше. Дочірніх підприємств ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" не має.

Головному бухгалтеру Підприємства складати зведений баланс та здійснювати податкові взаємовідносини з Донецькою спеціалізованою державною податковою інспекцією по роботі з великими платниками податків як одноособовому платнику податку на прибуток та ПДВ.

Структурні підрозділи ПАТ "Донецькоблгаз" є самостійними платниками наступних податків та зборів:

- єдиний внесок на соціальне страхування;
- податок з доходів фізичних осіб;
- збір за спеціальне використання води;
- збір за першу реєстрацію транспортного засобу;
- екологічний податок;
- плата за землю;
- державне мито;
- збір у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності (крім збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для населення, розрахунок якого здійснює Апарат ПАТ "Донецькоблгаз");
- місцеві податки і збори.

1.2.10.2 Для обліку операцій за розрахунками між головним підприємством і структурними підрозділами за взаємним відвантаженням матеріальних цінностей, наданням послуг, виконанням робіт і проведенням інших розрахунків застосовувати субрахунок 6830 "Внутрішньогосподарські розрахунки з апаратом управління", 6831 "Внутрішньогосподарські розрахунки між структурними підрозділами".

1.2.10.3 Структурним підрозділам підприємства вести бухгалтерський і податковий облік самостійно, складати фінансову звітність, окремі елементи статистичної звітності й надавати відомості у встановленому порядку Головному підприємству й іншим адміністративним (контролюючим) органам.

1.2.10.4. За внутрішніми розрахунками між структурними підрозділами враховувати формування вартості робіт (послуг), яка підлягає відшкодуванню, з врахуванням прямих, загальнопромислових витрат і амортизаційних відрахувань.

2. Методи бухгалтерського обліку й принципи оцінки доходів і витрат.

2.1. Доходи.

2.1.1. Визнання доходів.

Доходи визнавати як валове надходження економічних вигід протягом періоду, що виникає в ході звичайної діяльності суб'єкта господарювання, коли власний капітал зростає в результаті цього надходження, а не в результаті внесків власників капіталу.

2.1.1.2. Доходи визнавати за справедливою вартістю, тобто сумою, за якою можна обміняти актив або погасити заборгованість в операції між обізнаними, зацікавленими та незалежними сторонами.

2.1.2. Виручку від реалізації товарів визнавати за фактом надходження та переходу права власності, при цьому на момент визнання доходів виконувати такі умови:

- Підприємство передало покупцеві суттєві ризики та вигоди, пов'язані з володінням товаром;
- Підприємство не зберегло за собою ані управлінських функцій у тому розумінні, що звичайно асоціюється з володінням товарами, ані фактичного контролю над проданими товарами;
- сума виручки може бути достовірно визначена;
- існує висока імовірність отримання економічних вигод, пов'язаних з угодою;
- понесені або очікувані витрати, пов'язані з угодою, можуть бути достовірно визначені.

2.1.3. Виручку за угодами з надання послуг визначати виходячи із ступеня завершеності. Ступінь завершеності надання послуг визначати за методом вивчення виконання робіт.

2.1.4. Прибутки та збитки, які виникають від групи однорідних операцій, визнавати згідно МСБО 1 "Подання фінансових звітів" на нетто-основі (продаж валюти, курсові різниці, продаж основних засобів та інвестицій, тощо).

## 2.2. Договори на будівництво.

2.2.1. У випадку, якщо фінансовий результат договору на будівництво може бути надійно розраховано, виручку та витрати визнавати пропорційно ступеню завершеності робіт за договором на звітну дату.

2.2.2. Ступінь завершеності визначати як частку витрат на виконання робіт до звітної дати в загальній розрахунковій сумі витрат за договором, за винятком випадків, коли ця частка не відображає ступінь завершеності робіт. Відхилення за обсягами виконаних робіт, претензій і заохочувальних виплат враховувати в тій мірі, в якій вони можуть бути надійно оцінені, та їх отримання вважається високоймовірним.

2.2.3. У випадку, якщо фінансовий результат за договором на будівництво не може бути надійно розраховано, виручку відображати тільки в тій сумі, в якій очікується відшкодування понесених витрат за договором. Витрати за договором списувати на витрати в тому періоді, коли вони були понесені.

## 2.3. Витрати.

### 2.3.1. Визнання витрат.

Витрати визнавати виходячи з принципу відповідності доходів та витрат, зазначеного в Концептуальній основі МСБО 1 "Подання фінансових звітів", якщо при цьому:

- існує ймовірність вибуття активів, що містять у собі економічні вигоди;
- сума витрат може бути достовірно визначена.

2.3.1.2. Витрати обліковувати окремо за видами діяльності (об'єктами бухгалтерського обліку). Об'єктами бухгалтерського обліку Підприємства вважати:

- транспортування природного газу розподільчими мережами;
- постачання природного газу;
- реалізація зрідженого палива;
- інші види діяльності.

2.3.1.3. До суми виробничої собівартості послуг та виконаних робіт включати:

- прямі матеріальні витрати;
- прямі виплати на оплату праці;
- інші прямі витрати;
- загальновиробничі витрати.

2.3.1.4. Загальновиробничі витрати не розподіляти на змінні і постійні, розподілені і нерозподілені загальновиробничі витрати.

2.3.1.5. Базою розподілення загальновиробничих витрат визнавати пряму заробітну платню виробничого персоналу.

2.3.1.6. Витрати, які пов'язані з операційною діяльністю, але не є складовою частиною собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг), розподіляти на адміністративні витрати, витрати на збут та інші операційні витрати.

### 2.3.2. Витрати за позиками.

2.3.2.1. Витратами на позики визнавати:

відсотки за банківським овердрафтом, короткостроковими і довгостроковими позиками;

амортизацію знижок чи премій, пов'язаних з позиками;

амортизацію другорядних витрат, пов'язаних з отриманням позик;

фінансові витрати, пов'язані з фінансовою орендою;

курскові різниці, які виникають унаслідок отримання позик в іноземній валюті, якщо вони розглядаються, як коригування витрат на відсотки.

2.3.2.2. Витрати на позики, безпосередньо пов'язані з будівництвом або створенням активів, для підготовки яких до запланованого використання або продажу потрібен певний час, включати до вартості таких активів до того часу, доки вони не будуть придатні до запланованого використання або продажу.

2.3.2.3. Всі інші витрати на позики визнавати як витрати в тому періоді, в якому вони були понесені, незалежно від використання позики.

### 2.3.3. Податок на прибуток.

2.3.3.1. Витрати з податку на прибуток мають враховувати загальну суму, яка включається для визначення прибутку або збитку за період, відповідно до поточних та відстрочених податків. Витрати з податку на прибуток визнавати в консолідованому Звіті про сукупний дохід, крім випадків, коли вони відносяться до операцій, визнаних безпосередньо у складі власного капіталу.

2.3.3.2. Інші податки, окрім податку на прибуток, відображати у складі операційних витрат.

2.3.3.3. Поточний податок на прибуток в фінансових звітах розраховувати відповідно до українського законодавства, чинного на звітну дату. Поточний податок на прибуток визнавати зобов'язанням у сумі, що підлягає сплаті. Перевищення сплаченої



суми податку на прибуток над сумою, яка підлягає сплаті, визнавати дебіторською заборгованістю.

3. Методи бухгалтерського обліку й принципи оцінки активів, зобов'язань і капіталу.

3.1. Основні засоби

3.1.1. Основні засоби згідно вимогам МСБО 16 "Основні засоби" приймати до обліку за первісною фактичною вартістю. У фінансовій звітності основні засоби відображати за переоціненою вартістю, що дорівнює їх справедливій вартості на дату переоцінки, за вирахуванням накопиченої амортизації і накопичених збитків від зменшення їхньої корисності.

3.1.2. До складу основних засобів Підприємством включати матеріальні активи з терміном експлуатації більше 1 року та первісною вартістю 2 500 грн. та більше. Вартість придбаних матеріальних активів з терміном експлуатації до 1 року або первісною вартістю до 2 500 грн. відображати у складі витрат в періоді придбання.

3.1.3. При припиненні визнання активу, приріст від його переоцінки, що віднесений до капіталу стосовно об'єкту основних засобів, відносити безпосередньо до нерозподіленого прибутку.

3.1.4. Об'єкти незавершеного будівництва включати до складу основних засобів, але не амортизувати до моменту вводу їх в експлуатацію.

3.1.5. Амортизацію нараховувати прямолінійним методом рівними частинами протягом всього терміну корисного використання основних засобів. Ліквідаційну вартість основних засобів визнавати рівною нулю.

3.1.6. Вартість землі, що належить Підприємству на правах власності, не амортизувати.

3.1.7. Терміни корисного використання встановити для кожного об'єкту основних засобів окремо та приблизно визнати для груп:

Групи основних засобів Терміни корисного використання

Будівлі від 20 років

Споруди від 15 років

Газопроводи від 30 до 40 років

Машини й обладнання від 2 до 5 років

Транспортні засоби 5 років

Офісне обладнання та інвентар від 4 до 12 років

3.1.1.8. Облік основних засобів, які використовуються для транспортування, зберігання і розподілу газу, і не підлягають приватизації, здійснювати відокремлено від основних засобів, право власності на які належить Підприємству.

3.1.1.9. Щомісячно, в сумі нарахованої амортизації по безоплатно одержаним основним засобам зменшувати доходи майбутніх періодів та відображати доходи від безоплатно одержаних активів.

3.1.10. Витрати на реконструкцію і модернізацію об'єктів основних засобів капіталізувати та за рахунок капіталізації збільшувати первісну вартість таких об'єктів. Витрати з обслуговування, поточного і капітального ремонту визнавати поточними витратами в Звіті про сукупний дохід в тому періоді, в якому вони здійснені.

3.1.11. Об'єкти основних засобів списувати в разі продажу або у випадку, коли від подальшого використання активу не очікується отримання майбутніх економічних вигід. Прибуток або збиток від продажу або іншого вибуття об'єктів основних засобів визначати, як різницю між ціною продажу та балансовою вартістю цих об'єктів, і відображати в прибутках та збитках.

3.1.12. Форми аналітичного обліку основних засобів та форми документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за стандартами П(С)БО.

3.2. Інвестиційна нерухомість.

3.2.1. До інвестиційної нерухомості відносити власні або орендовані на умовах фінансової оренди земельні ділянки, будівлі, споруди, які розташовані на землі, утримуються з метою одержання орендних платежів та/або збільшення власного капіталу, а не для виробництва та постачання товарів, надання послуг, адміністративної мети або продажу в процесі звичайної діяльності.

3.2.2. Інвестиційну нерухомість у відповідності до вимог МСБО 40 "Інвестиційна нерухомість" визнавати активом, якщо існує ймовірність того, що підприємство отримає в майбутньому від її використання економічні вигоди у вигляді орендних платежів та/або збільшення власного капіталу, та її первісна вартість може бути достовірно визначена.

3.2.3. Придбану (створену) інвестиційну нерухомість зараховувати на баланс підприємства за первісною вартістю. Одиницею обліку інвестиційної нерухомості

вважати земельну ділянку, будівлю (частину будівлі) або їх поєднання, а також активи, які утворюють з інвестиційною нерухомістю цілісний комплекс і в сукупності генерують грошові потоки.

3.2.4. У фінансовій звітності інвестиційну нерухомість відображати за переоціненою вартістю, що дорівнює її справедливій вартості на дату переоцінки за вирахуванням накопиченої амортизації і накопичених збитків від зменшення її корисності.

3.2.5. Об'єкт інвестиційної нерухомості списувати з балансу при вибутті або остаточному виведенні з експлуатації, коли більше не передбачається отримання пов'язаних з ним економічних вигід. Будь-який дохід або витрати від списання об'єкта (різниця між чистими надходженнями від вибуття та балансовою вартістю активу) включати до прибутку та збитків за період, в якому майно списується.

### 3.3. Нематеріальні активи.

3.3.1. У нематеріальні активи Підприємства включати немонетарні активи, що не мають фізичної субстанції та можуть бути ідентифіковані.

3.3.2. Придбані нематеріальні активи Підприємство враховувати за собівартістю. Подальшу оцінку нематеріальних активів здійснювати відповідно до МСБО 38 "Нематеріальні активи" і відображати собівартість нематеріального активу за вирахуванням зносу або збитків від зменшення корисності нематеріального активу.

3.3.3. Амортизація нематеріальних активів здійснювати на прямолінійній основі, виходячи з термінів корисної дії нематеріального активу. Термін корисної дії нематеріального активу визначати індивідуально для кожного нематеріального активу. Встановити такі орієнтовні терміни корисної дії нематеріального активу:

Перелік нематеріальних активів                      Терміни корисного використання

Програмне забезпечення  
років

3-5

Авторські та суміжні з ними права      3-5 років

Патенти                      3-5 років

Права на користування землею      3-5 років

Ліцензії                      3-5 років

3.3.4. Нематеріальні активи що придбані окремо.

Нематеріальні активи, що були придбані окремо, оцінювати за собівартістю з вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності. Амортизацію визнавати згідно методу прямолінійного списання. Визначений термін експлуатації та метод амортизації переглядати в кінці кожного звітного періоду з метою врахування значних змін в очікуваній формі споживання майбутніх економічних вигід, втілених в активі.

3.3.5. Внутрішньо-генеровані нематеріальні активи.

3.3.5.1. Для визнання внутрішньо-генерованих нематеріальних активів класифікувати генерування активу на етапі дослідження та етапі розробок.

3.3.5.2. Первісне визнання внутрішньо-генерованих нематеріальних активів здійснювати за собівартістю, що являє собою суму видатків, понесених з дати, коли нематеріальний актив уперше почав відповідати критеріям визнання, зазначеним вище. Після первісного визнання внутрішньо-генерований нематеріальний актив відображати за його собівартістю за вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності.

3.3.6. Нематеріальний актив списувати при продажу або у випадку, коли від його використання чи вибуття не очікується надходження майбутніх економічних вигід. Прибуток або збиток від списання нематеріального активу, який представляє собою різницю між чистими надходженнями від вибуття та балансовою вартістю активу, включати до прибутку та збитку в момент списання.

3.3.7. Форми аналітичного обліку нематеріальних активів та форми документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за національними стандартами П(С)БО.

### 3.4. Зменшення корисності матеріальних та нематеріальних активів (окрім гудвілу)

3.4.1. На кожну звітну дату переглядати облікову вартість матеріальних та нематеріальних активів, щоб визначити, чи є якась ознака того, що корисність активу може зменшитися. Якщо така ознака є, виконати оцінювання суми очікуваного відшкодування такого активу.

3.4.2. Сумою очікуваного відшкодування вважати більшу з двох оцінок: балансова вартість активу (чи одиниці, що генерує грошові кошти) за вирахуванням витрат на продаж або його вартість при використанні. 3.4.3. Якщо сума очікуваного відшкодування активу менша за його балансову вартість, балансову вартість активу зменшувати до суми його очікуваного відшкодування. Збиток від зменшення корисності негайно визнавати в прибутках чи збитках, окрім випадків, коли актив не

обліковують за переоціненою вартістю; в такому випадку збиток від зменшення корисності визнавати як уцінка.

### 3.5. Непоточні активи, утримувані для продажу.

3.5.1. Непоточний актив (або ліквідаційну групу) класифікувати як утримуваний для продажу, якщо його балансова вартість буде, в основному, відшкодовуватися шляхом операції продажу, а не поточного використання. Таку умову вважати виконаною, якщо актив (або ліквідаційна група) придатний для негайного продажу в тому стані, в якому він знаходиться на момент продажу, на умовах, яких зазвичай дотримуються при продажі таких активів (або ліквідаційних груп).

3.5.2. Непоточний актив (або ліквідаційну групу) оцінювати як утримуваний для продажу за нижчою з оцінок: балансовою вартістю або справедливою вартістю за вирахуванням витрат на продаж.

### 3.6. Відстрочений податок на прибуток.

3.6.1. Відстрочений податок на прибуток визнавати відповідно до вимог МСБО 12 "Податок на прибуток".

3.6.2. Відстрочений податок на прибуток розраховувати за методом балансових зобов'язань відносно перенесених з минулих періодів податкових збитків і тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань та їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності.

3.6.3. Відстрочені податки не визнавати відносно тимчасових різниць при первісному визнанні активу або зобов'язання в разі операції, яка не є об'єднанням компаній, коли така операція не впливає ні на бухгалтерський, ні на податковий прибуток.

3.6.4. Відстрочений податок оцінювати за податковими ставками, які будуть діяти або плануються до введення в дію на звітну дату і які, як очікувалось, будуть застосовуватися в періодах, коли буде сторновано тимчасову різницю або використаний перенесений податковий збиток.

3.6.5. Відстрочені податкові активи по сторнованих тимчасових різницях і перенесених податкових збитках визнавати лише в тій мірі, в якій існує упевненість в тому, що в наявності буде оподатковуваний прибуток, відносно якого можна буде реалізувати суми вирахувань.

### 3.7. Запаси.

3.7.1. Запасами визнавати активи, які відповідають одному з критеріїв:  
утримуються для продажу в звичайному ході діяльності;  
перебувають у процесі виробництва для такого продажу;  
існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг.

3.7.2. Запаси оцінювати за найменшим з двох показників: собівартістю або чистою вартістю реалізації. Для визначення собівартості запасів використовувати метод ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів.

3.7.3. Чистою вартістю реалізації вважати попередньо визначену ціну продажу в звичайному ході бізнесу за вирахуванням попередньо оцінених витрат на завершення та попередньо оцінених витрат, необхідних для здійснення продажу.

3.7.4. Балансову вартість реалізованих запасів визнавати як витрати періоду, в якому визнається відповідний дохід.

3.7.5. Транспортно-заготівельні витрати (витрати на придбання запасів, оплату тарифів (фрахту), вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів усіма видами транспорту до місця їх використання), які можуть бути ідентифіковані (безпосередньо пов'язані з придбанням певних одиниць запасів) включати до складу первісної вартості таких запасів.

3.7.6. Для запасів, що знаходяться без руху більше ніж 2 роки створювати резерв під знецінення у розмірі 50% від балансової вартості запасів на звітну дату.

3.7.7. Форми аналітичного обліку запасів та форми первинних документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за національними стандартами П(С)БО.

### 3.8. Грошові кошти та їх еквіваленти.

3.8.1. Грошовими коштами та їх еквівалентами вважати гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції з початковим терміном розміщення до трьох місяців. Суми, використання яких обмежене, виключати зі складу грошових коштів та їх еквівалентів. Суми, обмеження відносно яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку за зобов'язаннями протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати, включати до складу інших необоротних активів.

### 3.9. Дебіторська заборгованість.

3.9.1. Дебіторську заборгованість відображати за чистою вартістю реалізації. Дебіторську заборгованість, яка виражена в іноземній валюті, переводити у валюту звітності відповідно до МСБО 21 "Вплив змін валютних курсів". Прибутки та збитки, що виникли в результаті перерахування, відображати у Звіті про фінансові результати.

3.9.2. Дебіторську заборгованість відображати за первісною вартістю з урахуванням ПДВ та за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Величину резерву сумнівних боргів визначати за методом застосування абсолютної суми сумнівної заборгованості, виходячи з аналізу платоспроможності окремих дебіторів, станом на дату балансу.

### 3.10. Кредиторська заборгованість.

3.10.1. Кредиторську заборгованість відображати за первісною історичною вартістю з урахуванням ПДВ. Припиняти відображення фінансових зобов'язань у фінансових звітах тільки у випадку, якщо зобов'язання, визначені у відповідному договорі, було виконано, відмінено, або термін їх дії закінчився.

### 3.11. Оренда.

3.11.1. Договір оренди класифікувати як фінансова оренда, якщо згідно умовам такого договору усі ризики та винагороди, пов'язані з володінням, переходять до орендаря. Усі інші договори оренди класифікувати як операційна оренда.

3.11.1.1. Підприємство - орендодавець.

3.11.1.1.1. Активи, що утримуються за угодами про фінансову оренду, визнавати як дебіторська заборгованість за сумою, що дорівнює чистим інвестиціям в оренду. Орендні платежі, що підлягають отриманню, визнавати погашенням основної суми боргу та фінансовим доходом від надання Підприємством інвестицій та послуг. Дохід від фінансової оренди відносити на облікові періоди для відображення сталої періодичної прибутковості чистих інвестицій Підприємства в фінансову оренду.

3.11.1.1.2. Дохід від операційної оренди визнавати в складі доходу на прямолінійній основі протягом строку оренди.

3.11.1.2. Підприємство - орендар.

3.11.1.2.1. Первісне визнання активів, що утримуються Підприємством згідно договорам фінансової оренди, здійснювати за справедливою вартістю орендованого майна на початку оренди, або за теперішньою вартістю мінімальних орендних платежів, яка визначати на початку оренди, якщо вона нижча за справедливую вартість. Відповідне зобов'язання перед орендодавцем включати до Звіту про фінансовий стан, як зобов'язання з фінансової оренди.

3.11.1.2.2. Орендні платежі розподіляти між фінансовими витратами та зменшенням непогашених зобов'язань для того, щоб забезпечити сталу періодичну ставку відсотка на залишок зобов'язань. Витрати на фінансову оренду визнавати витратами в тому періоді, в якому вони були понесені. Непередбачені орендні платежі відображати як витрати в тих періодах, в яких вони понесені.

3.11.1.2.3. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнавати витратами на прямолінійній основі протягом строку оренди окрім випадків, коли інша систематична основа краще відображає часову схему вигід від використання орендованого активу. Непередбачені платежі за операційною орендою відображати як витрати в тих періодах, в яких вони понесені.

### 3.12. Державна допомога.

3.12.1. Державна допомога - це захід уряду, розроблений для надання економічних пільг, визначених конкретно для Підприємства, які відповідають певним якісним критеріям.

3.12.2. Державну допомогу визнавати лише за наявності обґрунтованої впевненості в тому, що Підприємство виконає умови їх надання та гранти будуть одержані. Державну допомогу визнавати доходом тих періодів, до яких віднесено й відповідні витрати, які вони мають компенсувати, і не відносити безпосередньо до складу капіталу.

3.12.3. Облік пільг та субсидій.

3.12.3.1. Нараховані пільги та субсидії пільговим категоріям населення за спожитий природний газ відображати в обліку у періоді їх виникнення.

3.12.3.2. Погашення нарахованих пільг та субсидій Державним казначейством України відображати у бухгалтерському обліку у періоді виникнення розрахунків.

3.12.3.3. Державні субсидії, що є активами, згідно п. 24 IAS 20 "Облік державних субсидій та розкриття інформації про державну допомогу" відображати як доходи майбутніх періодів, які визнаються систематично протягом строку корисного використання активу.

### 3.13. Виплати працівникам та програми пенсійного забезпечення.

3.13.1. Підприємству здійснювати виплати працівникам у вигляді поточних виплат: заробітної плати, внесків на соціальне страхування, компенсації невикористаної відпустки та інших виплат і нарахувань, що здійснюються відповідно до законодавства України.

3.13.2. Нараховану суму виплати працівникам за роботу, яку вони виконали протягом звітного періоду, визнавати поточним зобов'язанням.

3.13.3. Підприємству здійснювати платежі до Пенсійного фонду України за ставками та в розмірах, визначених законодавством України. Ніяких інших програм пенсійного забезпечення не використовувати. Будь-які одноразові виплати працівникам, що виходять на пенсію, визнавати витратами періоду, в якому вони були здійснені.

3.14. Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи.

3.14.1. Забезпечення визнавати тоді, коли Підприємство має теперішню заборгованість (юридичну чи конструктивну) внаслідок минулої події та існує імовірність, що вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, буде необхідним для погашення заборгованості та можна достовірно оцінити її суму.

3.14.2. Суму, що визнається як забезпечення, визнавати оцінкою видатків, необхідних для погашення теперішньої заборгованості на звітну дату Звіту про фінансовий стан, що враховує ризики та невизначеності, які пов'язані з сумою зобов'язання. У випадках, коли вплив вартості грошей у часі суттєвий, суму забезпечення визнавати у сумі теперішньої вартості видатків, які будуть потрібні для погашення зобов'язання.

3.14.3. Якщо деякі або всі видатки, потрібні для погашення забезпечення, будуть компенсовані іншою стороною, компенсацію визнавати лише тоді, коли фактично визначено, що компенсація буде отримана, якщо Підприємство погасить заборгованість. Компенсацію розглядати як окремий актив із сумою, яка не перевищує суму забезпечення.

3.14.4. Збиткові договори.

3.14.4.1. Зобов'язання за збитковими договорами враховувати в складі резерву майбутніх витрат і оцінювати за тими ж принципами. Договір вважати збитковим, якщо Підприємство прийняло на себе договірні зобов'язання, виконання яких пов'язане з неминучими збитками, тобто сума витрат по виконанню зобов'язань перевищує економічні вигоди, які будуть отримані за договором.

3.14.5. Резерв на гарантійне обслуговування.

3.14.5.1. Резерв на гарантійне обслуговування, що проводиться згідно з законодавством про захист прав споживачів, формувати на дату реалізації товарів у сумі, яку визначати базуючись на найкращій оцінці керівництвом витрат, що необхідні для погашення зобов'язань Підприємства.

3.14.6. Резерви на виплату відпусток.

3.14.6.1. Забезпечення на оплату відпусток працівників визнавати згідно вимог чинного законодавства України. Для оцінки суми забезпечення використовувати фактичні дані за нарахованою заробітною платою та відпускними за попередній звітний період.

3.15. Фінансові активи.

3.15.1. Фінансові активи визнавати в обліку і виключати з обліку в момент укладання угоди, якщо її умови вимагають поставки активу протягом терміну, прийнятого на відповідному ринку. Фінансові активи первісно оцінювати за справедливою вартістю з урахуванням витрат на оформлення угоди. Винятком вважати фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки, або збитки, які первісно оцінювати за справедливою вартістю.

3.15.2. Фінансові активи класифікувати за такими категоріями:

- такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки;
- такі, що утримуються до погашення;
- наявні для продажу;
- позики і дебіторська заборгованість.

3.15.3. Віднесення фінансових активів до тієї чи іншої категорії здійснювати в залежності від їх особливостей і цілей придбання, і виконувати у момент їх взяття до обліку.

3.15.4. Метод ефективної ставки відсотка.

3.15.4.1. Метод ефективної ставки відсотка використовувати для розрахунку амортизованої вартості боргового зобов'язання і розподілу процентних доходів на відповідний період. Ефективною ставкою відсотка вважати ставку дисконтування очікуваних майбутніх грошових надходжень (включаючи всі отримані або перераховані платежі за борговим інструментом, що є невід'ємною частиною ефективної ставки відсотка, витрати з оформлення угоди та інші премії або дисконти) на очікуваний строк до погашення боргового інструменту або (якщо прийнятно) на більш короткий термін до балансової вартості на момент прийняття боргового інструменту до обліку.

3.15.4.2. Доходи за борговими інструментами відображати за методом ефективної ставки відсотка, за винятком фінансових активів, які оцінювати за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.5. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.5.1. Фінансовий актив класифікувати як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки або, якщо він призначений для торгівлі, або, якщо він віднесений до даної категорії при первісному відображенні в обліку.

3.15.6. Фінансовий актив класифікувати як "призначений для торгівлі", якщо він:

- придбаний з основною метою перепродажу в найближчому майбутньому;
- при первісному взятті на облік є частиною портфеля фінансових інструментів, який управляється Підприємством як єдиний портфель, за яким є поточна історія короткострокових придбань та перепродажів;
- є деривативом, не позначеним як інструмент хеджування в угоді ефективного хеджування.

3.15.7. Фінансовий актив, який не є "призначеним для торгівлі", визначати таким, якщо він оцінений за справедливою вартістю, через прибутки або збитки в момент взяття на облік у наступних випадках:

- застосування такої класифікації усуває або значно скорочує дисбаланс в оцінці або обліку активів і зобов'язань, які, в іншому випадку, могли би виникнути;
- фінансовий актив є частиною групи фінансових активів або фінансових зобов'язань, управління й оцінка якої здійснюється на основі справедливої вартості, відповідно до документально оформленої стратегії управління ризиками або інвестиційної стратегії Підприємства, а інформація про таку групу подається всередині організації на цій основі;
- фінансовий актив є частиною інструменту, що містить один або кілька вбудованих деривативів, і МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" дозволяє класифікувати інструмент в цілому (актив або зобов'язання) як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.8. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відображати за справедливою вартістю з урахуванням переоцінки у складі прибутків і збитків. У чисті прибутки або збитки включати дивіденди і відсотки, отримані від фінансового активу, і відображати у складі інших прибутків і збитків Звіту про сукупні доходи.

3.15.9. Фінансові активи, що утримуються до погашення.

3.15.9.1. Непохідні фінансові активи з фіксованими або обумовленими платежами та фіксованим терміном погашення, які Підприємство має намір і можливість утримувати до погашення, визнавати фінансовими активами, що утримуються до погашення. Такі активи обліковувати за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка за вирахуванням резерву знецінення. Дохід по них визначати за методом ефективної ставки відсотка.

3.15.10. Фінансові активи, наявні для продажу.

3.15.10.1. Акції та облігації, що погашаються та обертаються на організованих ринках, класифікувати як "наявні для продажу" та відображати за справедливою вартістю. Вкладення в акції, що не обертаються на організованому ринку, також класифікувати як фінансові активи, наявні для продажу, і обліковувати за справедливою вартістю, якщо справедливу вартість можливо достовірно оцінити.

3.15.11. Доходи і витрати, що виникають внаслідок зміни справедливої вартості, визнавати в іншому сукупному доході і накопичувати в резерві переоцінки фінансових вкладень, за винятком:

- випадків знецінення;
- процентного доходу, розрахованого за методом ефективної ставки відсотка;
- курсових різниць, які визнаються у прибутках і збитках.

3.15.12. При вибутті або знеціненні фінансового активу накопичені доходи або витрати, раніше визнані в резерві переоцінки фінансових вкладень, відносити на фінансові результати у періоді вибуття або зменшення корисності.

3.15.13. Дивіденди, які нараховуються за наявними для продажу цінними паперами, що є інструментами власного капіталу, відносити на фінансові результати при виникненні у Підприємства права на їх отримання.

3.15.14. Справедливу вартість наявних для продажу грошових активів в іноземній валюті визначати в тій же валюті і перераховувати за обмінним курсом на звітну дату. Курсові різниці, що відносяться на прибутки або збитки, визначати, виходячи з амортизованої вартості грошового активу. Інші курсові різниці визнавати в іншому сукупному доході.

3.16. Позики та дебіторська заборгованість.

3.16.1. Торгівельну дебіторську заборгованість, видані позики та іншу дебіторську заборгованість з фіксованими або обумовленими платежами, що не обертаються на організованому ринку, класифікувати як "позики та дебіторська заборгованість".

Позики та дебіторську заборгованість обліковувати за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка за вирахуванням знецінення. Процентний дохід визнавати шляхом застосування ефективної ставки відсотка, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, процентний дохід за якою буде незначним.

3.16.1.1. Короткострокову дебіторську заборгованість відображати за первісною договірною вартістю з урахуванням ПДВ та за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Величину сумнівних боргів визначати виходячи з аналізу платоспроможності окремих дебіторів.

3.16.2. Знецінення фінансових активів.

3.16.2.1. Фінансові активи, за винятком активів, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, оцінювати на предмет знецінення станом на кінець кожного звітного періоду. Фінансові активи вважати знеціненими при наявності об'єктивних даних, що свідчать про зменшення прогнозованих майбутніх грошових потоків за даним активом в результаті подій, що відбулися після взяття фінансового активу до обліку.

3.16.2.2. За наявними для продажу або вкладеними в акції фінансовими активами значне або тривале зниження справедливої вартості нижче вартості їх придбання вважати об'єктивним свідченням знецінення. Для всіх інших фінансових активів, включаючи наявні для продажу векселі до погашення і дебіторську заборгованість за фінансовою орендою, об'єктивні ознаки знецінення можуть включати:

- значні фінансові труднощі емітента або контрагента;
- невиклату або прострочення виплати відсотків і основної суми боргу;
- високу ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації позичальника.

3.16.2.3. Для окремих категорій фінансових активів (таких як торгівельна дебіторська заборгованість), які окремо не визнані знеціненими, проводити оцінку на предмет знецінення в цілому по портфелю. Об'єктивною ознакою зниження вартості портфеля дебіторської заборгованості вважати історичні дані про її погашення, збільшення числа прострочень погашення заборгованості протягом середнього терміну, встановленого договорами Підприємства, а також суттєві зміни в економіці, які можуть впливати на рівень погашення дебіторської заборгованості.

3.16.2.4. Для фінансових активів, які обліковуються за амортизованою вартістю, величину збитку від знецінення розраховувати, як різницю між балансовою вартістю активу та поточною вартістю прогнозованих майбутніх грошових потоків, дисконтованих з використанням ефективної ставки відсотка, первісно використаної відносно фінансового активу.

3.16.2.5. За рахунок збитків від знецінення зменшувати балансову вартість всіх фінансових активів, за винятком торгівельної дебіторської заборгованості, зниження вартості якої здійснювати за рахунок резерву. У разі визнання безнадійною торгівельну дебіторську заборгованість списувати також за рахунок резерву. Зміни резерву відображати у прибутках і збитках.

3.16.2.6. Якщо наявний для продажу фінансовий актив буде визнано знеціненим, доходи або витрати, накопичені в іншому сукупному доході, перекласифікувати у фінансові результати поточного періоду.

3.16.2.7. Якщо в наступному періоді розмір збитку від знецінення фінансового активу (за винятком наявних для продажу інструментів власного капіталу) зменшується і таке зменшення об'єктивно прив'язане до події, яка мала місце після визнання знецінення, то раніше відображений збиток від знецінення відновлювати через рахунок прибутків або збитків. При цьому балансова вартість фінансових активів на дату відновлення збитку від знецінення не може перевищувати балансову вартість, яка була б відображена у разі, якщо б знецінення не визнавалося.

3.16.2.8. Збитки від знецінення наявних для продажу інструментів власного капіталу, раніше відображені в прибутках і збитках, не відновлювати. Будь-яке збільшення справедливої вартості таких активів, після визнання збитку від знецінення, відображати безпосередньо в іншому сукупному доході.

3.16.3. Списання фінансових активів.

3.16.3.1. Списувати фінансові активи тільки в разі припинення договірних прав на грошові потоки за ними, або у випадку передачі фінансового активу з відповідними ризиками та вигодами іншій організації. Якщо Підприємство зберігає всі основні ризики і вигоди від володіння активом і продовжує контролювати переданий актив, продовжувати відображати свою частку в цьому активі, і пов'язані з ним можливі зобов'язання. Якщо Підприємство зберігає всі основні ризики і вигоди від володіння переданим фінансовим активом, продовжувати обліковувати даний фінансовий актив, а отримані при передачі засоби відображати у вигляді забезпеченої позики.

3.17. Фінансові зобов'язання та інструменти власного капіталу, випущені Підприємством.

3.17.1. Класифікація як зобов'язання або капіталу.

3.17.1.1. Боргові інструменти та інструменти власного капіталу класифікувати як фінансові зобов'язання або капітал виходячи із суті відповідного договору.

### 3.17.2. Інструмент власного капіталу.

3.17.2.1. Інструмент власного капіталу - це будь-який договір, що підтверджує право на частку активів організації після вирахування всіх її зобов'язань.

Інструменти власного капіталу, випущені Підприємством, відображати у розмірі надходжень по ним за вирахуванням прямих витрат на їх випуск.

### 3.17.3. Комбіновані інструменти.

3.17.3.1. Компоненти комбінованих інструментів (конвертованих облігацій), випущених Підприємством, класифікувати окремо, як фінансові зобов'язання або інструменти власного капіталу, виходячи із суті договору. На дату випуску справедливую вартість боргового компонента визначати з використанням ринкової ставки відсотка за аналогічними неконвертованими інструментами. Дану суму відображати як зобов'язання за амортизованою вартістю до моменту конвертації або настання терміну погашення інструменту. Компонент капіталу оцінювати шляхом вирахування вартості боргового компонента із загальної вартості комбінованого фінансового інструменту. Отриману величину відносити на рахунок капіталу за вирахуванням податку на прибуток і в подальшому не переоцінювати.

### 3.17.4. Зобов'язання за договорами фінансової гарантії.

3.17.4.1. Зобов'язання за договорами фінансової гарантії первісно оцінювати за справедливою вартістю, якщо їх не кваліфікують як такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, і в подальшому відображати за найбільшою з таких величин:

- вартістю зобов'язань, що визначається відповідно до МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи";
- первісною вартістю за вирахуванням (у відповідних випадках) накопиченої амортизації, розрахованої відповідно до принципів визнання виручки, викладеними у відповідному параграфі даних приміток.

### 3.17.5. Фінансові зобов'язання.

3.17.5.1. Фінансові зобов'язання класифікувати або, як фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки, або як інші фінансові зобов'язання.

3.17.5.2. Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.17.5.3. До складу фінансових зобов'язань, що оцінювати за справедливою вартістю через прибутки та збитки, включати фінансові зобов'язання, призначені для торгівлі, а також зобов'язання, кваліфіковані при первісному відображенні в обліку як такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки.

3.17.5.4. Фінансове зобов'язання класифікувати як "призначене для торгівлі", якщо воно:

- придбане з основною метою зворотного викупу в найближчому майбутньому;
- при первісному прийнятті до обліку є частиною портфеля фінансових інструментів, які управляються Підприємством як єдиний портфель, за яким є поточна історія короткострокових покупок і перепродажів;
- є деривативом, не позначеним, як інструмент хеджування в угоді ефективного хеджування.

3.17.5.5. Фінансове зобов'язання, що не є фінансовим зобов'язанням, призначеним для торгівлі, кваліфікувати як фінансове зобов'язання, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки та збитки, в момент прийняття до обліку, якщо:

- застосування такої класифікації усуває або значно скорочує дисбаланс в оцінці або обліку активів і зобов'язань, який, в іншому випадку, міг би виникнути;
- фінансове зобов'язання є частиною групи фінансових активів або фінансових зобов'язань, управління й оцінка якої здійснюється на основі справедливої вартості відповідно до документально оформленої стратегії управління ризиками або інвестиційної стратегії Підприємства, а інформація про таку групу подається всередині організації на цій основі;
- фінансове зобов'язання є частиною інструменту, що містить один або більше вбудованих деривативів, і МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" дозволяє класифікувати інструмент в цілому (актив або зобов'язання) як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.17.5.6. Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відображати за справедливою вартістю, з віднесенням переоцінки на рахунок прибутків і збитків. У чисті прибутки або збитки, визнані як прибутки та збитки, включати відсотки, сплачені за фінансовим зобов'язанням, і відображати у складі інших прибутків та збитків Звіту про сукупні доходи.

### 3.17.6. Інші фінансові зобов'язання.

3.17.6.1. Інші фінансові зобов'язання, включаючи позикові кошти, брати до обліку за справедливою вартістю за вирахуванням витрат на оформлення угоди.

3.17.6.2. Інші фінансові зобов'язання оцінювати за амортизованою вартістю. Процентні витрати розраховувати з використанням методу ефективної ставки відсотка.



3.17.6.3. Метод ефективної ставки відсотка використовувати для розрахунку амортизованої вартості фінансового зобов'язання та розподілу процентних витрат на відповідний період. Ефективна ставка відсотка - це ставка дисконтування очікуваних майбутніх грошових виплат на очікуваний термін до погашення фінансового зобов'язання або (за наявності) на коротший термін до погашення балансової вартості на момент взяття боргового інструменту до обліку. У випадку, якщо різниця між відсотковою ставкою за фінансовим зобов'язанням відрізняється від середньої ринкової процентної ставки за аналогічними зобов'язаннями, що є доступними на ринку менше ніж на 1%, фінансові зобов'язання відображати у балансі за історичною вартістю згідно з угодою.

3.17.7. Списання фінансових зобов'язань.

3.17.7.1. Списувати фінансові зобов'язання тільки у разі їх погашення, анулювання або закінчення строку вимоги по них.

4. Податковий облік.

4.1. Відповідно до Податкового кодексу України ПАТ "Донецькоблгаз" сплачує податок на прибуток консолідовано. Визначення доходів і витрат здійснювати на підставі вимог Розділу III "Податок на прибуток підприємств" Податкового Кодексу України.

4.1.1. З метою дотримання єдиного методу формування доходів і витрат в податковому обліку необхідно:

4.1.1.2. Доходами від операційної діяльності структурних підрозділів визнавати доходи від основних видів діяльності згідно з Довідкою з Єдиного державного реєстру підприємств і організацій України. Доходи від інших видів діяльності відображати в декларації з податку на прибуток підприємства у складі інших доходів (з наданням додатків).

4.1.1.3. Вартість природного газу, придбаного ПАТ "Донецькоблгаз", відображати у складі витрат в декларації з податку на прибуток підприємства апаратом ПАТ "Донецькоблгаз" на підставі акту приймання-передачі природного газу в додатку "Собівартість придбаних (виготовлених) і реалізованих товарів (робіт, послуг)".

4.1.1.4. Вартість придбаних товарно-матеріальних цінностей, робіт, послуг відображають апарат управління та структурні підрозділи, що формують собівартість реалізованих товарів, виконаних робіт, зроблених послуг. При передачі товарно-матеріальних цінностей, робіт, послуг, придбаних у фізичної особи - підприємця, що сплачує єдиний податок (окрім послуг у сфері інформатизації) між структурними підрозділами в накладній на відпустку вказувати "придбано у фізичної особи - підприємця, що сплачує єдиний податок".

4.1.1.5. При виконанні робіт (наданні послуг) структурними підрозділами в межах юридичної особи ПАТ "Донецькоблгаз" для цілей оподаткування витрати відображає структурний підрозділ, який виконав такі роботи (надав послуги).

4.1.1.6. При виконанні робіт (наданні послуг) сторонніми підприємствами (організаціями) для ПАТ "Донецькоблгаз" з подальшим розподілом витрат між структурними підрозділами для цілей оподаткування витрати відображає апарат ПАТ "Донецькоблгаз".

4.1.1.7. Формування доходів і витрат на будівництво об'єктів за замовленням сторонніх організацій (у тому числі НАК "Нафтогаз України"): структурні підрозділи формують витрати (з розшифровкою по елементах витрат) на будівництво об'єктів і передають їх РСУ "Газ-сервіс" (основному виконавцеві підрядних робіт), а РСУ "Газ-сервіс" акумулює витрати (з розшифровкою по елементах витрат) на будівництво об'єктів і передають їх апарату ПАТ "Донецькоблгаз". Апарат відображає в декларації з податку на прибуток витрати на будівництво об'єктів у момент формування доходів (оформлення форми КВ- 2 і КВ- 3) в розрізі елементів витрат.

4.1.1.8. Розрахунок суми витрат, пов'язаних з ремонтом і поліпшенням об'єктів основних засобів, у тому числі орендованих, здійснювати в розмірі, що не перевищує 10 відсотків сукупної балансової вартості усіх груп основних засобів на початок звітного року, врахованих на балансі юридичної особи згідно з вимогами п.146.12. ст.146 Податкового Кодексу України.

У разі, якщо сума витрат, пов'язаних з ремонтом і поліпшенням об'єктів основних засобів, по окремих підрозділах вище встановленого Податковим Кодексом України граничного рівня (10%), такі підрозділи надають в центральну бухгалтерію розрахунок у формі декларації, з урахуванням суми перевищення, в обов'язковому порядку разом з розрахунковою декларацією надають відповідну довідку, в якій вказується окремо сума перевитрати на ремонти і поліпшення основних засобів. Контроль над дотриманням граничного рівня витрат на ремонти і поліпшення основних засобів здійснюється бухгалтерією апарату управління централізованого, при складанні консолідованої декларації.

4.1.1.9. Амортизацію об'єктів основних засобів нараховувати згідно п.146.2. ст.146 Податкового Кодексу впродовж терміну корисного використання (експлуатації) об'єкту, який встановлений платником податку, але не менш мінімально допустимого терміну, встановленого пунктом 145.1. ст.145 Податкового Кодексу, щомісячно,

починаючи з місяця, що слідує за місяцем введення об'єкту основних засобів в експлуатацію і призупиняється на період його реконструкції, модернізації, добудови, дообладнання, консервації і інших видів поліпшення і консервації. Метод нарахування амортизації основних засобів в податковому обліку - прямолінійний (п.п.1 п.145.1.5 Податкового Кодексу).

4.1.10. Звільнення від оподаткування прибутку підприємства згідно ст.154.8 Податкового Кодексу України в межах фактичних витрат, що не перевищують загальну річну суму передбачених інвестиційною програмою, схваленою національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, на капітальні вкладення з будівництва (реконструкції, модернізації) магістральних газопроводів, газорозподільних мереж, підземних сховищ газу та встановлення лічильників газу населенню здійснює Апарат ПАТ "Донецькоблгаз".

4.2. Податок на додану вартість ПАТ "Донецькоблгаз" сплачує централізовано. Відповідно до вимог абз.2 п.2 Порядку заповнення податковою накладною, затвердженої наказом ДПАУ від 21.12.2010г. №969 і абз.2 п.2 Порядку ведення реєстру виданих і отриманих податкових накладних, затвердженої наказом ДПАУ від 24.12.2010г. №1002, делегувати право виписки податкових накладних і право ведення частини реєстру виданих і отриманих податкових накладних структурним підрозділам, які входять до складу платника ПДВ. Податковий облік податку на додану вартість здійснювати на підставі вимог Розділу V "Податок на додану вартість" Податкового Кодексу України і інших законодавчих актів по оподаткуванню.

4.2.1. Датою виникнення податкових зобов'язань згідно п.187.7 ст.187 при постачанні товарів (послуг) з оплатою за рахунок бюджетних коштів являється дата зарахування таких грошових коштів на банківський рахунок платника податку або дата отримання відповідної компенсації у будь-якій іншій формі, включаючи зменшення заборгованості такого платника податку по його зобов'язанням перед бюджетом.

4.2.2. Датою виникнення податкових зобов'язань згідно п.187.10 ст.187 по постачанню газу природного населенню являється дата зарахування грошових коштів на банківський рахунок платника податку, датою виникнення права на податковий кредит є дата списання грошових коштів з банківського рахунку в оплату придбаних товарів(послуг).

4.2.3. До інших господарських операцій застосовувати дату виникнення податкових зобов'язань з ПДВ згідно статті 187 Податкового Кодексу України.

4.2.4. Бухгалтерський облік ПДВ здійснювати згідно "Інструкції по бухгалтерському обліку податку на додану вартість", затвердженою Наказом МФУ від 01.07.1997г. №141.

**Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньореалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік;**

До основних напрямків виробничо-господарської і фінансової діяльності ПАТ "Донецькоблгаз" відносяться: здійснення газопостачання та транспортування природного газу до об'єктів промислового, комунального і побутового призначення та населення; виконання планових та позапланових робіт, пов'язаних з безперервним та безаварійним газопостачанням споживачів; закупівля і реалізація скрапленого газу; здійснення капітального будівництва об'єктів газопостачання, у тому числі на правах замовника і власними силами; виконання поточних і капітальних ремонтів об'єктів газопостачання, газових приладів, засобів автотранспорту; установка,

сервісне обслуговування, та ремонт газової апаратури; розробка проектів на виконання робіт по розвитку систем газопостачання; електрохімічний захист газових мереж від корозії; виготовлення запасних частин та деталей до газових приладів, обладнання та газової апаратури.

Основні види послуг, які надає емітент, в натуральному та грошовому виразі.

Реалізаційні ціни. Доходи від послуг по транспортуванню та постачанню природного газу отримуються за рахунок тарифів на постачання та транспортування природного газу, які встановлюються Постановами НКРЕ. Останні тарифи які діяли в 2014 році: тариф на постачання природного газу - 54,60 грн. без ПДВ за 1000 куб.м (Постанова НКРЕ №585 від 30.04.2014р.); тариф на транспортування природного газу розподільчими трубопроводами - 254,70 грн. без ПДВ за 1000 куб.м. (Постанова НКРЕ №585 від 30.04.2014р.) Однак суттєве збільшення тарифу транспортування відбулося після зимового періоду коли було протранспортовано 53% річного об'єму, що не дозволило своєчасно покращати фінансовий стан підприємства

Обсяги виробництва (послуг)

1. Послуги по транспортуванню природного газу розподільчими газопроводами. Послуги по транспортуванню природного газу становлять 76,33 % від загального об'єму робіт. В 2014 році протранспортовано 1685,289 млн.куб.м . природного газу.

Промислові підприємства, бюджетні організації та підприємства теплоенергетики самостійно укладають договори на постачання природного газу з обраними ними постачальниками.

Доход від послуг по транспортуванню природного газу становить 398 365 тис.грн. без ПДВ

2. Послуги по постачанню природного газу. Послуги по постачанню природного газу становлять 7,81 % від загального об'єму робіт. В 2014 році поставлено 783,184 млн.куб.м. природного газу з них 679 732,605 млн.куб.м. поставлено населенню. При цьому договір про постачання природного газу населенню укладається один раз на рік з постачальником НАК "Нафтогаз України" (транзит газу).

Доход від послуг по постачанню природного газу становить 40 772 тис.грн. без ПДВ

3. Послуги по газопостачанню зрідженого газу. Послуги по газопостачанню зрідженого газу становлять 8,75% від загального об'єму робіт. В 2014 році поставлено 4 700 тн зрідженого газу.

Закупівля зрідженого газу здійснюється шляхом тендерних торгів. Доход від постачання зрідженого газу становить 45 672 тис.грн. без ПДВ.

4. Інші види робіт (прослуг) становлять 7,11% від загального об'єму робіт. Доход від інших послуг становить 37 115 тис.грн. без ПДВ., а саме

4.1. Газифікація житла та організацій - 45,5% доходів.

ПАТ "Донецькоблгаз" має у своєму штаті кваліфікованих фахівців, сучасну матеріально-технічну базу, всі необхідні дозвільні документи й може виконувати роботи з газифікації на договірній основі з підприємствами, організаціями, юридичними і фізичними особами.

4.2 Будівництво та реконструкція газопроводів, систем газопостачання, ремонт та заміна ділянок газопроводів, відключення, підключення, ізоляція ділянок газопроводів електрохімзахист, монтаж.

АТ "Донецькоблгаз" має у своєму штаті кваліфікованих фахівців, сучасну матеріально-технічну базу, всі необхідні дозвільні документи й може виконувати на договірній основі з підприємствами, організаціями, юридичними і фізичними особами, наступні види робіт:

- Гідравлічні розрахунки мереж газопостачання (як локальних, так і для населених пунктів у цілому);
- Розробку проектно-кошторисної документації на об'єкти систем газопостачання ( як на нове будівництво, так і на реконструкцію);
- Будівництво трубопроводів різного призначення (газопроводів, водопроводів, каналізації й т.д.) як зі сталевих, так і з поліетиленових труб;
- Реконструкцію трубопроводів шляхом протягнення поліетиленових труб усередині відпрацьованих термін експлуатації трубопроводів різного призначення;
- Монтаж газоредуруючого встаткування;
- Монтаж вузлів обліку газу;
- Монтаж засобів електрохімічного захисту трубопроводів;
- Газифікацію "під ключ" індивідуального й багатоквартирного житла;
- Реконструкцію внутрібудинкових систем газопостачання (заміна, додаткова установка й переміщення газових приладів, установка лічильників газу й т.д.);

- Повний комплекс робіт з технічного обслуговування газових мереж і споруджень на них, передбачений вимогами "Правил безпеки систем газопостачання України".

#### 4.3. Інші послуги:

4.3.1. Технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення, а саме: планове технічне обслуговування, дрібний ремонт газової апаратури та приладів, усунення аварійних ситуацій.

4.3.2. Встановлення газових лічильників та приладів. В діяльності по встановленню нових газових лічильників підприємство має конкурентів.

4.3.3. Злив, зберігання й відпустка зрідженого газу сторонніх організацій . Відпуск зрідженого газу комерційним організаціям оптом - для наступної реалізації

У ПАТ "Донецькоблгаз" функціонують та надають послуги спеціалізовані лабораторії, що виконують специфічні види робіт:

1. Хіміко-аналітична лабораторія - контроль якості, фізичних властивостей і ефективності спалювання природного газу; ідентифікація метану в пробах повітря.

2. Випробувальна лабораторія технічної діагностики - випробування, діагностика, огляд посудин, що працюють під тиском, контроль якості зварених з'єднань фізичними методами.

3. Електровимірвальна лабораторія - вимір електричних параметрів у системах електропостачання, електрохімічного захисту й на газових мережах.

4. Лабораторія технічного огляду - частковий і повний огляд вантажопідійомних машин і механізмів.

5. Сервісні центри по перевірці й ремонту газових лічильників - вхідний контроль, ремонт і перевірка промислових і побутових газових лічильників, перевірка електронних коректорів і електронних обчислювачів обліку газу, перевірка датчиків тиску й температури

У структурі ПАТ "Донецькоблгаз" працює цех по пошиттю спецодягу, що повністю забезпечує як літньої, так і зимовим спецодягом весь персонал управлінсь по газопостачанню й газифікації. Цех може виконувати на домовній основі замовлення інших підприємств і організацій

#### Методи надання послуг.

Методами надання послуг з транспортування або постачання природного газу є укладання договорів із користувачами на поточний рік за цінами, встановленими Постановами НКРЕ.

Методами надання послуг з стандартного приєднання до газотранспортної системи (будівництво) є укладання договорів із замовниками за цінами, встановленими Постановами НКРЕ.

#### Залежність від сезонних змін.

Надходження від основної діяльності підприємства мають сезонний характер. В осінньо-зимовий період збільшуються надходження коштів від транспортування та постачання природного газу, що пов'язано із зменшенням середньодобової температури та збільшенням використання природного газу. Влітку значно зменшуються об'єми протранспортованого та поставленого природного газу, в той же час влітку збільшується інтенсивність виконання робіт з іншої діяльності, а саме: газифікація житла, будівництво та реконструкція систем газопостачання, встановлення газових лічильників та надання інших послуг.

#### Ринки збуту.

ПАТ "Донецькоблгаз" обслуговує усіх користувачів виключно Донецької області за виключенням міст Донецьк, Макіївка, Маріуполь, в тому числі 684 891 абонентам - фізичним особам та 1 857 абонентам - юридичним особам, в тому числі:

- |  |                  |
|--|------------------|
| - промисловим підприємствам                | 408 користувачів |
| - комунально-побутові підприємства         | 1 378 -"         |
| в тому числі підприємства теплокомуненерго | 71 -"            |

Ринки збуту послуг по транспортуванню та постачанню природного газу строго зафіксовані зонами ліцензійної діяльності та не підлягають порушенню.

#### Найбільші клієнти

Найбільші клієнти - підприємства металургійного комплексу: Єнакіївський металургійний завод, Старобешівська ТЕС, ПАТ "Енергомашспецсталь", Слов'янська ТЕС, ПрАТ "Докучаєвський флюсо-доломітний комбінат", ПАТ "Хальдербергцемент Україна" (Донцемент), ПАТ "Часово-Ярський вогнетривкий комбінат", ПАТ "Великоанадольський вогнетривкий комбінат", підприємства теплокомуненергетики та інші підприємства.

#### Експорт.

Експорту продукції та послуг немає.

Основні конкуренти.

1. Транспортування природного газу. В діяльності по транспортуванню природного газу ПАТ "Донецькоблгаз" не має конкурентів. Договір на користування газовими мережами Донецької області за виключенням міст Донецьк, Макіївка, Маріуполь укладений між Міністерством енергетики та вугільної промисловості та ПАТ "Донецькоблгаз".

2. Постачання природного газу. В діяльності по постачанню природного газу в 2013 році підприємство мало найбільш впливового конкурента НАК "Нафтогаз України", та інших конкурентів з меншими обсягами постачання.

3. Постачання зрідженого газу. В постачанні зрідженого газу в діючий час є конкуренції. Стримуючим фактором розвитку конкуренції в постачанні зрідженого газу є його висока закупівельна ціна та неплатоспроможність населення.

4. Газифікація, будівництво газопроводів - підприємство має багато конкурентів. Для здійснення цієї діяльності конкуренти повинні мати Ліцензію на будівельну діяльність та Дозвіл Державного комітету з нагляду за охороною праці на проведення робіт підвищеної небезпеки. Найбільші конкуренти: АОЗТ "Агроспецмонтаж", ТОВ "Донецькстроймонтаж", ТОВ ПМЦ "Енергомаш", ТОВ "Укртеплобуд", "Термоінженерінг" та інші.

5. Конкурентів по обслуговуванню внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення, а саме: планове технічне обслуговування, дрібний ремонт газової апаратури та приладів, усунення аварійних ситуацій немає.

Впровадження нових технологій.

ПАТ "Донецькоблгаз" є новатором багатьох починань в Україні, зокрема впровадженню газобалонних установок з зовнішньою установкою газових балонів. З 1962 року за розробкою тресту "Облпромгаз" на підземних газопроводах почали встановлювати гумово-тканинні компенсатори, що виключило розриви газопроводів у районах гірських підробіток. За участю треста, а надалі і ВАТ "Донецькоблгаз" розроблено "Інструкцію з проектування захисту, будівництва і експлуатації газопроводів на території вугільних басейнів України" (РД 204 УРСР 025-91), розроблено стаціонарні прилади з визначенням загазованості приміщень типу ОПГ-1.

Газові господарства активно включилися у впровадження поліетиленових труб під час будівництва газопроводів. Нині в експлуатації знаходиться вже 967 км таких газопроводів, з них 596 км. обліковуються на балансі підприємства. З метою своєчасного усунення пошкоджень на поліетиленових газопроводах, уперше в світовій практиці, ПАТ "Донецькоблгаз" спільно з "УкрНДІпластмаш" вивчено і випробувано різні прийоми і основні стадії ремонту поліетиленових газопроводів. Розроблені технології захищені авторським свідоцтвом на винахід №1833780 від 27.07.1990р. В серпні 2010 р. підприємство приймало участь в розробці ДБН "Поліетилен"

Газовими господарствами області здійснюється робота з впровадження передових технологій виробництва. В 2003 році розпочато масштабну діяльність за зниження понаднормативних втрат природного газу. Для виконання цієї програми встановлено вузли обліку природного газу на ГРС. Нині в Слов'янському, Артемівському, Дружківському, Єнакіївському УГГ служби обліку природного газу мають погодинну та щодобову інформацію про обсяги отриманого на регіон газу з ГРС на регіон. Обладнано сервісний центр, лабораторії з повірвання та ремонту побутових лічильників газу, придбано стенди для повірвання та забезпечено метрологічну атестацію стендів для повірвання побутових газових лічильників. Придбано комп'ютерні комплекси для модернізації, технічного оснащення служб обліку газу та аналізу режимів газопостачання підрозділів ПАТ "Донецькоблгаз". Модернізовано і розширено сферу діяльності хімічної лабораторії в якій виконується відбір і аналіз природного газу.

Основні ризики .

Поряд із традиційними й повсюдними факторами аварійності при користуванні газом у промисловості й побуті в останні роки шахтарські міста й населені пункти Донецької області виявилися під погрозою ще більших ризиків у забезпеченні безпечного газопостачання підприємств.

Ці ризики зв'язані, головним чином, з масовим закриттям шахт, що, у свою чергу, привело до появи ряду нових факторів, що негативно впливають на стан газових мереж і споруджень на них:

1. Просідання ґрунту над гірськими підробітками з утворенням уступів, які приведуть до деформацій і поривів газопроводів і споруджень на них, руйнуванням будинків різного призначення.

2. Підтоплення й заболочування значних територій міст, де пролягають підземні газопроводи, внаслідок припинення належної відкачки й водовідводу шахтних вод. У цих умовах стало неможливим виконання комплексу робіт зі штатного обслуговування й

ремонту систем газопостачання й ліквідації аварійних і аварійно-небезпечних ситуацій.

3. Витиснення на поверхню шахтного метану, обумовлене підйомом рівня шахтних вод. Внаслідок цього на великих площах житлових масивів у підвалах і в колодязях підземних (у тому числі й газових) інженерних мереж утвориться вибухонебезпечна концентрація метану. Хоча це явище й не пов'язане з витокami газу з підземних газових мереж, останні виявляються в аварійно-небезпечному стані, що може призвести до катастроф з непередбаченими наслідками. Крім того, і традиційні руйнуючі фактори сталевих газопроводів у Донбасі мають підвищену, у порівнянні з іншими регіонами, небезпека. До них ставляться:

4. Підвищена електрохімічна корозія, пов'язана з перенасиченістю регіону рейковим електротранспортом, і відповідно, значною щільністю блукаючих струмів у місцях розташування підземних сталевих газопроводів.

5. Агресивні викиди підприємств хімічної, металургійної й вугільної промисловості приводять до інтенсивної хімічної корозії надземних сталевих газопроводів, які вимагають капітального ремонту, не відробивши встановлений строк експлуатації.

Основні економічні та політичні фактори ризиків.

1. У загальному об'ємі робіт та послуг що виконуються, доходи по транспортуванню та постачанню природного газу займають 84,13%.

2. Маркетинговим ризиком роботи підприємства є низька платомпроможність населення, особливо в умовах зростання вартості газу. Формування доходів по транспортуванню природного газу на 24% залежить від цього показника, а по поставці природного газу на 85%.

3. Майновий ризик - підприємство експлуатує газові мережі та обладнання на них на протязі довгого часу - понад 50 років. Це призводить до щорічно зростаючої можливості аварійних ситуацій та необхідності додаткових незапланованих вкладень.

4. Природні ризики- вплив низьких температур, внаслідок чого значно збільшується об'єм понаднормативних втрат природного газу.

5. Політичним фактором ризику є постійне законодавче намагання реструктуризації та реформування галузі, відокремлення функцій транспортування та постачання природного газу, що має призвести до розподілу підприємства,

6. Політичним фактором ризику є формування ціни на природний газ у постачальників яке стисло пов'язане з загальнополітичним станом у країні.

Заходи щодо зменшення ризиків та розширення ринків збуту.

1. Планування своєчасного обстеження газових мереж з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій.

2. Досягнення 100% захисту від електрохімічної корозій внаслідок блукаючих струмів у місцях розташування підземних сталевих газопроводів.

3. Наявність сучасного високотехнологічного обладнання для обстеження газопроводів.

4. Виявлення небезпечних ділянок газопроводів з подальшою реконструкцією цих ділянок та перенесенням на небезпечну територію.

5. Розширення переліку послуг, які надаються підприємством, покращання якості та зростання конкурентоспроможності послуг.

**Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування**

Враховуючи те, що запаси використовувалися на поточну діяльність підприємства, істотного списання дебіторської заборгованості немає, вважаємо, що найбільш істотними активами підприємства є необоротні активи, а саме основні засоби (серед який будівлі та споруди, машини та обладнання), тому за доцільне вказати основні придбання та відчуження по первісній вартості саме цих основних засобів за останні 5 років:

2010 рік:

- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 35 933 тис.грн. (з них: на суму 35 492 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна; крім того ведені в дію збудовані об'єкти - газопровод середнього тиску м. Артемівськ; газопроводи середнього та низького тиску м. Красноармійськ; кільцювання газопроводу низького тиску м. Сніжне; реконструкції газопроводів м.Артемівськ, Горлівка, Єнакієво, Слов'янськ, Харцизьк, Ясинувата; реконструкція

ГРП, ШРП в м. Дружковка, Костянтинівка, Краматорськ, Шахтарськ та ін.. Вибуття не було;

- машини та обладнання - надійшло у звітному році 1 423 тис.грн.( технологічне обладнання), вибуло за рік 1 354 тис.грн. (зношене обладнання)
- транспортні засоби - надійшло у звітному році 938 тис.грн. (7 одиниць); вибуло за рік 1 354 тис.грн. (8 одиниць);
- інструменти, прилади, інвентар - надійшло у звітному році 498 тис.грн. (інструменти, прилади), вибуло за рік 896 тис.грн. (інструменти);
- інші основні засоби - надійшло у звітному році 978 тис.грн., вибуло за рік 130 тис.грн.
- бібліотечні фонди - надійшло у звітному році 34 тис.грн., вибуло за рік 9 тис.грн.
- МШП строком служби більш року - надійшло у звітному році 1 302 тис.грн. (інвентар та інш.), вибуло за рік 433 тис.грн. (інструменти).
- нематеріальні активи - надійшло в звітному році 1 тис.грн. (галузеві програми, додаткові робочі місця програм, сметні програми) вибуло за рік 113 тис.грн. (морально застаріле програмне забезпечення).

#### 2011 рік:

- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 17 116 тис.грн. (з них: на суму 16 159 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна; крім того ведені в дію збудовані об'єкти - реконструкція газопроводу низького тиску (1,967 км.) м. Горлівка; реконструкція газопроводу високого тиску (0,67 км) м. Єнакієве; реконструкція газопроводу високого тиску (7 км.) до сел. Староігнатіївка, Старобешівського р-ну; кільцювання газопроводу середнього тиску (0,7 км.) сел. Веселе, Ясинуватського р-ну; всього реконструйовано більш 18 км. газопроводів, виконано реконструкцію 44 ГРП та ШРП, збудовано 5 ГРП та ШРП, та ін. Вибуло шляхом укладання договору купівлі-продажу гаражні бокси, розташовані в м. Макіївка, вибуття державного майна не було, ;
- машини та обладнання - надійшло у звітному році 6 065 тис.грн.( технологічне обладнання), вибуло за рік 1 427 тис.грн. (зношене обладнання)
- транспортні засоби - надійшло у звітному році 7 569 тис.грн. (25 одиниць) з них віднесено до державного майна 19 одиниць на суму 2 438 тис.грн.; вибуло за рік 865 тис.грн. (15 одиниць);
- інструменти, прилади, інвентар - надійшло у звітному році 1 873 тис.грн. (інструменти, прилади), вибуло за рік 649 тис.грн. (зношені інструменти);
- інші основні засоби - надійшло у звітному році 830 тис.грн., вибуло за рік 490 тис.грн.
- бібліотечні фонди - надійшло у звітному році 31 тис.грн., вибуло за рік 29 тис.грн.
- МШП строком служби більш року - надійшло у звітному році 17 635 тис.грн. (інвентар та інш.), вибуло за рік 477 тис.грн. (зношені інструменти).
- нематеріальні активи - надійшло в звітному році 43 тис.грн. (галузеві програми, додаткові робочі місця програм, сметні програми) вибуло за рік 28 тис.грн. (морально застаріле програмне забезпечення).

#### 2012 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 5 265 тис.грн., серед них газопровід високого тиску м.Горлівка вул.Вавілова, 1 (0,038 км.), газопровід низького тиску, м.Горлівка вул Поленова (0,659 км.), газопровід низького тиску м. Дзержинськ від вул. 8 Марта до вул. Глінки (0,21 км.), газопровід високого тиску м.Докучаєвськ вул.Ватутіна 13 (0,049 км. + 0,186 км.), газопровід середнього тиску смт. Благодатне, вул. Юбілейна 42 (0,558 км.), газопровід низького тиску с.Миколаївка вул.Леніна (0,099 км.), кільцювання газопроводу низького тиску - ГРП м. Красноармійськ, вул. Нахімова - Бр.Суріних (0,144 км.), кільцювання газопроводу низького тиску, м. Димитрів, вул. Володарського - вул. І. Матвеева (1,038 км.), газопровід середнього тиску м. Красний Лиман вул Кар'єрна 4 (0,058 км.) та інше. Почалося будівництво нових об'єктів.
- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 3,506 тис.грн., вибуло на суму 504 тис.грн.
- газопроводи надійшло на суму 54 537 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна. Вибуття державного майна не було.
- ГРП (газорозподільні пункти) - отримано до державної власності 6 ГРП по містам Краматорськ, Красноармійськ, Слов'янськ та виконано поліпшень та реконструкцій на суму 3 238 тис.грн, вибуття не було.
- машини та обладнання - надійшло у звітному році 4 597 тис.грн.( технологічне обладнання), із них віднесено до державної частки 170 тис.грн. Вибуло за рік 2 254 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.

- транспортні засоби - надійшло у звітному році 4 503 тис.грн. (12 одиниць); вибуло за рік 681 тис.грн.;
- офісний інвентар - надійшло у звітному році 2 442 тис.грн., вибуло за рік 670 тис.грн.;
- газові лічильники - надійшло у звітному році 173 тис.грн., вибуло за рік 138 тис.грн.
- інші основні засоби - надійшло в звітному році 1 117 тис.грн., вибуло за рік 219 тис.грн.

#### 2013 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 2 893 тис.грн., серед них Слов'янський р-н, с. Ярова 1-4 черга газифікації, газопроводи середнього тиску (4 207 км.); кільцювання газопроводу низького тиску м.Докучаєвськ, м. Волноваха вул. Ювілейна (0,086 км.) ШРП, кільцювання газопроводу середнього тиску, м.Красноармійськ вул Дніпропетровська - ГРП№6 (0,427 км.), 1 Травні - пр. Дєповський (0,033 км. ) та інше. Розпочато будівництво нових об'єктів - 17 180 тис.грн.
- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 1 549 тис.грн., вибуло на суму 892 тис.грн.
- газопроводи надійшло на суму 50 100 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна та за рахунок приєднання. Вибуття майна не було.
- ГРП (газорозподільні пункти) - виконано поліпшень та реконструкцій на суму 2 626 тис.грн, вибуття не було.
- машини та обладнання - надійшло у звітному році 4 632 тис.грн.( технологічне обладнання), вибуло за рік 3 801 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.
- транспортні засоби - надійшло у звітному році 2 212 тис.грн.; вибуло за рік 1 061 тис.грн.
- офісний інвентар - надійшло у звітному році 2 442 тис.грн., вибуло за рік 670 тис.грн.;
- газові лічильники - надійшло у звітному році 76 тис.грн., вибуло за рік 40 тис.грн.
- інші основні засоби - надходжень в звітному році не було, вибуло за рік 67 тис.грн.

#### 2014 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 8 483 тис.грн. Розпочато будівництво нових об'єктів - 17 282 тис.грн.
- будівлі та споруди, передавальні пристрої - надійшло в звітному році на суму 25 805 тис.грн., вибуло на суму 0 тис.грн.
- машини та обладнання - надійшло у звітному році 5 349 тис.грн. (технологічне обладнання), вибуло за рік 100 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.
- транспортні засоби - надійшло у звітному році 3371 тис.грн.; вибуло за рік 784 тис.грн.
- офісний інвентар - надійшло у звітному році 3699 тис.грн., вибуло за рік 51 тис.грн.;
- інші основні засоби (у тому числі газові лічильники) - 36 901 тис. грн. надійшло в звітному році, вибуло за рік 42 тис.грн.

Згідно Статуту ПАТ "Донецькоблгаз" в компетенції Правління приймати рішення стосовно відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) або придбання прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.

На протязі останніх п'яти років суттєвого відчуження активів не відбувалося. Державне майно не відчужувалося.

Основними придбаннями активів з якими пов'язано значне збільшення вартості активів на балансі підприємства можна вважати прийняття на баланс в державну частку вартості газопроводів та споруд на них. За 5 років отримано на баланс державного майна вартістю 194 200 тис.грн., в тому числі 590,288 км газопроводів. Відчуження державного майна не відбувалося.

Запаси підприємства використовуються для операційної діяльності емітента.

Інвестиційні програми.

У відповідності до вимог Договору №31/26 від 21.12.2011 р. з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення



розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва" та відповідно до Законів України "Про основи функціонування ринку природного газу", "Про природні монополії", Указу Президента України від 23.11.2011 №1059 "Про Національну комісію, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики" і постанови НКРЕ України від 28.11.2011 №2255 "Про затвердження порядку формування інвестиційних програм газопостачальних, газорозподільних, газотранспортних і газозберігаючих підприємств", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 22.12.2011 за №1502/20240, кожний рік Національна комісія, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики, ухвалює:

1. Інвестиційну програму газопостачального підприємства "Публічне акціонерне товариство Донецьоблгаз" на наступний (2014) рік.

- реконструкція та капітальний ремонт систем газопостачання;
- реконструкція та капітальний ремонт споруд на розподільчих газопроводах;
- транспортні засоби спеціального призначення;
- заходи, спрямовані на зниження виробничо-технічних втрат;
- придбання сучасних приладів діагностування та обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання;
- інше.

2. Інвестиційну програму газорозподільного підприємства "Публічне акціонерне товариство Донецьоблгаз" на наступний (2014) рік.

- транспортні засоби спеціального призначення;
- облік природного газу (придбаннядублюючих пристроїв, систем дистанційного зняттяпоказників, облаштування сервісного центру з повірвання газових лічильників);
- інше.

Всього інвестпрограмами на 2014 рік заплановано понад 106 млн.грн. витратити на поліпшення системи газопостачання Донецької області.

До плану відновлення та реконструкції об'єкти газопостачання включаються за результатами технічного обстеження при наявності дефектних актів у відповідності до вимог "Правил обстежень, оцінки технічного стану паспортизації та проведення планово-запобіжних ремонтів", затверджених Наказом Держкомітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 9.06.1998 р. №124 та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 12.11.1998 р. за №723/3163, ДБН В. 2.5-20-2001 "Газопостачання"). Сума витрат визначається згідно кошторису. Критерієм проведення капітального ремонту є утримання системи газопостачання в технічно-справному стані.

З метою виконання заходів спрямованих на зниження виробничо-технологічних витрат та понад нормованих втрат природного газу та згідно вимог "Правил безпеки систем газопостачання України" газопроводи підлягають технічному обстеженню 1 раз в п'ять років, а газопроводи з терміном експлуатації більше 25 років (а їх у ПАТ "Донецьоблгаз" вже близько 4 891 км або 38,28% від загальної кількості розподільчих газопроводів), підлягають обстеженню 1 раз на 3 роки. У зв'язку з цим у ПАТ "Донецьоблгаз" щорічно зростають обсяги витрат на технічне обстеження газопроводів. Для своєчасного і якісного обстеження і діагностики газових мереж, необхідне придбання додаткової кількості сучасних приладів.

**Правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами, зокрема всі правочини, укладені протягом звітнього року між емітентом або його дочірніми/залежними підприємствами, наглядової ради або членами виконавчого органу, з іншого боку. За цими правочинами зазначаються: дата, сторони правочину, його зміст, сума, підстава укладання та методика ціноутворення, застосована емітентом для визначення суми правочину та за необхідності інша інформація**

Правочини з власниками істотної участі, членами Наглядової Ради або членами Виконавчого органу (Правління), афілійованими особами на протязі 2014 року емітентом не уклалися.

Правочинів, укладених між власниками істотної участі, членами Наглядової Ради або членами Виконавчого органу (Правління), та відокремленими підрозділами (філіями) на протязі 2014 року не укладалося.

**Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання**

**обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, в тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогнозі дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення**

На балансі ПАТ "Донецькоблгаз" обліковуються власне та державне майно. До складу власного майна віднесені адмінбудинки та допоміжні приміщення, транспортні засоби, обладнання, оргтехніка. До складу державного майна віднесене майно, яке не увійшло до статутного фонду ПАТ "Донецькоблгаз", на яке укладена угода з НАК "Нафтогаз України" щодо використання цього майна. Це майно використовується для транспортування та постачання природного газу.

Основні засоби ПАТ "Донецькоблгаз" розташовані на території Донецької області. Місцезнаходження адміністративних будівель та споруд перелічено в "Інформації про організаційну структуру емітента". На власне нерухоме майно це понад 300 об'єктів розташованих в Донецькій області, оформлені Свідоцтва про власність та інші необхідні документи. Земельні ділянки під власним майном знаходяться в постійному користуванні чи в оренді.

Склад основних засобів :		
Основні засоби	31.12.2014	31.12.2013
Первісна вартість	739 773	701 109
Накопичена амортизація	309 273	286 375
Чиста балансова вартість	430 500	414 634
Об'єкти незавершеного будівництва	20 822	14 987
Будинки та споруди	366 355	362130
Машини та обладнання	17 517	16 850
Транспортні засоби	12 451	13 530
Офісне обладнання та інвентар	7788	6 565
Інші	5567	572
Чиста балансова вартість	430 500	414 634

Вартість основних засобів складається з вартості основних засобів які належать товариству і вартості державних основних засобів які не увійшли до статутного капіталу товариства та використовуються для транспортування, збереження та розподілу природного газу.

Державне майно - це майно, яке не підлягає приватизації, 99,06% цього майна становлять газопроводи та споруди на газопроводах, 0,29% - машини та обладнання, 0,65% - спеціальний автотранспорт.

	Усього	в тому числі державне майно
Майно на балансі (чиста балансова вартість) станом на 31.12.2014р.	430 500 тис.грн.	327 559 тис.грн.

Основні засоби ПАТ "Донецькоблгаз" в податковій заставі не знаходяться.

На державні основні засоби існують передбачені законодавством обмеження прав власності. Підприємство не має права продавати ці засоби без дозволу Фонду державного майна, списувати не повністю зношені основні фонди без дозволу Міністерства палива та енергетики.

Основний обов'язок товариства - це безперебійне транспортування газу користувачам. У зв'язку з цим підприємство приділяє особливу увагу утриманню основних засобів у задовільному робочому стані.

На балансі підприємства обліковується 27 495 газопроводів довжиною 10 080,572 км., з них 453 газопроводів високого тиску довжиною 1 123,49 км, 4 383 газопроводів середнього тиску довжиною 2 390,15 км, та 20 131 газопроводів низького тиску довжиною 6 566,93 км. У складі газопроводів обліковано 667,077 км. поліетиленових газопроводів.

Експлуатація систем газопостачання ПАТ "Донецькоблгаз" здійснюється в складних горно-геологічних умовах. В районах гірничих підріток знаходяться 1 617,81 км газопроводів, а саме Горлівське УГГ - 660,135 км, Єнакієвське УГГ - 515,701 км, Дзержинське УГГ - 220,24 км, Красноармійське УГГ - 11,30 км, Артемівське УГГ - 9,94

км, Ясинуватське УГГ - 145,17 км, Мар'їнське УГГ -55,32 км. Газопроводи та споруди на них постійно зазнають шкідливого впливу гірничих підріток і потребують додаткового оснащення численними компенсуючими пристроями. На цей час на підземних газових мережах встановлено 1453 гумовотканинних компенсатори. Особливо складні умови експлуатації систем газопостачання в Горлівському та Єнакіївському управліннях по газопостачанню та газифікації, утримання їх в технічно справному стані потребує додаткового фінансування на державному рівні.

В зонах блукаючих струмів розташовано 2 604,21 км. газопроводів. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,79%.

Кількість газопроводів з терміном експлуатації 25-40 років становить 3 013,25 км., понад 40 років - 1 877,5 км.

Плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів.

Згідно п.п. 3.4.5, 3.4.6. Договору №31/26 від 21.12.2012р. з Міністерством енергетики та вугільної промисловості "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його виробництва" укладеному між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та ПАТ "Донецькоблгаз" підприємство виконує роботи, пов'язані з поліпшенням, відновленням, ремонтом, реконструкцією та технічним обслуговуванням державного майна.

Причина наявності інвестиційної програми - забезпечення умов безпечної та безаварійної експлуатації державного майна - газопроводів та споруд на них.

Перелік та напрямки зазначених робіт визначаються Інвестиційними програмами газорозподільчого підприємства, затвердженими НКРЕ. За 2014 рік фактично підприємством виконано робіт на суму 26 472,03 тис.грн.

Прогнозні дати початку та закінчення діяльності щодо удосконалення основних засобів. Інвестиційна програма газорозподільчого підприємства затверджується НКРЕ на наступний рік.

Метод фінансування. Виконання інвестиційних планів потребує значних коштів, які підприємство отримує за рахунок прибутку, амортизаційних відрахувань та статей в структурі тарифу.

#### Ступінь використання

##### Власні основні засоби

Будівлі та споруди	97%
Машини та обладнання	95%
Транспортні засоби	96%
Інше	99%

##### Державні основні засоби

Будівлі та споруди	98%
Машини та обладнання	88%
Транспортні засоби	64%

##### Екологічні питання

ПАТ "Донецькоблгаз" має відповідні дозволи на викиди у атмосферне повітря забруднюючих речовин від стаціонарних джерел. Підприємство щоквартально сплачує збори за забруднення навколишнього середовища. В 2013 році сплачено екологічного податку за викиди у атмосферу забруднюючих речовин 19,252 тис.грн., розміщення відходів 16,252 тис.грн.

На підприємстві діє план природоохоронних заходів, спрямованих на захист навколишнього середовища, функціонує атестована виробничо-аналітична лабораторія на базі Костянтинівського УГГ - яка внесена до Переліку установ, організацій та закладів, які здійснюють розробку документів, що обґрунтовують обсяги викидів для підприємств, установ, організацій.

На протязі 2014 року виконано 191 природоохоронних заходів, з них 28 - охорона атмосферного повітря, 61 - охорона водних ресурсів, 102 - відходи виробництва та інші. На природоохоронні заходи витрачено 280,416 тис.грн.

## **Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень**

Основним завданням ПАТ "Донецькоблгаз" є безперебійне і стабільне забезпечення споживачів Донецької області природним газом. В процесі здійснення фінансово-господарської діяльності виникає низка суттєвих проблем, які є характерними для відкритих акціонерних товариств з газопостачання та газифікації в цілому по Україні. Вільшість цих проблем пов'язана з недосконалістю існуючої нормативно-правової бази.

1. "Правила безпеки систем газопостачання України", ДБН В 2.5-20-2001 "Газопостачання", "Положення про технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення" потребують значних доповнень і змін згідно з вимогами нових нормативних документів по газопостачанню, що диктує науково-технічний прогрес. А саме: вимоги до технічного обслуговування імпортного газового устаткування, форми для укладання договорів на технічне обслуговування, виключення зварювальних робіт з переліку робіт на газопроводах ВВГО, які виконуються за рахунок експлуатаційних витрат СПГГ тощо.

2. Необхідна розробка "Правил технічної експлуатації систем газопостачання", діючи "Правила технічної експлуатації систем газопостачання Української РСР" видані у 1980 році та не відповідають вимогам нових нормативних документів по газопостачанню, та сучасним вимогам до газових мереж і спорудам на них та газового устаткування.

3. Порядком формування тарифів на послуги з утримання будинків і споруд та при будинкових територій, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 01 червня 2009 року №869 та Типовим договором про надання послуг з утримання будинків і споруд та прибудинкових територій, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20 травня 2009 р. №529 не враховані витрати на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання. У зв'язку з цим не вирішено питання укладання договорів та оплати послуг по обслуговуванню внутрішньобудинкових систем газопостачання від запірної арматури на газопроводі-вводі до житлового будинку та газових приладів усередині квартир цього будинку.

4. Первинна газифікація Донецької області здійснювалася з 1953 року супутним коксовим газом, що виділяється при технології здобуття коксу, по правилах існуючих на той час (з прокладкою газопроводів по сходових клітинах стояків з встановленням індивідуальних відключаючих пристроїв на квартири). З початком масштабної газифікації Донецької області природним газом, газопроводи, що експлуатуються на коксовому газі, були переведенні на транспортування природного газу без реконструкцій внутрішніх газопроводів. Більш ніж 57-ми літня практика експлуатації таких газопроводів з відключаючими пристроями на них (Горлівка - 156 будинків з 2 136 квартирами; Авдіївка - 60 будинків з 3 584 квартирами; Макіївка - 78 будинків з 3 176 квартирами) не мають жодного випадку створення аварійної ситуації.

За період з 1953 по 1970 роки у містах Горлівка та Авдіївка було побудовано і введено в експлуатацію 31,41 км газопроводів середнього та низького тиску, що забезпечували коксовим газом котельні та населення. Ці газові мережі експлуатуються до теперішнього часу. Відповідно до вимог глави 2 "Правил технічної експлуатації систем газопостачання" граничний термін експлуатації сталевих газопроводів становить 30 років. Це означає, що термін експлуатації вищевказаних газопроводів перевищує нормативний в 1,3-1,8 рази. У цих умовах підприємства газового господарства змушені здійснювати комплекс додаткових робіт (обхід, комплексне приладове обстеження, ремонт, тощо) для підтримки морально і фізично застарілих газових мереж у технічно справному стані, несучи при цьому значні додаткові витрати.

Для попередження та можливості усунення аварійних ситуацій на цих газопроводах та в цілях відключення від газопостачання найменшої кількості споживачів, доцільно розроблення Державної цільової програми та здійснити реконструкцію розподільчих підземних газопроводів з використанням інноваційних технологій.

5. У зв'язку з відмовою власників державного житлового фонду від укладення договорів на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання виникає питання компенсації витрат СПГГ на утримання внутрішньобудинкових систем газопостачання. Відповідно до п.3 ч.1 статті 24 Закону України "Про житлово-комунальні послуги" балансоутримувач має право укладати договори про надання житлово-комунальних послуг, якими за визначенням, наведеним у статті 1 зазначеного Закону, є результат господарської діяльності, спрямованої на виконання умов проживання та перебування осіб у житлових у нежитлових приміщеннях, будинках і спорудах відповідно до нормативів, норм, стандартів, порядків і правил. Разом з тим, Закон України "Про житлово-комунальні послуги", вимоги якого поширюються на діяльність відповідача, не містить прямої вказівки про необхідність укладення ним, як балансоутримувачем, договору на обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання.

Таким чином, відповідач не є суб'єктом господарювання, на якого покладено обов'язок щодо укладення договору на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання. Вимоги Положення про технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання ..., затвердженого наказом ДАХК "Укргаз" від 30.07.97 р. № 35, для нього не є обов'язковими.

6. Статтею 1 закону України "Про нафту і газ" газ визнано товарною продукцією, а статтею 51 закону визначено, що особи, винні у порушенні законодавства, що регулює діяльність у нафтогазовій галузі, несуть адміністративну, цивільно-правову чи кримінальну відповідальність. Статтею 103-1 Кодексу України про адміністративні правопорушення №8073-Х від 07.12.1984 за самовільне використання з корисливою метою електричної та теплової енергії без приладів обліку (якщо використання приладів обліку обов'язкове) або внаслідок умисного пошкодження приладів обліку чи у будь-який інший спосіб, а так само інші порушення правил користування електричною або тепловою енергією, а також самовільне використання з корисливою метою газу, порушення правил користування газом у побуті, що не завдало значної шкоди передбачена відповідальність у вигляді попередження або накладення штрафу на громадян від одного до п'яти неоподатковуваних мінімумів доходів громадян і попередження або накладення штрафу на посадових осіб - від трьох до восьми неоподатковуваних мінімумів доходів громадян. Оскільки існуюча відповідальність (від 17 до 85 грн.) не має суттєвого впливу на порушників, ПАТ "Донецькоблгаз" пропонує внести зміни до зазначеної статті в частині збільшення суми штрафів.

Також вирішити питання про кримінальну відповідальність за крадіжку природного газу шляхом внесення відповідних змін до Кримінального кодексу України.

7. Експлуатація систем газопостачання ПАТ "Донецькоблгаз" здійснюється в складних гірничо-геологічних умовах, близько 1500 км. газових мереж знаходяться над гірничими підробками вугільних шахт, що значно ускладнює їх експлуатацію, ремонт і обслуговування. Вкрай небезпечними факторами, які негативно впливають на стан газових мереж та споруд на них у шахтарських містах, є наступні:

1. Просідання ґрунту над гірничими підробками з утворенням уступів, що призводять до деформації та руйнування газопроводів та споруд на них, а також будинків та будівель різного призначення.

2. Підтоплення та заболочування значних територій міст внаслідок припинення водовідведення після закриття шахт. За цих умов неможливо виконання комплексу робіт з обслуговування і ремонту систем газопостачання та ліквідація аварійних ситуацій на підтоплених газових мережах.

3. Виходи шахтного метану на поверхню в результаті затоплення ґрунтовими водами горизонтів закритих шахт. Внаслідок цього на великих площах житлових масивів у підвалах та колодязях підземних інженерних мереж створюється вибухонебезпечна концентрація метану. Це явище не має нічого спільного з витокami газу з підземних газових мереж, але створює вкрай небезпечні аварійні ситуації і може привести до катастрофи з непередбачуваними наслідками.

4. Вплив агресивних викидів підприємств вугільної та хімічної промисловості на надземні газові мережі. Внаслідок інтенсивної корозії металу газопроводи потребують капітального ремонту, не відпрацювавши встановлених термінів експлуатації.

В цих умовах ПАТ "Донецькоблгаз" вимушене додатково впроваджувати оснащення газопроводів численними компенсуючими пристроями. На цей час на підземних газових мережах ПАТ "Донецькоблгаз" встановлено 1461 гумово-тканинних компенсаторів.

Для вирішення питання експлуатації системи газопостачання шахтарських міст необхідно визначення додаткового джерела фінансування або вирішення НКРЕ питання підвищення тарифу на транспортування природного газу для м. Горлівки, Єнакієве, Дзержинська, Красноармійська та інших, як міста з особливо складними гірничогеологічними умовами, або розроблення Державної цільової програми з ліквідації негативних наслідків діяльності вугледобувних шахт.

8. Постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 р. N 461 визначений Порядок прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, згідно якого прийняття в експлуатацію об'єктів, що належать до I - III категорії складності, та об'єктів, будівництво яких здійснено на підставі будівельного паспорта, проводиться шляхом реєстрації Державною архітектурно-будівельною інспекцією та її територіальними органами поданої замовником декларації про готовність об'єкта до експлуатації. Прийняття в експлуатацію об'єктів, що належать до IV і V категорії складності, здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі Інспекцією сертифіката. Вимоги даної постанови суперечать діючим нормативним актам з газопостачання (3 розділ Правил безпеки систем газопостачання України), тобто замовником можливо розпочати будівництво без реєстрації в органах Держгірпромнагляду.

9. Діяльність ПАТ "Донецькоблгаз" протягом 2014р.

З початку 2014р. поставлено природного газу населенню - 679 732,605 тис. м куб. на загальну суму - 726,006млн. грн, за газ поточного року отримано від споживача грошових коштів - 423,970млн. грн, або 58,4%.

Рівень розрахунків населення за використаний природний газ населенням всього порівняно з аналогічним періодом минулого року знизився на - 10,3%, на стан розрахунків негативно позначилося неможливість здійснити розрахунки відповідно до Постанови КМУ №20, так за станом на 01.01.2015р. не профінансовано пільг і субсидій на суму - 64,055 млн. грн

Рівень розрахунків безпосередньо населення - знизився на 13,1% і склав 58,7%. Заборгованість населення усього склала -302,0млн.грн., у тому числі безпосередньо населення - 245,1тис.грн. приріст заборгованості порівняно з минулим 2013годом склав 112,2млн.грн.

Платежі бюджетних організацій і установ при газоспоживанні 12 046,070тис. м куб. на суму - 57,73 млн. грн склали 43,657 млн. грн або - 75,6 % від нарахувань, що нижче, ніж в аналогічному періоді минулого року на 21,6 %.

Поставлено газу промисловим споживачам - 90325,847тис. м. куб. на загальну суму - 534,025, млн. грн, отримано за використаний газ в поточному році - 515,597 млн. грн, що склало 96,5%, що менш ніж в аналогічному періоді минулого року на 1,2%. За 2014 рік об'єми споживання природного газу промисловими споживачами збільшилися на 26 306,408тис.м. куб.

У звітному періоді об'єм транспортування газу усім категоріям споживачів порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 153 568,933тис.м.куб. і склав 1 685 289,031 тис.м.куб.

Борги за послуги транспортування склали - 33,2 млн. грн у тому числі НАК "Нафтогаз України" - 28,274 млн. грн

Рівень розрахунків НАК "Нафтогаз України" за послуги транспортування, зроблені підприємствам області, склав 65,9% і знизився на 15,1%.

В порівнянні з відповідним періодом минулого року об'єм реалізованого зрідженого газу збільшився на 177 %. Проте діяльність, пов'язана з реалізацією зрідженого газу, збиткова. Сума збитку склала 1480тис.грн. Одна з головних причин збиткової роботи - ведення бойових дій в зоні обслуговування, на території Донецької області, що зумовило ускладнення процесу закупівлі, доставки, відпустки газу, а також високі накладні витрати, пов'язані зі зберіганням зрідженого газу.

Враховуючи вищенаведене, а також положення Процедури встановлення та перегляду НКРЕ тарифів на транспортування, розподіл, постачання природного газу, затвердженої Постановою № 749 від 25.06.2009р., ПАТ "Донецькоблгаз" постійно надіслає до НКРЕ України у м. Київ необхідні матеріали щодо перегляду тарифів.

## **Факти виплати штрафних санкцій (штраф, пеня, неустойка) і компенсацій за порушення законодавства**

В 2014 році підприємству нараховані штрафні санкції на суму 603,0 тис. грн. в тому числі:

- пеня, штрафні санкції за уточненні ПДВ, прибутку - 1,2 тис.грн.
- Розрахунки з НАК "Нафтогаз України" держмити, пеня, судові збори та 3% річних по судовим справам - 567,8 тис. грн.
- судовий збір - 34 тис. грн.

## **Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента**

Газопроводи, які обліковуються на балансі підприємства є частиною системи газопостачання, яка належить до об'єкту загальнодержавної власності та забезпечує одну з найважливіших функцій - безаварійне та безперебійне газопостачання.

Опис політики щодо фінансування діяльності підприємства.

Єдиним джерелом фінансування витрат, пов'язаних з експлуатацією системи газопостачання є економічно обгрунтовані тарифи на послуги з транспортування та постачання природного газу, які встановлюються та затверджуються НКРЕ України.

Останній раз тарифи, які діяли в 2014 році було збільшено на підставі Постанови НКРЕ №585 від 30.04.2014р. (постачання) та Постанови НКРЕ Постанова НКРЕ №585 від 30.04.2014р. (транспортування) Склалась така ситуація, коли рівень діючого тарифу

на транспортування природного газу не забезпечує відшкодування необхідно обґрунтованих витрат, як на виконання інвестиційної програми на 2014 р., так і на сплату заробітної плати, сплату податків і інших обов'язкових платежів.

1. На протязі останніх років тариф на транспортування є недостатнім для покриття у повному обсязі експлуатаційних витрат. Низький рівень тарифів не забезпечує фінансування програм стабілізації виробничих процесів, модернізації, реконструкції та розвитку системи газопостачання. Фінансування витрат спрямоване тільки на підтримку газотранспортної системи. Від діяльності з транспортування природного газу підприємство має збитки у розмірі 9 555 тис. грн.

Суттєвим фактором збільшення тарифу є значне зростання експлуатаційних витрат, які пов'язані з виконанням правил безпеки забезпечення споживачів природним газом в умовах фізичного та морального зносу газових мереж та обладнання, що експлуатується.

Впродовж тривалого часу виробничо-експлуатаційна діяльність з утримання систем газопостачання міст, селищ та сільських населених пунктів України у технічно справному стані залежить від обсягів транспортування газу розподільними газовими мережами. Така система фінансування галузі газопостачання була ефективною у 70-80 роках минулого сторіччя при екстенсивному розвитку виробництва та масовій газифікації міст і інших населених пунктів України. В подальшому ця система почала втрачати свою ефективність в результаті скорочення обсягів газопостачання, особливо це проявляється в умовах фінансової кризи в Україні, коли різко зменшуються постачання газу, що в свою чергу негативно впливає на якість експлуатації газових мереж та споруд на них і призводить до зменшення фінансування на їх утримання, відтік кваліфікованих кадрів. Діючи тарифи на послуги з транспортування та постачання, що розраховані виходячи з обсягів протранспортованого природного газу не в повній мірі забезпечують покриття економічно обґрунтованих витрат:

з експлуатації та обслуговування систем газопостачання;

отримання прибутку, достатнього для забезпечення необхідної виробничо-господарської діяльності;

сплати податків та бюджетних відрахувань;

фінансування інвестиційної діяльності з реконструкції та заміни газопроводів, науково-дослідницької діяльності, проектних робіт та інше.

В цих умовах газові господарства не можуть в повному обсязі виконувати комплекс робіт по забезпеченню безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів всіх рівнів.

Якщо проаналізувати обсяги газопостачання по ПАТ "Донецькоблгаз" за кілька останніх років, то вони відображають наступне:

2000 рік	- 4,97 млрд. м3
2001 рік	- 4,16 млрд. м3
2002 рік	- 3,51 млрд. м3
2003 рік	- 4,08 млрд. м3
2004 рік	- 3,70 млрд. м3
2005 рік	- 3,50 млрд. м3
2006 рік	- 3,46 млрд. м3
2007 рік	- 3,78 млрд. м3
2008 рік	- 3,44 млрд. м3
2009 рік	- 2,06 млрд. м3
2010 рік	- 2,35 млрд. м3
2011 рік	- 2,38 млрд. м3
2012 рік	- 2,06 млрд. м3
2013 рік	- 1,84 млрд. м3
2014 рік	- 1,69 млрд. м3

Як можна спостерігати з наведених даних, обсяг газопостачання у 2014 році порівняно з 2000р. зменшився майже на 3,28 млрд. м3 газу або в 2,9 разів, відповідно до чого зменшилося фінансування на утримання у технічно справному стані газопроводів та споруд на них у містах та інших населених пунктах Донецької області.

При цьому довжина газових мереж за цей же період збільшилося на 2722,084 км, у зв'язку з цим значно зросли витрати на експлуатацію. Такі самі тенденції мають місце не тільки в Донецькій, але й в інших областях України.

Як наслідок - зростання на об'єктах систем газопостачання чисельності аварійних ситуацій та аварій з людськими жертвами, що дедалі частішають. Останнім часом таке зростання набуло загрозливого характеру і повинно привернути до себе увагу відповідних державних установ. Проблема потребує оперативного вирішення шляхом зміни системи фінансування робіт з експлуатації, реконструкції та модернізації газових мереж і споруд на них, при якій тарифи не повинні залежати від обсягів протранспортованого газу, оскільки обсяги газу не дають об'єктивної оцінки обсягів

робіт з експлуатації систем газопостачання та не відображають необхідних трудових витрат на їх утримання у належному стані. На наш погляд критеріями для розробки алгоритму фінансування повинні бути:

- довжина газових мереж;
- кількість споруд на них;
- терміни їх експлуатації.

Зазначене питання потребує негайного вирішення, але не зважаючи на обґрунтовані звернення підприємства воно не приймається до уваги.

Крім того зростання витрат підприємства відбувається з таких причин:

- невідповідність діючого тарифу економічно обґрунтованим витратам підприємства;
- зростання вартості природного газу на виробничо-технологічні потреби;
- збільшення витрат на паливно-мастильні матеріали, електроенергію та інші матеріали у зв'язку із зростанням цін виробників цих ресурсів;
- відсутність джерел для покриття збитків від перерахунку вартості природного газу, спожитого населенням та інші.

Постачання природного газу. Тенденція зменшення доходів обумовлена аналогічними причинами: зростанням ціни на природний газ, переоснащенням промислових користувачів на альтернативні види палива, введення користувачами жорстких режимів економії. Від діяльності з постачання природного газу підприємство має збитки у розмірі 779 тис. грн.

Надходження коштів, за рахунок яких фінансуються газопостачальні підприємства, пов'язане з окремими факторами, які не завжди залежать від ПАТ "Донецькоблгаз", а саме:

- рівня проплат за спожитий газ;
- своєчасного покриття витрат на пільги та субсидії та зміни їх механізму;
- встановлення єдиного економічно обґрунтованого тарифу, що не залежить від обсягів постачання та устаткування споживачів.

Від діяльності з постачання зрідженого газу підприємство має прибутки у розмірі 1 480 тис. грн. Причини низької прибутковості діяльності від реалізації зрідженого газу пояснюються:

- зростанням закупівельної ціни;
- різким скороченням обсягів реалізації у зв'язку із низькою платоспроможністю населення (основним споживачем є пільговики);
- газифікацією населених пунктів природним газом.

Інша діяльність прибуткова, прибутки становлять 8 311 тис. грн. Найбільший дохід (50%) отримано від газифікації природним газом, зберігання зрідженого газу - 11%, проектні роботи - 10% та інше.

Інших суттєвих джерел для фінансування діяльності підприємство не має.

#### Робочий капітал

Господарська діяльність в звітному періоді не забезпечена необхідним тарифом, збиткова, робочий капітал має від'ємне значення. Фінансування діяльності емітента проводиться за рахунок позикових коштів банків.

Залучення додаткових інвестицій шляхом здійснення емісії акцій чи облігацій підприємством не передбачається. Отримання значних кредитів на суму що перебільшує 25% активів підприємства не передбачається.

#### Аналіз ліквідності підприємства

значення	31.12.2014	31.12.2013	Нормативне
Коефіцієнт покриття	0,9	0,68	>1
Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,82	0,50	0,6-0,8
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,02	0,1	>0 збільшення
Чистий оборотний капітал, тис. грн.	-69 539,5	-92 628	>0

збільшення

Основні показники Підприємства не відповідають нормативному значенню та мають негативну тенденцію.

Основними шляхами покращання ліквідності Товариства є встановлення НКРЕ для підприємства економічно обґрунтованих тарифів на транспортування та постачання природного газу.



## **Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів**

ПАТ "Донецькоблгаз" заключає договори на транспортування та поставку газу на поточний рік (значні правочини за рішенням Загальних Зборів - попереднє схвалення) або короткострокові договори згідно Постанови Кабінету Міністрів України №1729 від 27.12.2001р. "Про забезпечення споживачів природним газом". Фактів не виконання договорів з вини підприємства немає.

## **Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)**

Основним виробничим продуктом публічного акціонерного товариства "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" є послуга по розподіленню природного газу від постачальника до споживачів. Тому, як і будь-яка транспортуюча організація, вона не виробляє власного товару у фізичному розумінні, а лише створє йому додану вартість в процесі переміщення. Саме додана вартість відображає ціну за надану послугу по постачанню газу і є головним джерелом прибутку ПАТ "Донецькоблгаз". Це, в свою чергу, означає, що прибуток компанії безпосередньо залежить від тарифів на її послуги.

Однак для фінансово-економічної стабільності та сталого розвитку підприємства адекватний рівень тарифів є умовою лише необхідною, але далеко недостатньою. З практики діяльності ПАТ "Донецькоблгаз" відомо, що в сучасних умовах навіть при високих тарифах, рівень прибутків великою мірою залежить від багатьох соціально-економічних чинників (наприклад, рівня платежів за поставлений та спожитий природний газ), належного рівня технології постачання газу, стабільності та кваліфікації працівників, умов праці тощо.

Основними виробничими фондами ПАТ "Донецькоблгаз" є мережа розподільчих газопроводів, від належного утримання та ефективного використання яких теж залежить прибуток компанії. А це, в свою чергу, потребує високого рівня науковотехнічного забезпечення на всіх етапах виробничої діяльності - від стадії проектування газотранспортних мереж до їх будівництва та експлуатації. Безальтернативним напрямком досягнення такої мети є впровадження сучасних матеріалів та технологій - як при утриманні діючих сталевих газових мереж, так і при будівництві нових та реновації застарілих.

Зважаючи на те, що ціна на газ має стійку тенденцію до зростання, що обсяги імпорту газу за останні роки знизились при одночасному зростанні попиту на газ на внутрішньому регіональному ринку (за рахунок підвищення загального рівня газифікації населених пунктів Донецької області), що до традиційних функціональних обов'язків компанії додаються все нові, стала діяльність компанії - з належним рівнем рентабельності при одночасному забезпеченні безперебійного та безаварійного газопостачання - потребує негайного перегляду тарифів в бік їх збільшення.

Слід особливий акцент зробити саме на забезпеченні безаварійного постачання газу, зважаючи на можливість катастрофічних наслідків неконтрольованого витікання газу при поривах газових трубопроводів. Ці наслідки не можуть йти ні в яке порівняння з випадками пориву водоводів і навіть нафтопроводів. Виток газу високого тиску та його загорання може призвести до техногенної катастрофи на значній площі, що особливо небезпечно в такому густонаселеному регіоні, як Донецька область.

А між тим сучасний стан газотранспортної мережі, яка підпорядкована ПАТ "Донецькоблгаз", та інфраструктури по її обслуговуванню викликає велику і небезпідставну стурбованість. Проблема загострюється тим, що значна частина газопроводів пролягає над шахтними виробками. Це призводить до чутливих деформацій ґрунту та відповідного механічного навантаження на труби. Як мережа сталевих трубопроводів, так і відповідна інфраструктура їх обслуговування потребують невідкладної модернізації.

Але зараз вже абсолютно ясно, що екстенсивний шлях вирішення цієї проблеми є безперспективним з огляду на його непомірну фінансову та матеріальну затратність. З другого боку, проблема подальшого безаварійного та безперебійного постачання газу може бути вирішена за рахунок впровадження нових технологій, матеріалів та техніки, доцільність використання яких доведена сучасною світовою практикою газопостачання. Найбільш примітним феноменом цього досвіду є відмова від сталевих газопроводів на користь поліетиленових, а також реновація застарілих сталевих труб шляхом протягання в них поліетиленових труб.

Природний газ постачається у 49 міст, 107 селищ міського типу, та 753 села.

Стратегія подальшої діяльності підприємства на поточний 2015 рік зазначається в інвестиційній програмі, ухваленій НКРЕ. Інформація щодо інвестиційної програми розкрита в розділі "Інформація про основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років" (Інвестиційні програми)

Сьогодні нашим підприємством за замовленням місцевих органів влади розроблені більше 20 проектів на газифікацію населених пунктів.

Готова проектно-смітна документація і отримано позитивне укладення експертизи по проектах:

- Підводящий газопровід с. Діброва - с. Старий Караван - с. Брусівка - с.Щурово - 7,73 км;
- Газифікація смт. Ярова Краснолиманського району - газопровід середнього тиску - 2,7 км;
- Підводящий газопровід, до с. Стила Старобешівського району - 13,2 км;
- Підводящий газопровід, до с. Олександрівка Слов'янського району - 6,5 км;
- Газифікація м. Святогірськ(ІІ пусковий комплекс) - 5,3 км;
- Підводящий газопровід, до с. Варварівка Слов'янського району - 1,6 км;
- Газифікація смт. Оленівка Волноваського району - 8,4 км;
- Підводящий газопровід, високого тиску до м. Новогродівка 10,4 км;
- Підводящий газопровід, до с. Благодатне Амвросіївського району - 6,2 км.

Але реалізація цих проектів залишається низька через відсутність джерел фінансування.

Заручниками ситуації, що склалася, з відсутністю належного фінансування державою розвитку системи газопостачання регіону стало населення Донецької області, вклад яких в стабільну фінансову обстановку і процвітання держави незаперечний, а якість життя їх залишає бажати кращого.

Одним з варіантів рішення несприятливої ситуації, що склалася, в розвитку мереж газопостачання Донецької області і поліпшення умов життя населення бачимо у збільшенні об'ємів субвенцій з Державного бюджету, спрямованих на будівництво газопроводів до населених пунктів, що підводять, і подальшого розвитку мереж розподільних газопроводів.

ПАТ "Донецькоблгаз" виступає перед НАК "Нафтогаз України" та місцевими органами з ініціативою в 2015 році з метою підвищення соціального рівня життя населення, інвестиційної привабливості регіону, розвитку аграрного і промислового комплексів Донецької області розглянути питання газифікації в 2015 р. населених пунктів Донецької області.

Інформація щодо проблем та істотних факторів, які впливають та можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому розкрита в розділі "Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент" (ризиками) та "Інформація щодо проблем, які впливають на діяльність емітента".

## **Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік**

З метою виконання першочергового завдання - забезпечення безпечного, безперервного і безаварійного постачання природного газу споживачам, утримання систем газопостачання в технічно справному стані, підвищення рівня захисту газових мереж від електрохімічної корозії, попередження нещасних випадків при використуванні газу у побуті, ПАТ "Донецькоблгаз" постійно впроваджуються заходи щодо інтенсифікації виробництва.

З цієї метою виконується комплекс робіт по своєчасній заміні морально застарілої техніки, приладів, обладнання, комплектуються нові лабораторії по обстеженню газових мереж.

ПАТ "Донецькоблгаз" ведеться постійна співпраця з науково-дослідними інститутами, такими як

- Укрндіінжпроект - в області проектування й будівництва газопроводів з поліетиленових труб з підвищеним у порівнянні з нормативним тиском (  $P_r = 1,0$  Мпа);
- Укрндіпластмас - у сфері контролю застосовуваних при будівництві поліетиленових труб і зварених сполук на них;

- Український державний науково-дослідний і проектно-конструкторський інститут гірської геології, геомеханіки аркшейдерського справи НАН України (Укрніми) - в області експлуатації газових мереж в умовах гірських підробітків, розробки нових нормативних документів по застосуванню в цих умовах труб з полімерних матеріалів;

- Донбаська академія будівництва й архітектури - у сфері підготовки й підвищення кваліфікації фахівців газового господарства.

Основою технічної політики під час будівництва й експлуатації систем газопостачання є впровадження прогресивних технологій, сучасного устаткування й матеріалів. У цій сфері ПАТ "Донецькоблгаз" співробітнічає:

- Російський холдинг "Евротрубпласт" (поставка труб і фасонних виробів з полімерних матеріалів);

- Швейцарська фірма "Георг Фішер" (поставка встаткування для стикового зварювання газопроводів з поліетиленових труб);

- Німецька фірма "Фріатек" (поставка встаткування для термоорезисторної зварювання газопроводів з поліетиленових труб);

- Італійська фірма "Мадас" (поставка сучасного встаткування, що редукує, різної продуктивності, використовуюваного як при новій газифікації, так і при модернізації об'єктів, що перебувають в експлуатації, систем газопостачання).

Варто сказати ще про одну регіональну проблему. Найстаріші в Донбасі газопроводи побудовані в середині п'ятдесятих років минулого століття - для подання населенню коксового газу. А останній, як відомо, є особливо агресивним чинником хімічної корозії сталевих труб. Тому не випадково саме ці газопроводи раніше інших почали виходити з ладу. Останніми роками ця тенденція особливо активно стала проявлятися в м. Горлівка, де сталевий трубопровід під коксовий газ, діаметром 500 мм і протяжністю 5,5 км, був побудований ще в 1954 році. Аж до 1961 року по ньому подавався виключно коксовий газ. Крім того, на одних ділянках цей газопровід пролягав над гірськими виробленнями шахти "Кочегарня", на інших - піддавався інтенсивній електрохімічній корозії блукаючими струмами, на третіх - пролягав під проїжджою частиною автодороги, піддававшись регулярним механічно навантаженням. В результаті до теперішнього часу він став практично непридатний для подальшої експлуатації.

Ситуація що виникла, спонукал підприємство у кінці травня 2011 року реконструювати в Горлівці найбільш проблемні півтора десятки км цього газопроводу шляхом протягнення поліетиленової труби діаметром 180 мм всередину зношеної сталеві труби діаметром 500 мм. Тим самим була продемонстрована тверда прихильність газівників Донетчини цьому найбільш прогресивному методу безтраншейної реконструкції що відслужили свій термін сталевих газопроводів. У стратегічній перспективі впровадження подібних інноваційних технологій повинне націлювати газівників на поступову заміну в системі газопостачання сталевих труб полімерними.

ПАТ "Донецькоблгаз" в 2014 році була виконана велика робота по відновленню, реконструкції і модернізації існуючої системи газопостачання Донецької області, а також застосування нової техніки і передових технологій.

1. Для досягнення цих цілей робилася:

- заміна підземних сталевих газопроводів на поліетиленові;

- реновація сталевих газопроводів методом протягання поліетиленового трубопроводу в сталевому існуючому газопроводі;

- заміна металевих засувки на поліетиленові крани з виведенням їх під килим і демонтажем колодязів.

- при прокладенні поліетиленових газопроводів застосовується технологія прокладення методом горизонтально-спрямованого буріння.

2. Силами ПАТ "Донецькоблгаз" були розроблені технічні умови "Пункти газорегуляторні типу ШРП і ГРПВ", освоєно і запущено виробництво ШРП і ліній редукування для ГРП. Для їх виробництва на базі Горлівського УГГ була створена ділянка, яка була оснащена усім необхідним устаткуванням, матеріалами, укомплектований кваліфікованими працівниками. При складанні ліній редукування і ШРП застосовується сучасне редукуюче устаткування італійської компанії "MADAS", а також замочні приварні облаштування фірми "BROEN".

3. У кожному газовому господарстві функціонують сервісні центри по обслуговуванню імпортного газового устаткування, укомплектовані усіма необхідними інструментами і навченим кваліфікованим персоналом. Навчання проводилося в учбових центрах світових лідерів у виробництві газової апаратури, таких як VIESSMANN, VAILLANT, BAXI, FERROLI і інших.

В 2012-2013 роках продовжувалося будівництво газопроводів за іноваційними схемами.

В 2014 році фінансування науково-дослідних робіт не виконувалося.

**Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів емітента або дочірнього підприємства станом на початок року, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства, або судові справи, стороною в яких виступають посадові особи емітента (дата відкриття провадження у справі, сторони, зміст та розмір позовних вимог, найменування суду, в якому розглядається справа, поточний стан розгляду). У разі відсутності судових справ про це зазначається**

Вимоги кредиторів

1. Дело №5006/7/20/2012. НАК "Нефтегаз Украины".

14.02.2012 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности за потребленный природный газ по договору от 31.01.2011 г. №14/105/10 купли-продажи газа для СТН в общей сумме 1 825 768,77 грн., в т.ч.:

846 069,18 грн. - инфляционные;

821 140,08 грн. - пеня;

158 559,51 грн. - 3% годовых;

36 515,38 грн. - судебный сбор.

18.04.2012 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №5006/7/20/2012 назначена судебная экономическая экспертиза, проведение которой поручено Донецкому НИИ судебных экспертиз. Производство по делу остановлено.

23.07.2012 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №5006/7/20/2012 материалы дела направлены для проведения судебной экономической экспертизы, назначенной определением суда от 18.04.2012 г., в Институт экономико-правовых исследований НАК Украины (83048, г. Донецк, ул. Университетская, 77).

01.11.2012 г. определением хозяйственного суда Донецкой области исправлена допущенная описка в резолютивной части определения от 31.07.2012 г. о назначении судебной экспертизы и поставленные эксперту вопросы изложены в другой редакции..

30.04.2014 г. решением хозяйственного суда Донецкой области по делу

№5006/7/20/2012 исковые требования удовлетворены частично.

Взыскано с НАК "Нефтегаз Украины" в пользу ПАО "Донецкоблгаз":

155 518,58 грн. - пеня;

254 086,17 грн. - инфляционные;

150 419,96 грн. - 3% годовых;

23 643,71 грн. - судебный сбор.

Выполнение решения отсрочено на 6 месяцев.

08.05.2014 г. указанное решение обжаловано НАК "Нефтегаз Украины" в апелляционном порядке в Донецкий апелляционный хозяйственный суд.

19.05.2014 г. дело направлено в Донецкий апелляционный хозяйственный суд.

03.06.2014 г. постановлением Донецкого апелляционного хозяйственного суда по делу №5006/7/20/2012 решение хозяйственного суда от 30.04.2014 г. изменено.

Взыскано с ПАО "Донецкоблгаз" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

155 518,58 грн. - пеня;

254 086,17 грн. - инфляционные;

158 235,50 грн. - 3% годовых;

24 635,28 грн. - судебный сбор;

116,58 грн. - затраты по уплате судебного сбора за подачу апелляционной жалобы.

20.06.2014 г. указанное постановление обжаловано НАК "Нефтегаз Украины" в кассационном порядке в ВХСУ.

05.08.2014 г. постановлением Высшего хозяйственного суда Украины по делу №5006/7/20/2012 кассационная жалоба НАК "Нефтегаз Украины" оставлена без удовлетворения, а постановлением Донецкого апелляционного хозяйственного суда от 03.06.2014 г. по делу №5006/7/20/2012 - без изменений.

2. Дело №5006/24/158/2012. НАК "Нефтегаз Украины" (судья Величко Н.В.).

13.12.2012 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности за поставленный в течение октября-декабря 2011 г. и января 2012 г. природный газ по договору купли-продажи природного газа №14/2077/11 от 30.09.2011 г. для реализации населению в общей сумме 2 886 359,07 грн., в т.ч.:

0,00 грн. - основной долг;

266 177,28 грн. - сумма убытков от инфляционных процессов;

2 187 580,43 грн. - пеня;

432 601,35 грн. - три процента годовых.

22.04.2013 г. решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №5006/24/158/2012 исковые требования удовлетворены частично.

Взыскано с ПАО "Донецкоблгаз" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

412 421,92 грн. - пеня;

432 601,35 грн. - 3% годовых;

49 646,08 грн. - судебный сбор.

Выполнение решения отсрочено на один год со дня вступления решения в законную силу

21.05.2013 г. указанное решение обжаловано НАК "Нефтегаз Украины" в апелляционном порядке в Донецкий апелляционный хозяйственный суд.

16.07.13 г. постановлением Донецкого апелляционного хозяйственного суда по делу №5006/24/158/2012 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения, решение хозяйственного суда Донецкой обл. от 22.04.2013 г. - без изменений.

22.07.2013 г. указанное постановление обжаловано НАК "Нефтегаз Украины" в кассационном порядке.

02.07.2013 г. постановлением ОГИС Ворошиловского РУЮ г. Донецка ВП №39194973 открыто исполнительное производство о принудительном исполнении приказа хозяйственного суда Донецкой области №5006/24/158/2012 от 07.05.2013 г. о взыскании в пользу НАК "Нефтегаз Украины" 894 669,35 грн.

Срок для добровольного исполнения решения установлен - 09.07.2013 г.

Постановление ОГИС получено 21.08.2013 г.

Указанное постановление возвращено в ОГИС в связи с отсрочкой исполнения решения.

16.10.2013 г. постановлением Высшего хозяйственного суда Украины по делу №5006/24/158 кассационная жалоба НАК "Нефтегаз Украины" оставлена без удовлетворения.

Постановление Донецкого апелляционного хозяйственного суда от 16.07.2013 г. по делу №5006/24/158/2012 оставлено без изменения.

26.08.2013 г. постановлениями ОГИС Ворошиловского РУЮ г. Донецка ВП №39194973 исполнительное производство остановлено до рассмотрения дела по сути (отсрочка исполнения решения на 1 год).

28.03.2014 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области заявление об отсрочке исполнения решения сроком на 1 год.

14.04.2014 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №5006/24/158 отсрочено исполнение решения хозяйственного суда Донецкой области от 22.04.2013 г. на 8 месяцев.

23.05.2014 г. указанное определение обжаловано НАК "Нефтегаз Украины" в кассационном порядке.

#### Вимоги дебіторам

1. Дело №910/3386/14. НАК "Нефтегаз Украины".

24.02.2014 г. заявлен иск к НАК "Нефтегаз Украины" о взыскании штрафных санкций за несвоевременное выполнение обязательств: по договору на распределение природного газа от 25.01.2013 г. №14/1009/13 в общей сумме 1 279 454,25 грн., в т.ч.:

- 969 859,07 грн. - пеня;

- 203 196,41 грн. - 3% годовых от суммы задолженности;

- 106 398,78 грн. - сумма, на которую увеличился долг в результате инфляции;

- 25 589,09 грн. - судебный сбор.

08.04.2014 г. решением хозяйственного суда г. Киева иски удовлетворены частично.

Взыскано с НАК "Нефтегаз Украины" в пользу ПАО "Донецкблгас":

- 96 985,91 грн. - пеня (10%);

- 203 196,41 грн. - 3% годовых от суммы задолженности;

- 106 398,78 грн. - сумма, на которую увеличился долг в результате инфляции.

- 25 589,09 грн. - судебный сбор.

16.04.2014 г. указанное решение обжаловано ПАО "Донецкблгас" в апелляционном порядке.

11.06.2014 г. постановлением Киевского апелляционного хозяйственного суда апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения.

Решение хозяйственного суда города Киева от 08.04.2014 г. по делу №910/3386/14 оставлено без изменений.

17.06.2014 г. указанное постановление обжаловано в кассационном порядке в Высший хозяйственный суд Украины.

17.07.2014 г. направлено в ОГИС в Шевченковском районе г. Киева заявление об открытии исполнительного производства о взыскании с НАК "Нефтегаз Украины" в пользу ПАО "Донецкблгас":

- 96 985,91 грн. - пеня (10%);

- 203 196,41 грн. - 3% годовых от суммы задолженности;

- 106 398,78 грн. - сумма, на которую увеличился долг в результате инфляции.

- 25 589,09 грн. - судебный сбор.

24.07.2014 г. определением Высшего хозяйственного суда Украины по делу №910/3386/14 кассационная жалоба возвращена без рассмотрения в связи с перечислением судебного сбора по неправильным реквизитам.

2) Дело №905/8776/13. ООО "Донсервисстрой".

27.11.2013 г. заявлен иск к ООО "Донсервисстрой" г. Донецк о взыскании задолженности по договору субподряда №035/1 от 19.10.2013 г. в общей сумме 55 591,80 грн., из которых:

- 45 490,00 грн. - сумма основного долга;
- 6 454,11 грн. - сумма пени по договору;
- 2 965,34 грн. - 3% годовых по договору;
- 682,35 грн. - инфляционные.

13.01.2014 г. решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/8776/13 исковые требования удовлетворены частично.

Взыскано с ООО "Донсервисстрой" в пользу ПАО "Донецкоблгаз":

45 490,00 грн. - сумма основного долга;

2 965,34 грн. - 3% годовых по договору;

682,35 грн. - инфляционные, всего - 49 137,69 грн. (отказано во взыскании пени на сумму 6 454,11 грн.);

1 520,75 грн. - судебного сбора (копия решения прилагается).

21.01.2014 г. платежными поручениями №586 и №587 ООО "Донсервисстрой" перечислено на р/счет РСУ "Газ-Сервис" 45490,00 грн. и 5167,69 грн., всего - 50 657,69 грн. (копии платежных поручений прилагаются).

3) Дело №5006/3/89/2012. Концерн "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ".

09.10.2012 г. заявлен иск (№15/01-2291 от 02.10.2012 г.) к Концерну "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ" о взыскании в пользу ПАО "ДОНЕЦКОБЛГАЗ" задолженности за выполненные работы по договору субподряда №2010/28/1-63 от 22.12.2010 г. в сумме 177 199,86 грн.

02.10.2013 г. решением хозяйственного суда Донецкой области исковые требования удовлетворены.

Взыскано с ответчика в пользу ПАО "Донецкоблгаз" 177 199,84 грн.

07.10.2013 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №5006/3/89/2012 возвращена из государственного бюджета сумма излишне уплаченного судебного сбора - 3960,45 грн.

05.03.2014 г. выданы приказы по делу №5006/3/89/2012 на принудительное выполнение решения хозяйственного суда Донецкой области от 02.10.2013 г. о взыскании в пользу ПАО "Донецкоблгаз":

1) суммы задолженности - 177 199,84 грн.;

2) затраты по оплате судебного сбора в сумме 3 548,98 грн.

17.03.2014 г. направлены о ОГИС Ворошиловского РУЮ г. Донецка заявления об открытии исполнительных производств о принудительном взыскании с ответчика 177 199,84 грн. и 3 548,98 грн.

4. Дело №23/334Б. ООО "Артемковский завод стеклоизделий".

30.08.2007 г. определением хозяйственного суда города Киева возбуждено дело о банкротстве ООО "Артемковский завод стеклоизделий".

22.10.2007 г. хозяйственным судом г. Киева принято заявление ОАО "Донецкоблгаз" о денежных требованиях к ООО "Артемковский завод стеклоизделий" по делу №23/334Б о банкротстве о взыскании задолженности по договорам №08-110/2007 пр от 28.04.2007 г., №08-168/2007 от 27.06.2007 г., №08-114/2007 от 31.08.2007 г., №08-122/2007 пр от 28.09.2007 г. в сумме 2 259 511, 36 грн.

05.08.2008 г. определениями хозяйственного суда города Киева материалы дела №23/334-Б направлены в Прокуратуру города Киева.

Остановлено производство по делу в связи с направлением материалов дела в Прокуратуру города Киева (до возвращения материалов дела №23/334-Б в хозяйственный суд города Киева).

05.08.2008 г. определением хозяйственного суда г. Киева по делу №23/334Б наложен арест на имущество должника.

07.05.2010 г. Арбитражным управляющим Донковым Сергеем Викторовичем сообщено, что денежные требования ОАО "Донецкоблгаз" отклонены должником в полной сумме.

02.06.2010 г. ОАО "Донецкоблгаз" направлено в хозяйственный суд города Киева ходатайство о восстановлении сроков на подачу заявления о денежных требованиях по делу о банкротстве, обязанности должника рассмотреть его по существу и включить наше предприятие в реестр кредиторов.

17.01.2011 г. определением хозяйственного суда города Киева были отклонены требования ОАО "Донецкоблгаз" на сумму 2 259 511,36 грн.

27.01.2011 г. определение предварительного заседания хозяйственного суда города Киева от 17.01.2011 г. по делу №23/334Б обжаловано ОАО "Донецкоблгаз" в апелляционном порядке в Киевский апелляционный хозяйственный суд.

15.03.2011 г. постановлением Киевского апелляционного хозяйственного суда по делу №23/334Б апелляционная жалоба ОАО "Донецкоблгаз" удовлетворена частично. Отменено определение Хозяйственного суда города Киева от 17.01.2011 г. №23/334-б в части отклонения требований ОАО "Донецкоблгаз" на сумму 2 259 511,36 грн. Материалы дела переданы на рассмотрение хозяйственного суда города Киева.

07.06.2011 г. определением хозяйственного суда города Киева ОАО "Донецкоблгаз" признано кредитором ООО "Артемковский завод стеклоизделий" на сумму 1 747 536,04 грн.

06.07.2011 г. Протоколом №1 общего собрания кредиторов ООО "Артемковский завод стеклоизделий" избран комитет кредиторов, в состав которого вошло ПАО "ДОНЕЦКОБЛГАЗ".

06.07.2011 г. Протоколом №1 общего собрания кредиторов ООО "Артемковский завод стеклоизделий" принято решение обратиться в хозяйственный суд города Киева с ходатайством о назначении ликвидатором ООО "Артемковский завод стеклоизделий" Лойфера Антона Эдуардовича.

18.08.2011 г. постановлением хозяйственного суда города Киева ООО "Артемковский завод стеклоизделий" признано банкротом. Открыта ликвидационная процедура сроком на 1 год. Прекращены полномочия арбитражного управляющего Донкова С.В. как распорядителя имущества.

Ликвидатором по делу назначен Лойфер Антон Эдуардович.

09.09.2011 г. Постановлениями ОГИС Артемовского ГУЮ окончены исполнительные производства по принудительному исполнению приказов хозяйственного суда Донецкой области №37/312 от 24.12.2007 г. о взыскании с ООО "Артемковский завод стеклоизделий" в пользу ОАО "Донецкоблгаз":

1) суммы долга - 365 803,63 грн.;

2) государственной пошлины - 4 171,79 грн.;

3) затрат на информационно-техническое обеспечение судебного процесса - 118,00 грн.

Этими же постановлениями прекращено действие ареста имущества должника и отменены другие меры принудительного исполнения решения.

Определениями хозяйственного суда города Киева от 30.07.2012 г., 28.12.2012 г., 19.04.2013 г. срок ликвидационной процедуры и полномочий Лойфер А.Э. продлены до 19.10.2013 г.

05.11.2014 г. определением хозяйственного суда города Киева продолжен срок ликвидационной процедуры ООО "Артемковский завод стеклоизделий" на шесть месяцев - до 19.04.2015 года.

5. Дело №10/143-03. ООО "Агрофирма "Удичский сахарный завод".

05.10.2004 г. постановлением хозяйственного суда Винницкой области должник признан банкротом, открыта ликвидационная процедура.

04.08.2011 г. продолжено срок ликвидационной процедуры и полномочий арбитражного управляющего (ликвидатора) Сокольвака М.В. до 04.02.2012 г.

06.01.2011 г. в хозяйственный суд Винницкой области поступила жалоба Винницкого филиала ПАО "Кредитпромбанк" на действия ликвидатора по делу №10/143-03 арбитражного управляющего Сокольвака М.В.

14.02.2012 г. продолжено срок ликвидационной процедуры ООО "Агрофирма "Удичский сахарный завод" и полномочий арбитражного управляющего (ликвидатора) Сокольвака М.В. на шесть месяцев.

16.10.2012 г. продолжено срок ликвидационной процедуры ООО "Агрофирма "Удичский сахарный завод" и полномочий арбитражного управляющего (ликвидатора) Сокольвака М.В. до 20.11.2012 г.

20.03.2014 г. определением хозяйственного суда Винницкой области продолжен срок ликвидационной процедуры ООО "Агрофирма "Удичский сахарный завод" и полномочий арбитражного управляющего (ликвидатора) Сокольвака М.В. до 20.06.2014 г.

06.06.2014 г. в хозяйственный суд поступило ходатайство арбитражного управляющего Сокольвака М.В. о продлении срока ликвидационной процедуры на 3 месяца.

10.12.2014 г. определением хозяйственного суда Винницкой области продолжен срок ликвидационной процедуры ООО "Агрофирма "Удичский сахарный завод" и полномочий арбитражного управляющего (ликвидатора) Сокольвака М.В. на три месяца -до

10.03.2015 г

6. Дело №5006/16/130/2012. Концерн "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ".

09.10.2012 г. заявлен иск (15/01-2292 от 02.10.2012 г.) к Концерну "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ" о взыскании в пользу ПАО "ДОНЕЦКОБЛГАЗ" задолженности за выполненные работы по договору субподряда №2011/41 от 08.06.2011 г. в сумме 198 022,62 грн.

24.12.12 г. рішенням господарського суду Донецької обл. по делу №5006/16/130/2012 (рішення отримано 08.01.2013 г.) іскові вимоги задоволені частково.

Взыскано с Концерна "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ" в пользу ПАО "Донецкблгас" заборгованість в сумі 102 704,22 грн., витрати на оплату судового збору в сумі 2054,08 грн.

Отказано ПАО "Донецкблгас" в задоволенні іскових вимог про стягнення заборгованості в сумі 95 318,40 грн. (копія рішення додається). Повернуто з державного бюджету надлишок сплаченої суми судового збору в сумі 3 544,00 грн.

17.01.2013 г. направлено в ОГИС Ворошиловського РУЮ г. Донецька заявлення про відкриття виконавчого виробництва по стягненню 102 704,22 грн.

01.04.2013 г. отримано лист ОГИС Ворошиловського РУЮ г. Донецька про арешт майна Концерна "ГРУППА КОМПАНИЙ "КАПИТЕЛЬ" (акт оцінки майна від 06.02.2013 г. на суму 578 387,58 грн.).

10.06.2013 г. отримано лист ОГИС Ворошиловського РУЮ (№14460 від 27.05.13 г.) про оцінку арештованого майна боржника, на яке може бути накладено арешт, в сумі 22 445,80 грн.

10.06.2013 г. отримано лист ОГИС Ворошиловського РУЮ (№14461 від 27.05.13 г.) про оцінку арештованого майна боржника, на яке може бути накладено арешт, в сумі 269 601,92 грн.

02.08.2013 г. отримано Акт переоцінки майна ОГИС Ворошиловського РУЮ г. Донецька від 01.07.2013 г.

12.08.2013 г. отримано Акт переоцінки майна ОГИС Ворошиловського РУЮ г. Донецька від 24.07.2013 г.

21.10.2013 г. отримано повідомлення про оцінку арештованого майна ОГИС Ворошиловського РУЮ г. Донецька, відповідно до якого ринкова вартість майна боржника, на яке було накладено арешт, станом на 07.10.2013 г. становить 1 067 812,93 грн. без НДС.

21.01.2014 г. постановою ОГИС Ворошиловського РУЮ ВП №36220381 завершено виконавче виробництво на суму 102 704,22 грн. - борг, 2 054,08 грн. - судовий збір в зв'язі з повним виконанням рішення суду.

За 12 місяців 2014 року філіями ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" - управліннями по газопостачанню і газифікації області з метою досудового вирішення питання погашення заборгованості за транспортування і постачання природного газу заявлено підприємствам-боржникам:

206 претензій на загальну суму - 23 026 628,15 грн, в т.ч.:

сума основного боргу - 22 495 191,70 грн;

сума пені - 531 436,45 грн

Визнано:

126 претензій на загальну суму 21 177 569,80 грн, в т.ч. пеня - 310 430,14 грн

Відхилено частково 1 претензія на суму пені 30,72 грн

79 претензій на суму 1 849 027,63 грн залишені без відповіді або знаходяться у стадії розгляду.

Поступило по заявлених претензіях 20 783 888,86 грн

Філіями ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" заявлені 9 позовів до господарського суду Донецької області про примусове стягнення заборгованості за поставлений природний газ і транспортування газу на загальну суму:

677 811,13 грн, в т.ч.:

674 112,93 грн - сума основного боргу;

3 698,20 грн - пеня.

Задоволені 5 позовів на загальну суму:

196 285,46 грн, в т.ч. пеня 753,16 грн

4 позову на суму 481 525,67 грн знаходяться у виробництві господарського суду.

Поступило по заявлених позовах 72 330,32 грн

Крім того, до судів загальної юрисдикції подані заяви про видачу судових наказів і заявлені позови про стягнення заборгованості населення за спожитий природний газ в кількості:

918 позовів і заяв :

на суму 1 909 793,93 грн

Видано судових наказів і задоволено позовів - 436 на суму 816 292,57 грн



Відмовлено, в т.ч. і у зв'язку з погашенням заборгованості в період розгляду справи - 63 позови і заяви про видачу судових наказів на суму 134 600,63 грн

Інші позови знаходяться у виробництві судів.

Передано в ОГІС на виконання:

1037 рішень суду і судових наказів на суму 1 417 854,01 грн (рішення по позовах 2013, 2014 роки).

Поступила оплата по заявлених позовах в сумі:

303 278,33 грн - позови 2014 року.

12 751,77 грн - позови 2013 року.

### **Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформація про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі**

Подій після дати балансу, які можуть вплинути на фінансово-господарську діяльність товариства немає.

Ми звертаємо увагу на невизначеність, що обумовлена територіальним розподілом Підприємства у зв'язку проведенням воєнних дій у ході антитерористичної операції на сході України. Територіальний ха-рактер діяльності Підприємства не дає змоги мобільно перерозташувати основні активи, тому існує ризик втрати контролю над деякими підрозділами Підприємства. Ми не можемо спрогнозувати результати дій щодо збереження контролю над даними активами та подальшої діяльності підрозділів на неконтрольованих територіях, але даний факт може викликати значні сумніви щодо їх можливості продовжувати діяльність на безперервній основі згідно МСА 570 "Безперервність", а отже, Підприємство не зможе реалізувати дані активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань стосовно суми очікуваного відшкодування та класифікації відображених сум активів та зобов'язань, які можуть бути необхідними в разі неспроможності вищевказаних відокремлених підрозділів продовжувати діяльність на безперервній основі.

Аналіз господарювання за останні три роки.

Основними доходами діяльності ПАТ є постачання, транспортування та реалізація природного газу, реалізація зрідженого газу, ремонт вимірювальних приладів, конструкторсько-проектні та будівельні роботи. За останні три роки спостерігається стійке зниження обсягів послуг по транспортуванню і постачанню природного газу. Так в 2011 році обсяг транспортування природного газу складав 2348,3 млн.м3, в 2012р. -2032,6 млн.м3 (-13,4%), в 2013р. -1838,858млн.м3, що на 27,7% нижче ніж у 2011р. і на 10,5% нижче 2012р, в 2014р. -1685,289 млн.м3, що на 17% нижче ніж у 2012р. і на 8,4% нижче 2013р Аналогічна ситуація склалася і з постачанням природного газу, так в 2011р. обсяг постачання складав 895 млн.м3, в 2012р.-852 млн.м3 (-5%), в 2013р.- 796 млн.м3, менш ніж в 2011р. на 11,1%, і на 6,6% ніж у 2012р, в 2014р.- 783,184 млн.м3, менш ніж в 2012р. на 8,08%, і на 1,6% ніж у 2013р. Враховавши зниження обсягів основних видів діяльності і з метою недопущення збиткової господарської діяльності, Товариство ініціювало в НКРЕ підвищення рівня тарифів на послуги з транспортування і постачання природного газу. Так середній рівень тарифу транспортування природного газу в 2011 році складав 165,94грн. на 1000м3, в 2012 році -195,99 грн. на 1000 м3, (+ 18%), в 2013 році -208,03 грн. (+25,3% до рівня 2011р., +6,1% до рівня 2012 року), в 2014 році -366,70 грн. (+87,10% до рівня 2012р., +76,27% до рівня 2013 року). Середній рівень тарифу постачання збільшився з 46,64 грн.в 2011р. до 54,60 грн. в 2014р. Але встановлений НКРЕ рівень тарифів не дозволив компенсувати втрачені Товариством доходи від зменшення обсягів транспортування і постачання природного газу. Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2014 рік складає 1 374 277 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 852 353 грн., доходи від транспортування газу склали 398 365 тис. грн., доходи від постачання природного газу склали 40 772т.грн. постачання природного газу. В той час, як чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2013 рік складав 1 265 685 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 591 052 грн., доходи від

транспортування газу склали 382 531 тис. грн., доходи від постачання природного газу склали 39 679 т.грн.

Товариством впроваджуються заходи щодо поліпшення фінансового стану та забезпечення прибуткової діяльності підприємства, а саме передбачені заходи по скороченню непродуктивних витрат та збільшенню прибутковості інших, крім ліцензованих видів діяльності.

## 2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника (тис.грн.)	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн.)	77706	46615
Статутний капітал (тис.грн.)	6960	6960
Скоригований статутний капітал (тис.грн.)	6960	6960
<b>Опис</b>	Розрахунок вартості чистих активів відбувся відповідно до методичних рекомендацій НКЦПФР (Рішення № 485 від 17.11.2004 року) та Додатку 1 до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", затвердженого Наказом Міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 р. Визначення вартості чистих активів проводилося за формулою: Чисті активи = Необоротні активи + Оборотні активи + Витрати майбутніх періодів- Довгострокові зобов'язання - Поточні зобов'язання - Забезпечення наступних виплат і платежів - Доходи майбутніх періодів	
<b>Висновок</b>	Розрахункова вартість чистих активів(77706.000 тис.грн. ) більше скоригованого статутного капіталу(6960.000 тис.грн. ).Це відповідає вимогам статті 155 п.3 Цивільного кодексу України. Величина статутного капіталу відповідає величині статутного капіталу, розрахованому на кінець року.	

### 3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис.грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку, у тому числі :	X	0.00	X	X
Зобов'язання за цінними паперами	X	0.00	X	X
у тому числі за облігаціями (за кожним випуском) :	X	0.00	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0.00	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0.00	X	X
За вексями (всього)	X	0.00	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0.00	X	X
	д/н	0.00	0.000	д/н
За фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0.00	X	X
	д/н	0.00	0.000	д/н
Податкові зобов'язання	X	34707.00	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0.00	X	X
Інші зобов'язання	X	795103.00	X	X
Усього зобов'язань	X	829810.00	X	X
<b>Опис</b>	<p>26 жовтня 2006 р. Товариство підписала наступні мирові угоди:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Мирова угода №1 до Договору №3-6 от 12 січня 2000 р.;</li> <li>- Мирова угода №2 до договору №11-6/8 від 03 січня 2002 р.;</li> <li>- Мирова угода №3 до договору №19/10ДО від 30 грудня 2003 р.</li> </ul> <p>Ці угоди укладено між Товариством та ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України", та згідно яких була узгоджена домовленість про розстрочення зобов'язань щодо транспортування газу до 2016 року, на умовах щомісячних платежів рівними частинами. Таким чином, у обліку Товариства відображено довгострокову кредиторську заборгованість станом на 31.12.2014р. в сумі 34 707 тис.грн., яка класифікована як довгострокове фінансове зобов'язання, що обліковуються за справедливою вартістю.</p>			

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

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Послуги по транспортуванню природного газу	0	0.00	0	1 685,289 млн.куб.м.	398365.00	28.99
2	Вартість природного газу (транзит)	0	0.00	0	783,184 млн.куб.м.	852353.00	62.02
3	Операційна діяльність	0	0.00	0	шт.	92444.00	6.7

## 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Послуги по транспортуванню природного газу	21.70
2	Вартість природного газу (транзит)	70.14

**XIV. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери,  
що виникла протягом періоду**

<b>Дата виникнення події</b>	<b>Дата оприлюднення повідомлення у стрічці новин</b>	<b>Вид інформації</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
04.04.2014	07.04.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
27.11.2014	27.11.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
26.03.2014	28.03.2014	інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

Підприємство Публічне акціонерне товариство "ПО  
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"  
Територія ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ  
Організаційно-правова форма господарювання ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО  
Вид економічної діяльності РОЗПОДІЛЕННЯ ГАЗОПОДІБНОГО  
ПАЛИВА ЧЕРЕЗ МІСЦЕВІ (ЛОКАЛЬНІ) ТРУБОПРОВІДИ  
Середня кількість працівників 4705  
Одиниця виміру : тис. грн.  
Адреса 84300 Донецька область Краматорськ Південна, 1, т.(0626)42-33-06

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ  
за КОАТУУ  
за КОПФГ  
за КВЕД

Коди		
2015	01	01
03361075		
1410136300		
112		
35.22		

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

### Баланс ( Звіт про фінансовий стан ) на "31" грудня 2014 р.

Форма № 1

Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	1297	752
первісна вартість	1001	5092	5188
накопичена амортизація	1002	3795	4436
Незавершені капітальні інвестиції	1005	--	--
Основні засоби	1010	414634	430500
первісна вартість	1011	701009	739773
знос	1012	286375	309273
Інвестиційна нерухомість	1015	--	--
Довгострокові біологічні активи	1020	--	--
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	--	--
інші фінансові інвестиції	1035	--	--
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	9	--
Відстрочені податкові активи	1045	2779	2212
Інші необоротні активи	1090	--	--
Усього за розділом I	1095	418719	433464
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	49267	60627
Виробничі запаси	1101	33721	41754
Незавершене виробництво	1102	3361	3688
Товари	1104	12185	15185
Поточні біологічні активи	1110	--	--
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	48898	162864
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	29460	121901
з бюджетом	1135	1733	1533
у тому числі з податку на прибуток	1136	1711	1042
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	4433	61127
Поточні фінансові інвестиції	1160	--	--
Гроші та їх еквіваленти	1165	29784	14986
Готівка	1166	37	118
Рахунки в банках	1167	29747	14868
Витрати майбутніх періодів	1170	--	480
Інші оборотні активи	1190	29482	46397
Усього за розділом II	1195	193057	469915
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	4141	4137



Баланс	1300	615917	907516
--------	------	--------	--------

Пасив	Код рядка	На початок звітного року	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	6960	6960
Капітал у дооцінках	1405	41962	42025
Додатковий капітал	1410	--	--
Резервний капітал	1415	847	847
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-3154	27874
Неоплачений капітал	1425	--	--
Вилучений капітал	1430	--	--
Усього за розділом I	1495	46615	77706
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	--	--
Довгострокові кредити банків	1510	--	--
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6075	2535
Довгострокові забезпечення	1520	15441	12290
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	15303	12154
Цільове фінансування	1525	1	2
Усього за розділом II	1595	21517	14827
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	--	--
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	4833	5278
товари, роботи, послуги	1615	149879	389515
розрахунками з бюджетом	1620	8770	34707
у тому числі з податку на прибуток	1621	219	--
розрахунками зі страхування	1625	5429	1759
розрахунками з оплати праці	1630	11804	4343
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	77322	65971
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	218	217
Поточні забезпечення	1660	--	--
Доходи майбутніх періодів	1665	262671	270070
Інші поточні зобов'язання	1690	26859	43123
Усього за розділом III	1695	547785	814983
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	--	--
Баланс	1900	615917	907516

ф1

Станом на 31.12.2014 залишкова вартість нематеріальних активів складає 752 тис. грн. Згідно з МСБО(ІАС) 38 "Нематеріальні активи" у складі нематеріальних активів відображено ліцензії, програмне забезпечення, права користування землею, патенти та інші нематеріальні активи.

Нарахування амортизації нематеріальних активів здійснювалося згідно з п. 97 МСБО(ІАС) 38 "Нематеріальні активи" на прямолінійній основі виходячи з терміну їх корисного використання.

Станом на 31.12.2014 згідно з МСБО (ІАС)16 "Основні засоби" залишкова вартість основних засобів складає 430 500 тис. грн. У складі основних засобів обліковуються незавершені капітальні інвестиції у сумі 20 822 тис. грн. та основні засоби, що введені до експлуатації станом на звітну дату у сумі 409 678 тис грн. Незавершені капітальні інвестиції - це вартість незавершених капітальних вкладень та вартість устаткування для монтажу. Протягом року вартість незавершених капітальних інвестицій збільшилась з 15 485 тис. грн. до 20 822 тис. грн. Вартість основних засобів складається з вартості основних засобів, які належать ПАТ, і вартості державних основних засобів, які не увійшли до статутного фонду та використовуються для транспортування, збереження та розподілу природного газу. Державне майно включає газопроводи та споруди на них. Крім цього до державного майна віднесений спецавтотранспорт та деяке обладнання. Первісна вартість основних засобів станом

на 31.12.2014 складає 718 951 тис. грн., сума зносу складає 309 273 тис. грн., залишкова вартість складає 409 678 тис. грн. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2014 складає 43,0 % від їх первісної вартості.

Амортизація по об'єктах основних засобів, що введені до експлуатації, нараховується прямолінійним методом виходячи з терміну їх корисного використання. Довгострокова дебіторська заборгованість населення по розрахунках за позики на кінець звітної періоду погашена.

Відстрочені податкові активи станом на 31.12.2014 згідно з МСБО (IAS) 12 "Податок на прибуток" склали 2 212 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 на балансі ПАТ згідно з МСБО (IAS) 2 "Запаси" відображені наступні види запасів:

- " виробничі запаси - 41 754 тис. грн.;
- " незавершене виробництво - 3 688 тис. грн.;
- " товари - 15 185 тис. грн.

Облік вибуття запасів ПАТ здійснювався за методом ідентифікованої собівартості згідно з п. 23 МСБО (IAS) 2 "Запаси".

Підприємством забезпечена незмінність методу оцінки вибуття запасів протягом звітної періоду. Дотримана вірність оцінки запасів на 31.12.2014 відповідно до прийнятої облікової політики.

Оцінку реальності дебіторської заборгованості проведено згідно з МСБО (IAS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка".

Станом на 31.12.2014 в балансі ПАТ відображено:

- " дебіторська заборгованість за товари, роботи та послуги - 162 864 тис. грн.;
- " дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом - 1 533 тис. грн.;
- " дебіторська заборгованість за виданими авансами - 121 901 тис. грн.;
- " інша поточна дебіторська заборгованість - 61 127 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 не має сумнівних боргів за поточною дебіторською заборгованістю, вся дебіторська заборгованість відповідає поняттю "Актив".

У складі витрат майбутніх періодів відображена передплата на періодичні видання та витрати на страхування майна у сумі 480 тис. грн..

У складі інших оборотних активів у сумі 46 397 тис. грн. відображені податкові зобов'язання і податковий кредит з ПДВ.

Станом на 31.12.2014 залишок грошових коштів у касі становив 118 тис. грн. На рахунках банку залишок грошових коштів становив 14 868 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 необоротні активи, утримувані для продажу відображені у сумі 4 137 тис. грн.

Статутний капітал сформовано за рахунок продажу акцій первинної емісії в процесі приватизації на суму 5 224 038,57 грн. та додаткової емісії на суму 1 735 961,43 грн. Продаж акцій проводився за номінальною ціною. Підприємством випущені прості іменні акції в без документарній формі. Статутний фонд становить 6 960 тис. грн. Статутний капітал Підприємства протягом звітної періоду не змінювався, акції у акціонерів не викупалися.

Розмір статутного капіталу в балансі відображено відповідно до чинного законодавства України.

Інший додатковий капітал (дооцінка активів) станом на 31.12.2014 складає 42 025 тис. грн.

Резервний капітал станом на 31.12.2014 складає 847 тис. грн.

Нерозподілений прибуток станом на 31.12.2014 складає 27 874 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 згідно з МСБО (IAS) 19 "Винагорода працівникам" у складі забезпечень відображено забезпечення з виплат персоналу у сумі 12 154 тис. грн. та резерв на забезпечення гарантійних ремонтів обладнання у сумі 136 тис. грн.

У складі інших довгострокових зобов'язань згідно з МСБО (IAS) 39 п. 47 відображено зобов'язання перед ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України" за транспортування природного газу у сумі 2 535 тис. грн., та у сумі 5 278 тис. грн. відображено поточна частина цих зобов'язань.

Сума кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги на 31.12.2014 складає 389 515 тис. грн. і збільшена, в порівнянні з початком року, на 239 636 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками складається з таких видів зобов'язань:

- " з одержаних авансів у сумі 65 971 тис. грн.;
- " з бюджетом у сумі 34 707 тис. грн.;
- " зі страхування у сумі 1 759 тис. грн.;
- " з оплати праці у сумі 4 343 тис. грн.;
- " з учасниками у сумі 217 тис. грн.

У складі інших поточних зобов'язань станом на 31.12.2014 відображені податкові зобов'язання і податковий кредит за ПДВ та розрахунками з іншими кредиторами у сумі 43 123 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 згідно з МСБО (IAS) 20 п. 24 у складі доходів майбутніх періодів відображено вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 270 070 тис. грн.

**В.о. Голови Правління**

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Шипоша Валерій Анатолійович**

**Головний бухгалтер**

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Панкова Галина Федорівна**

Підприємство Публічне акціонерне товариство "ПО  
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

Коди		
2015	01	01
03361075		

**Звіт про фінансові результати ( Звіт про сукупний дохід )  
за 2014 рік**

Форма № 2

Код за ДКУД

1801003

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1374277	1265685
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1348480)	(1196430)
Валовий: прибуток	2090	25797	69255
збиток	2095	(--)	(--)
Інші операційні доходи	2120	94382	8550
Адміністративні витрати	2130	(25685)	(35700)
Витрати на збут	2150	(501)	(8342)
Інші операційні витрати	2180	(70774)	(114757)
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	23219	--
збиток	2195	(--)	(80994)
Дохід від участі в капіталі	2200	--	--
Інші фінансові доходи	2220	1196	7
Інші доходи	2240	10893	9970
Фінансові витрати	2250	(2194)	(1903)
Втрати від участі в капіталі	2255	(--)	(--)
Інші витрати	2270	(1091)	(1137)
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	32023	--
збиток	2295	(--)	(74057)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	995	1432
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	--	--
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	33018	--
збиток	2355	(--)	(72625)

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	--	--
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	--	--
Накопичені курсові різниці	2410	--	--
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	--	--
Інший сукупний дохід	2445	--	--
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	--	--
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	--	--
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	--	--
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	33018	-72625

### III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	200713	155768
Витрати на оплату праці	2505	139430	168201
Відрахування на соціальні заходи	2510	58796	59288
Амортизація	2515	63619	63355
Інші операційні витрати	2520	88489	149800
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>551047</b>	<b>596412</b>

### IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	696000000	696000000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	696000000	696000000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0.04000000	( 0.10000000)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0.04000000	( 0.10000000)
Дивіденди на одну просту акцію	2650	--	--

Ф2

Доходи визначені згідно з вимогами МСБО (IAS) 18 "Виручка".

Основними доходами діяльності ПАТ є постачання, транспортування та реалізація природного газу, реалізація зрідженого газу, ремонт вимірвальних приладів, конструкторсько-проектні та будівельні роботи.

Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2014 рік складає 1 374 277 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 852 353 тис. грн., доходи від транспортування газу склали 398 365 тис. грн.

Інші операційні доходи склали 94 382 тис. грн. у тому числі:

- " доходи від оренди активів - 592 тис. грн.;
- " доходи від відшкодування раніше списаних активів - 407 тис. грн.;
- " чистий дохід від реалізації оборотних активів - 93 тис. грн.;
- " доходи від списання кредиторської заборгованості - 27 тис. грн.;
- " штрафи та пені - 789 тис. грн.;
- " зменшення резерву сумнівних боргів - 90 430 тис. грн.
- " інші доходи - 2 044 тис. грн.

В інші доходи у сумі 10 893 тис. грн. включені:

- " доходи від безоплатно отриманих активів - 10 760 тис. грн.;
- " інші доходи - 125 тис. грн.

В інші фінансові доходи включено 1 196 тис. грн. отриманих відсотків за строковими депозитами.

Доходи включені до складу звіту про фінансові результати ПАТ на підставі принципів нарахування.

Структура витрат ПАТ має наступний вид:

" собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 348 480 тис. грн.

До складу виробничої собівартості готової продукції включені:

- " прямі матеріальні витрати;
- " прямі витрати на оплату праці;
- " відрахування на соціальні заходи;
- " амортизація;
- " інші прямі витрати.

До складу виробничої собівартості товарів включені витрати по реалізованих товарах.

" адміністративні витрати - 25 685 тис. грн.

У складі адміністративних витрат враховані загальногосподарські витрати на обслуговування і керування Товариством, як-то податки і збори, передбачені

законодавством, послуги зв'язку, вартість ПММ для легкового автомобіля, підписка, витрати на оплату праці адміністративно-управлінського персоналу.

" витрати на збут - 501 тис. грн.

До складу витрат на збут включені витрати, пов'язані з реалізацією товарів.

" інші операційні витрати - 70 774 тис. грн., у тому числі:

" штрафи , пені, неустойки - 603 тис. грн.;

" сумнівні та безнадійні борги - 57 537 тис. грн.

" втрати від знецінення запасів - 20 тис. грн.;

" нестачі і втрати від псування цінностей - 75 тис. грн.;

" інші витрати - 12 539 тис. грн.

" фінансові витрати у розмірі 2 194 тис. грн. включають проценти по кредитах та банківських овердрафтах у сумі 451 тис. грн. та витрати визнані при оцінці довгострокових зобов'язань за справедливою вартістю у сумі 1 743 тис. грн.

" інші витрати - 1 091 тис. грн., у т.ч.:

" списання необоротних активів - 829 тис. грн.;

" інші витрати - 262 тис. грн.

Витрати включені до складу звіту про фінансові результати ПАТ на підставі принципу нарахування, відображені в бухгалтерському обліку в тому періоді, до якого вони відносяться одночасно з прибутками, для одержання яких вони понесені.

Фінансовий результат до оподаткування це прибуток у розмірі 32 023 тис. грн.

Податок на прибуток складає 995 тис.грн.

За підсумками діяльності за 2014 рік ПАТ отримало чистий прибуток у розмірі 31 028 тис. грн., що становить 0,04 грн. на одну акцію.

**В.о. Голови Правління**

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Шипоша Валерій Анатолійович**

**Головний бухгалтер**

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Панкова Галина Федорівна**

Коди		
2015	01	01
03361075		

**Звіт про рух грошових коштів ( за прямим методом )  
за 2014 рік**

Форма № 3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:	3000	1470155	1520907
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)			
Повернення податків і зборів	3005	25	107
у тому числі податку на додану вартість	3006	--	--
Цільового фінансування	3010	221	353
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	3	--
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	13967	40098
Надходження від повернення авансів	3020	53865	2137
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1435	100
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	455	1170
Інші надходження	3095	827662	200402
Витрачання на оплату:	3100	(1137582)	(1119911)
Товарів (робіт, послуг)			
Праці	3105	(138537)	(144564)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(65433)	(65195)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(65984)	(82532)
Зобов'язання з податку на прибуток	3116	(1509)	(1230)
Зобов'язання з податку на додану вартість	3117	(27763)	(36651)
Зобов'язання з інших податків і зборів	3118	(36712)	(44651)
Витрачання на оплату авансів	3135	(3177)	(2103)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(400)	(239)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(723)	(1136)
Інші витрачання	3190	(960404)	(316083)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-4455	33511
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:	3200	--	--
фінансових інвестицій			
необоротних активів	3205	12	104
Надходження від отриманих:	3215	--	--
відсотків			
дивідендів	3220	--	--
Надходження від деривативів	3225	--	--
Інші надходження	3250	--	--
Витрачання на придбання:	3255	(--)	(--)
фінансових інвестицій			
необоротних активів	3260	(11127)	(9854)
Виплати за деривативами	3270	(--)	(--)
Інші платежі	3290	(--)	(--)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-11115	-9750
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:	3300	--	--
Власного капіталу			
Отримання позик	3305	38179	64045
Інші надходження	3340	1225	--
Витрачання на:	3345	(--)	(--)
Викуп власних акцій			
Погашення позик	3350	38179	81349
Сплату дивідендів	3355	(2)	(61)
Інші платежі	3390	(451)	(1100)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	772	-18465



Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-14798	5296
Залишок коштів на початок року	3405	29784	24488
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	--	--
Залишок коштів на кінець року	3415	14986	29784

ПАТ "Донецькоблгаз" складає "Звіт про рух грошових коштів" з урахуванням показників філій.

Загальна сума грошових коштів наприкінці 2014 року склала 14 986 тис.грн., в тому числі:

Готівка - 118 тис.грн.

Рахунки в банках - 14 868 тис.грн.

Рядок 3095 "Інші надходження" включає: надходження від операційної оренди активів, участь в тендерах, розрахунки з комісіонерами, повернення помилково зарахованих сум, оплата путівок, реалізація інших необоротних активів.

Рядок 3100 "Витрачення на оплату товарів, (робіт, послуг) включає: вартість газу (транзит) та вартість придбаних матеріалів.

Рядок 3190 "Інші витрачення" включає: оплату послуг комісіонерам (винагорода) штрафи, пені, цільова благодійна допомога, послуги банків за розрахунково-касове обслуговування, повернення тендерних сум та помилково зарахованих сум.

**В.о. Голови Правління**

\_\_\_\_\_ (підпис)

**Шипоша Валерій Анатолійович**

**Головний бухгалтер**

\_\_\_\_\_ (підпис)

**Панкова Галина Федорівна**

Коди		
2015	01	01
03361075		

**Звіт про власний капітал  
за 2014 рік**

Форма № 4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	6960	41965	--	847	-3653	--	--	46119
Коригування: Зміна облікової політики	4005	--	--	--	--	--	--	--	--
Виправлення помилок	4010	--	--	--	--	--	--	--	--
Інші зміни	4090	--	-3	--	--	499	--	--	496
Скоригований залишок на початок року	4095	6960	41962	--	847	-3154	--	--	46615
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	--	--	--	--	31028	--	--	31028
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	--	--	--	--	--	--	--	--
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	--	--	--	--	--	--	--	--
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	--	--	--	--	--	--	--	--
Відрахування до резервного капіталу	4210	--	--	--	--	--	--	--	--
Внески учасників : Внески до капіталу	4240	--	--	--	--	--	--	--	--
Погашення заборгованості з капіталу	4245	--	--	--	--	--	--	--	--
Вилучення капіталу : Викуп акцій (часток)	4260	--	--	--	--	--	--	--	--
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	--	--	--	--	--	--	--	--
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	--	--	--	--	--	--	--	--
Вилучення частки в капіталі	4275	--	--	--	--	--	--	--	--
Інші зміни в капіталі	4290	--	63	--	--	--	--	--	63
Разом змін у капіталі	4295	--	63	--	--	31028	--	--	31091
Залишок на кінець року	4300	6960	42025	--	847	27874	--	--	77706

Статутний капітал ПАТ "Донецькоблгаз" не змінювався протягом звітного року та становить на дату балансу (31.12.2014р.) 6 960 000,00 грн. і поділений на 696 000 000 шт. простих іменних акцій номінальною вартістю 0,01 грн. кожна. До складу іншого додаткового капіталу ПАТ "Донецькоблгаз", відображеного в балансі, входить вартість державного майна, яке не підлягає приватизації і використовується для забезпечення постачання та розподілу природного газу.

**В.о. Голови Правління**

\_\_\_\_\_ (підпис)

**Шипоша Валерій Анатолійович**

**Головний бухгалтер**

\_\_\_\_\_ (підпис)

**Панкова Галина Федорівна**



## Примітки до фінансової звітності, складені відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

### 1. ОСНОВИ НАДАННЯ ІНФОРМАЦІЇ

Заява про відповідність Міжнародним стандартам фінансової звітності  
Фінансові звіти ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" (далі - "Товариство") складені відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності. Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміються стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБВ/IASB):

- Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);
- Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБВ/IAS);
- Тлумачення, розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (ТКМСФЗ/ IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (ПКТ/SIC).

ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" складає фінансові звіти відповідно до МСФЗ. Товариство здійснює постійний бухгалтерський облік відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (П(С)БО).

Надані фінансові звіти містять дані бухгалтерського обліку Товариства відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій для цілей надання інформації відповідно до МСФЗ.

Фінансові звіти Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2013 р., були затверджені до випуску 18 лютого 2014 р.

### Перехід на Міжнародні стандарти фінансової звітності

Товариство вперше застосувала МСФЗ під час складання фінансових звітів за квартал, що закінчився 31 березня 2012 р. Перехід на МСФЗ призвів до певних змін у фінансових звітах, примітках до них та облікових принципах порівняно з фінансовими звітами за попередній рік. Нижче надано інформацію про перехід із Положень (Стандартів) бухгалтерського обліку (П(С)БО) до МСФЗ.

Перехід з П(С)БО до МСФЗ здійснено відповідно до МСФЗ 1 "Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності".

### Узгодження статей Балансу на 31 грудня 2011 р. (тис. грн.):

Узгодження на 31 грудня 2011 р.	Код строки Балансу	П(С)БО	Вплив переходу на МСФЗ	МСФЗ
Нематеріальні активи	010	687	152	839
Незавершені капітальні інвестиції	020	21 031	(21 031)	-
Основні засоби	030	302 867	20 228	323 095
Інші фінансові інвестиції	045	6	(6)	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	80	(13)	67
Запаси	100	18 292	(900)	17 392
Поточні біологічні активи	110	1	(1)	-
Незавершене виробництво	120	2 150	(72)	2 078
Товари	140	63 504	65	63 569
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	160	102 287	1 484	103 771
Дебіторська заборгованість за розрахунками:				
за виданими авансами	180	61 890	470	62 360
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	94 086	(845)	93 241
Інші оборотні активи	250	36 274	743	37 017
Усього: коригування активів				274
Витрати майбутніх періодів	270	388	(388)	-
Баланс	280	726 505	(114)	726 391
Інший додатковий капітал	330	238 810	(196 847)	41 963
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	67 829	3 008	70 837
Усього: коригування власного капіталу		-	(193 839)	-
Забезпечення витрат персоналу	400	11 348	3 303	14 651
Відстрочені податкові зобов'язання	460	1 561	(438)	1 123
Інші довгострокові зобов'язання	470	18 331	(9 266)	9 065
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	-	4 884	4 884
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	208 511	(559)	207 952

Поточні зобов'язання за розрахунками:				
з одержаних авансів	540	84 276	694	
84 970				
з бюджетом	550	8 449	464	8 913
зі страхування	570	4 739	33	4 772
Інші поточні зобов'язання	610	55 075	696	55 771
Усього: коригування зобов'язань			-	(189)
Доходи майбутніх періодів	630	-	193 914	193 914
Баланс	640	726 505	114)	726 391

#### Нематеріальні активи

Станом на 31 грудня 2011 року нематеріальні активи у сумі 3 тис. грн. були відображені у складі нерозподіленого прибутку з причин невідповідності критеріям активу згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

Станом на 31 грудня 2011 року списано за рахунок нерозподіленого прибутку вартість нематеріальних активів у сумі 2 тис. грн., яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року до складу нематеріальних активів були переведені незавершені капітальні інвестиції у вигляді комплексної системи автоматизації підприємства "Парус-Корпорація" версія 8 в сумі 157 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

#### Незавершені капітальні інвестиції

Станом на 31 грудня 2011 року списана вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 265 тис. грн, яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 110 тис. грн. були переведені до складу малоцінних та швидкозношуваних предметів згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6в.

Станом на 31 грудня 2011 року вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 36 тис. грн. була відображена у складі нерозподіленого прибутку з причин невідповідності критеріям активу згідно з МСБО (IAS) 16 п.7.

Станом на 31 грудня 2011 року вартість ремонтних робіт (база відпочинку) у сумі 3 тис. грн. була відображена у складі нерозподіленого прибутку згідно з МСБО (IAS) 16 п. 12.

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 20 460 тис. грн. були переведені до складу основних засобів згідно з МСБО (ISA) 16 п. 6, а також у сумі 157 тис. грн. до складу нематеріальних активів згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

#### Основні засоби

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 20 460 тис. грн. були переведені до складу основних засобів згідно з МСБО (ISA) 16 п. 6.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок прибутку попереднього періоду списана вартість основних засобів у сумі 257 тис. грн., яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року сторновано помилково нарахований Товариством знос у сумі 25 тис. грн. згідно з МСБО (ISA) 16 п. 50.

#### Інші фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня 2011 року вартість довгострокових фінансових інвестицій у сумі 6 тис. грн., яка не відповідає критеріям активу, була відображена у складі нерозподіленого прибутку згідно з МСБО (IAS) 32 п. 11.

#### Довгострокова дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2011 року згідно МСБО (IAS) 39 п. 46 за рахунок прибутку попереднього періоду списана довгострокова дебіторська заборгованість у розмірі 29 тис. грн., яка виникла при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю.

Станом на 31 грудня 2011 року позику у сумі 16 тис. грн. переведено з поточних зобов'язань до довгострокової дебіторської заборгованості згідно МСБО (IAS) 1п. 69.

#### Запаси

Станом на 31 грудня 2011 року на нерозподілений прибуток списано вартість неліквідних запасів у сумі 14 тис. грн. згідно МСБО (IAS) 2 п. 6.

Станом на 31 грудня 2011 року було перекласифіковано вартість виробничих запасів у сумі 65 тис. грн. до складу товарів згідно МСБО (IAS) 1.

Станом на 31 грудня 2011 року було переведено з незавершених капітальних інвестицій до складу виробничих запасів малоцінні та швидкозношувані предмети у сумі 110 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6в.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 проведено перекласифікацію оборотних активів у сумі 8 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п. 28 створено резерв на знецінення запасів за рахунок нерозподіленого прибутку у сумі 923 тис. грн.

#### Поточні біологічні активи

Станом на 31 грудня 2011 року списано з біологічних активів на нерозподілений прибуток суму у розмірі 1 тис. грн. з причин невідповідності активу згідно з МСБО (IAS) 41 п. 5.

#### Незавершене виробництво

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано з незавершеного виробництва вартість поточних витрат по газифікації м. Святогірськ у сумі 72 тис. грн.

#### Товари

Станом на 31 грудня 2011 року на суму 65 тис. грн. була зроблена перекласифікація вартості виробничих запасів до складу товарів згідно з МСБО (IAS) 1.

#### Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а за рахунок резерву сумнівних боргів була списана дебіторська заборгованість у сумі 1 898 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано поточну дебіторську заборгованість у сумі 46 тис. грн., для якої минув строк позивної давності, та зараховано до складу нерозподіленого прибутку відновлену дебіторську заборгованість у сумі 1 346 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.63 було сторноване з резерву сумнівних боргів суму у розмірі 101 тис. грн. та згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 проведено перекласифікацію активу у сумі 83 тис. грн. до складу дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги.

#### Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Станом на 31 грудня 2011 року списано безнадійну дебіторську заборгованість за виданими авансами у сумі 34 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 проведено перекласифікацію активу у сумі 504 тис. грн. зі складу іншої дебіторської заборгованості до складу авансів виданих

#### Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а списана за рахунок нерозподіленого прибутку інша поточна дебіторська заборгованість у сумі 503 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п.69 переведено зі складу іншої поточної дебіторської заборгованості до складу довгострокової дебіторської заборгованості вартість позики у сумі 16 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п.54 проведено перекласифікацію активу зі складу іншої дебіторської заборгованості до складу авансів виданих та інших оборотних активів у сумі 305 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.63 було нараховане до резерву сумнівних боргів суму у розмірі 21 тис.

#### Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 330 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 632 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового кредиту з ПДВ у розмірі 339 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54. додатково відображено у складі інших оборотних активів суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 780 тис. грн.

#### Витрати майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 за рахунок нерозподіленого прибутку були списані витрати майбутніх періодів (передплата періодичних видань) у сумі 388 тис. грн.

Інший додатковий капітал

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24. зі складу додаткового капіталу на доходи майбутніх періодів списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 193 914 тис. грн., та 2 766 тис. грн. списано на нерозподілений прибуток.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.41 списано зі складу додаткового капіталу на нерозподілений прибуток вартість дооцінки основних засобів у сумі 167 тис. грн.

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.7 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 36 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.41 у складі нерозподіленого прибутку відображено вартість дооцінки основних засобів у сумі 167 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкових зобов'язань у розмірі 417 тис. грн., які були помилково сформовані в попередніх періодах за рахунок заниження доходу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 38 п. 8 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість нематеріальних активів у сумі 3 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 32 п. 11 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість довгострокових фінансових інвестицій у сумі 6 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.47 віднесено до складу нерозподіленого прибутку довгострокові зобов'язання за справедливою вартістю у сумі 4 382 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість основних засобів та капітальних інвестицій у сумі 522 тис. грн., як таку, що є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість нематеріальних активів у сумі 2 тис. грн., як таку, що є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано безнадійну дебіторську заборгованість та інші оборотні активи у сумі 1 252 тис. грн., та зараховано до складу нерозподіленого прибутку відновлену дебіторську заборгованість у сумі 1 346 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 63 віднесено до складу нерозподіленого прибутку сторно резерву сумнівних боргів у розмірі 80 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24. зі складу додаткового капіталу на нерозподілений прибуток списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у сумі 2 766 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 46 при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю за рахунок нерозподіленого прибутку списано 29 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкового кредиту у розмірі 86 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 у складі нерозподіленого прибутку відображено витрати майбутніх періодів (передплата періодичних видань) у сумі 388 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 19 п.14 за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано забезпечення виплат персоналу у сумі 3 303 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 12 п.15 до складу нерозподіленого прибутку списані відстрочені податкові зобов'язання у сумі 438 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (ISA) 16 п. 50 збільшено нерозподілений прибуток на суму перерахунку нарахованого Товариством зносу необоротних активів у розмірі 25 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено торгівельну кредиторську заборгованість у сумі 20 тис. грн., за якою минув строк позивної давності.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 632 тис. грн. та згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 зараховано до складу нерозподіленого прибутку податкові зобов'язання з ПДВ у сумі 229 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість неліквідних запасів у сумі 14 тис. грн. Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 41 п. 5 списано з біологічних активів на нерозподілений прибуток суму у розмірі 1 тис. грн. з причин невідповідності активу.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано вартість податків та штрафних санкцій згідно акту перевірки ДПІ у сумі 1 065 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено вартість кредиторської заборгованості за розрахунками з постачальниками послуг у сумі 98 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано з незавершеного виробництва вартість поточних витрат по газифікації м. Святогірськ у сумі 72 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року сторноване нарахований податок на прибуток за 2011 рік у сумі 601 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п.28 за рахунок нерозподіленого прибутку створено резерв на знецінення запасів у сумі 923 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку нараховані внески на обов'язкове державне соціальне страхування на вартість путівок у сумі 9 тис. грн.

Забезпечення майбутніх витрат і платежів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 19 п.14 за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано забезпечення виплат персоналу у сумі 3 303 тис. грн.

Відстрочені податкові зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 12 п.15 зменшено розмір відстрочених податкових зобов'язань у сумі 438 тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 69 списано зі складу довгострокових зобов'язань поточну частку заборгованості за довгостроковою позикою у сумі 4 884 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 47 зараховано до нерозподіленого прибутку вартість довгострокових зобов'язань у сумі 4 382 тис. грн., які виникли при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю.

Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 69 відображено поточну частку заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями у сумі 4 884 тис. грн.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено торговельну кредиторську заборгованість у сумі 20 тис. грн., за якою минув строк позивної давності.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено вартість кредиторської заборгованості за розрахунками з постачальниками послуг у сумі 98 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 з торговельної кредиторської заборгованості списані зобов'язання на суму 637 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.

Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 до складу поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів зараховано 694 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.

Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано вартість податків та штрафних санкцій згідно акту перевірки ДПІ у сумі 1 065 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року сторноване нарахований податок на прибуток за 2011 рік у сумі 601 тис. грн.

Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 до складу поточних зобов'язань за розрахунками зі страхування зараховано суму у розмірі 24 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.



Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку нараховані внески на обов'язкове державне соціальне страхування на вартість путівок у сумі 9 тис. грн.

#### Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкових зобов'язань у розмірі 417 тис. грн., які були помилково сформовані в попередніх періодах за рахунок заниження доходу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку у розмірі 86 тис. грн. відображено податковий кредит та податкові зобов'язання, які не відповідають критеріям зобов'язань.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань за ПДВ у розмірі 229 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 до складу інших поточних зобов'язань зараховано суму у розмірі 970 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації за рядками балансу.

#### Доходи майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24 зі складу додаткового капіталу на доходи майбутніх періодів списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 193 914 тис. грн.

#### Коригування статей балансу на початок року

Код строки Балансу	МСФЗ	Вплив коригувань	МСФЗ з урахуванням коригувань
Незавершене виробництво	1102	2 703 658	3 361
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	1130	29 678	(218) 29 460
Інші оборотні активи	1190	29 497	(15) 29 482
Усього: коригування активів			425
Капітал у дооцінках	1405	41 965	(3) 41 962
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(3 653)	499 (3 154)
Поточна кредиторська заборгованість			
за розрахунками з бюджетом	1620	8 916	(146) 8 770
Доходи майбутніх періодів	1665	262 596	75 262
671			
Усього: коригування власного капіталу та зобов'язань			425

#### Незавершене виробництво

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлена вартість витрат по незавершеному виробництву газопроводу, яка відноситься до витрат 2013 року у сумі 658 тис. грн. згідно МСБО (IAS) 2 п. 28.

#### Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму авансів у розмірі 218 тис. грн. з причини несвоечасного отримання акту виконаних робіт.

#### Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового кредиту з ПДВ у розмірі 15 тис. грн.

#### Капітал у дооцінках

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 3 тис. грн.

#### Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлена вартість витрат по незавершеному виробництву газопроводу, яка відноситься до витрат 2013 року у сумі 658 тис. грн. згідно МСБО (IAS) 2 п. 28.

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму авансів у розмірі 218 тис. грн. з причини несвоечасного отримання акту виконаних робіт.

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового кредиту з ПДВ у розмірі 15 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 3 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового зобов'язання з ПДВ у розмірі 146 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано доходи майбутніх періодів на суму заниження вартості безоплатно отриманих основних засобів у розмірі 75 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового зобов'язання з ПДВ у розмірі 146 тис. грн.

Доходи майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2013 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано доходи майбутніх періодів на суму заниження вартості безоплатно отриманих основних засобів у розмірі 75 тис. грн.

Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміються стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО/IASB):

- Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);
- Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО/IAS);
- Тлумачення, які розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (ІКМСФЗ/IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (ПКТ/SIC).

Товариство здійснює постійний бухгалтерський облік та складає фінансову звітність відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України П(С)БО. Надані фінансові звіти Товариства були підготовлені на основі даних бухгалтерського обліку відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій з метою надання інформації відповідно до МСФЗ.

Фінансові звіти Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2014 р., були затверджені до випуску 27 лютого 2015 р.

Прийняття стандартів та тлумачень у звітному періоді

У поточному році Товариство застосовувала всі нові та переглянуті стандарти та тлумачення, що були випущені Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Комітетом із тлумачень Міжнародних стандартів фінансової звітності, які є обов'язковими для застосування при складанні фінансових звітів за періоди, що починаються з 1 січня 2013 р. та пізніше.

При переході на МСФЗ було застосовано нижче приведені стандарти:

- МСФЗ (IFRS) 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації";
- МСФЗ (IFRS) 8 "Операційні сегменти";
- МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності";
- МСБО (IAS) 2 "Запаси";
- МСБО (IAS) 7 "Звіт про рух грошових коштів";
- МСБО (IAS) 8 "Облікові політики: зміни в облікових оцінках та помилки";
- МСБО (IAS) 12 "Податки на прибуток";
- МСБО (IAS) 16 "Основні засоби";
- МСБО (IAS) 18 "Дохід";
- МСБО (IAS) 19 "Виплати працівникам";
- МСБО (IAS) 20 "Облік держаних субсидій і розкриття інформації про державну допомогу";
- МСБО (IAS) 32 "Фінансові інструменти подання";
- МСБО (IAS) 33 "Прибуток на акцію";
- МСБО (IAS) 34 "Проміжна фінансова звітність";
- МСБО (IAS) 36 "Знецінення активів";
- МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи";
- МСБО (IAS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка".

На дату затвердження даної фінансової звітності наступні стандарти, тлумачення та зміни до стандартів були випущені, але не вступили в силу:

- МСФЗ (IFRS) 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації" (оновлення щодо питань пов'язаних з веденням та розкриттям операцій хеджування) - набирає чинності разом з МСФЗ 9 з 1 січня 2015 року;
- МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти: класифікація та оцінка" (новий стандарт, що в перспективі замінить МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка") - набирає чинності з 1 січня 2015 року;
- МСФЗ (IFRS) 13 "Оцінка справедливої вартості" деякі поточні поправки - набирають чинності з 1 липня 2014 року;
- МСБО (IAS) 16 "Основні засоби" (нововведення щодо пропорційного перерахунку амортизації за методом переоцінки) - набирає чинності з 1 липня 2014 року;
- МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи". Зміни стосовно перерахунку амортизації за методом переоцінки набирає чинності з 1 липня 2014 року.

Керівництво Товариства очікує, що набуття чинності переліченими стандартами та тлумаченнями не матиме істотного впливу на фінансові звіти. На сьогодні Товариство не планує дострокове застосування перелічених стандартів та тлумачень.

## 2. ДОХОДИ

Структура доходів від торгової діяльності Товариства:

2.1. Дохід від продажу Рік, що закінчився Рік, що закінчився  
31.12.2014 31.12.2013

Дохід від продажу готової продукції і товарів	901 389	772 906
Дохід від продажу послуг	472 888	492 779
Разом:	1 374 277	1 265 685

	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
	31.12.2014	31.12.2013
Транспортування газу	398 365	382 531
Постачання газу	40 772	39 679
Реалізація зрідженого газу	45 672	17 612
Послуги газифікації	20 710	36 951
Реалізація природного газу	852 353	591 052
Будівельно-монтажні роботи	13 041	33 827
Інші	3 364	164 033
Разом:	1 374 277	1 265 685

2.2. Інші доходи Рік, що закінчився Рік, що закінчився  
31.12.2014 31.12.2013

Прибуток від продажу основних засобів	8	-
Отримані відсотки від банків	1 435	631
Дохід від реалізації інших оборотних активів	93	122
Чистий прибуток від курсових різниць	-	-
Дохід від реалізації іноземної валюти	-	-
Дохід від списання зобов'язань	27	37
Дохід від операційної оренди активів	592	861
Дохід від безоплатно одержаних необоротних активів	10 760	9 768
Дохід від списання необоротних активів	-	-
Одержані штрафи, пені, неустойки	789	2 170
Відшкодування раніше списаних активів	407	1 690
Дохід від зменшення резерву сумнівних боргів	90 430	2 180
Інші доходи	1 930	1 061
Разом:	106 471	18 520

2.3. Фінансові доходи Рік, що закінчився Рік, що закінчився  
31.12.2014 31.12.2013

Отримані відсотки за депозитами	1 196	-
Інші доходи (які виникли при визнанні довгострокових зобов'язань та дебіторської заборгованості за справедливою вартістю)	-	7

## 3. ВИТРАТИ

Структура витрат від торгової діяльності Товариства:

3.1. Собівартість продажу товарів	Рік, що закінчився 31.12.2014	Рік, що закінчився 31.12.2013
Амортизація	(61 414)	(61 723)
Послуги	(15 833)	(22 740)
Транспортування газу	(68 722)	(74 066)
Природний газ	(852 353)	(609 558)
Матеріали	(167 202)	(227 279)
Соціальне страхування	(53 976)	(52 924)
Заробітна плата	(127 370)	(147 328)
Податки	(1 610)	(812)
Разом:	(1 348 480)	(1 196 430)

3.2. Адміністративні витрати	Рік, що закінчився 31.12.2014	Рік, що закінчився 31.12.2013
Амортизація	(1 743)	(1 377)
Послуги	(4 074)	(6 405)
Оренда	(2 972)	(5 907)
Матеріали	(2 303)	(2 882)
Соціальне страхування	(3 654)	(4 376)
Заробітна платня	(10 935)	(14 677)
Податки	(4)	(76)
Разом:	(25 685)	(35 700)

3.3. Витрати на збут	Рік, що закінчився 31.12.2014	Рік, що закінчився 31.12.2013
Амортизація	(10)	(25)
Інші послуги	(31)	(8 033)
Матеріали	(19)	(7)
Соціальне страхування	(117)	(73)
Заробітна плата	(324)	(204)
Податки	-	-
Разом	(501)	(8 342)

3.4. Інші витрати	Рік, що закінчився 31.12.2014	Рік, що закінчився 31.12.2013
Нестачі та порчі	(75)	(163)
Штрафи та пені	(603)	(2 343)
Втрати від знецінення запасів	(20)	(344)
Благодійна допомога	(63)	(535)
Сумнівні та безнадійні борги	(57 537)	(96 462)
Лікарняні листи	(1 220)	(1 889)
Відрахування до профспілки	(1 799)	(1 961)
Амортизація	(452)	(230)
Соціальне страхування	(1 049)	(895)
Заробітна платня	(801)	(889)
Матеріальна допомога	(1 010)	(693)
Оренда	-	-
Утримання об'єктів соціально-культурного призначення	(2 339)	(2 546)
Списання необоротних активів	(829)	(595)
Інші витрати	(4 068)	(6 349)
Разом:	(71 865)	(115 894)

3.5. Фінансові витрати	Рік, що закінчився 31.12.2014	Рік, що закінчився 31.12.2013
Відсотки за банківські кредити	(451)	(1 063)
Інші фінансові витрати (витрати визнані при оцінки довгострокової дебіторської та кредиторської заборгованості за справедливою вартістю)	(1 743)	(284)
Разом:	(2 194)	(2 695)

#### 4. ПОДАТКИ

4.1. Розрахунки за податками	Поточні податкові активи		Поточні податкові зобов'язання	
	31.12.14	31.12.13	31.12.14	31.12.13
Найменування податку				
Податок на прибуток	1 042	1 711	-	219
Податок на додану вартість	-	-	22 693	4 188
Прибутковий податок	167	4	648	1 837
Цільова надбавка	-	-	11 214	2 399
Інші податки	324	18	152	273
Разом:	1 533	1 733	34 707	8 916

Поточна заборгованість за податками обґрунтована господарською діяльністю Товариства. Інші податки і збори включають розрахунки за платежами у бюджет по податку на землю, збору за забруднення навколишнього природного середовища, які розраховано за нормативами місцевих органів влади.

Податок на прибуток розраховано і сплачено згідно податковому законодавству України (законодавчо встановлена ставка податку на прибуток з 01.01.2012 по 31.12.2012 - 21%, з 01.01.2013 по 31.12.2013 - 19%), з 01.01.2014 по 31.12.2014 - 18%)

Податок на додану вартість розраховано і сплачено згідно податковому законодавству України (законодавчо встановлена ставка податку на додану вартість у 2014 р: 20%, до 01.04.2012 операції з постачання природного газу обкладалися за нульовою ставкою).

Збір у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності справляється у розмірі 2 %, для населення 4% на обсяги природного газу, що постачається для таких категорій споживачів. Об'єктом оподаткування збором є вартість природного газу в обсязі, відпущеному кожній категорії споживачів у звітному періоді, яка визначається на підставі актів приймання-передачі газу, підписаних платником та відповідним споживачем (для населення - на підставі облікових документів), з урахуванням відповідного тарифу (ціни природного газу для відповідної категорії споживачів без урахування тарифів на його транспортування та постачання споживачам і суми податку на додану вартість).

4.2. Доход (витрати)	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
з податку на прибуток	31.12.2014	31.12.2013
Поточні витрати з податку на прибуток	428	(1 347)
Відстрочені податкові витрати щодо тимчасових різниць	567	2 779
Разом витрати з податку на прибуток	995	-
Разом дохід з податку на прибуток	-	1 432

#### 5. ВІДСТРОЧЕНІ ПОДАТКОВІ АКТИВИ ТА ВІДСТРОЧЕНІ ПОДАТКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Податковий ефект тимчасових різниць, який зменшує суму оподаткування:

5.1. Відстрочені податкові активи	31.12.2014	Визнано у капіталі	Визнано у прибутку чи збитку	31.12.2013
Забезпечення майбутніх витрат	-	-	2 212	2 779
Разом відстроченого податкового активу	-	-	2 212	2 779

Відстрочені податки були розраховані на всі тимчасові різниці з використанням ставки оподаткування у розмірі: для 2012 року - 19%, для 2013 року-18%, для 2014 року - 18%.

#### 6. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

6.1. Основні засоби	31.12.2014	31.12.2013
Первісна вартість	739 773	701 009
Накопичена амортизація	(309 273)	(286 375)
Чиста балансова вартість	430 500	414 634
Об'єкти незавершеного будівництва	20 822	14 987

Будинки та споруди		366 355	362130
Машини та обладнання	17 517	16 850	
Транспортні засоби		12 451	13 530
Офісне обладнання та інвентар 7788		6 565	
Інші		5567	572
Чиста балансова вартість		430 500	414 634

Основні засоби відображені за собівартістю їх придбання. Витрати, понесені для підтримання об'єктів в робочому стані, включались до складу витрат. Амортизація основних засобів нараховувалась із застосуванням прямолінійного методу. Протягом звітнього періоду змін в оцінках термінів експлуатації, ліквідаційної вартості, а також зміни методів амортизації основних засобів не було.

Станом на 31.12.2014 та 31.12.2013 основні засоби, що є забезпеченням банківських кредитів відсутні. Станом на 31.12.2014 Товариство не має договірних зобов'язань щодо придбання основних засобів.

#### 7. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

7.1. Нематеріальні активи	31.12.2014	31.12.2013
Первісна вартість	5 188	5 092
Накопичена амортизація	(4 436)	(3 795)
Чиста балансова вартість	752	1 297

Протягом 2014 р. надійшло програмне забезпечення у сумі 129 тис. грн. Придбані нематеріальні активи Товариство враховує за собівартістю. Подальша оцінка нематеріальних активів здійснюється відповідно до МСБО 38 "Нематеріальні активи" і складає собівартість нематеріального активу за вирахуванням зносу або збитків від зменшення корисності нематеріального активу.

Амортизація нематеріальних активів нараховувалась на прямолінійній основі, виходячи з термінів корисної дії нематеріального активу. Термін корисної дії ліцензій та програмного забезпечення складає 2 роки.

Протягом звітнього періоду Товариство не несло витрат на дослідження та розробки. Договірних зобов'язань на придбання або створення об'єктів нематеріальних активів Товариство не має. Об'єктів інтелектуальної власності, не визнаних в якості нематеріальних активів, Товариство не має.

#### 8. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

8.1 Довгострокова дебіторська заборгованість	31.12.2014	31.12.2013
Позики надані працівникам	-	-
Позики надані населенню	-	9
Разом:	-	9

Товариство та її філії протягом звітнього та попередніх періодів надавали довгострокові позики своїм працівникам та в окремих випадках населенню для встановлення газового обладнання. Така заборгованість у тій частині, строк погашення якої перевищує 12 місяців визнавалася, як довгострокова дебіторська заборгованість.

При первісному визнанні цю заборгованість було класифіковано Товариством як довгострокову дебіторську заборгованість, що утримується до її погашення, оскільки керівництво Товариства не має наміру у найближчій перспективі передавати цю заборгованість, або іншим чином отримувати прибуток за нею на короткостроковій основі.

На звітну дату фінансова дебіторська заборгованість фізичних осіб була погашена.

#### 9. ЗАПАСИ

9.1. Запаси	31.12.2014	31.12.2013
Матеріали	32 407	25 010
Паливо	1 814	1 581
Запасні частини	2 662	3 042
Товари	15 185	12 185
Будівельні матеріали	2 869	2 464
Незавершене виробництво	3 688	2 703
Інші	2 002	1 624
Разом:	60 627	48 609

Запаси відображені за первісною вартістю, яка складається з фактичних витрат на їх придбання.

Запаси, які виступали б предметом застави, як забезпечення банківських кредитів станом на 31 грудня 2014 р. відсутні.

#### 10. ТОРГІВЕЛЬНА ТА ІНША ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

10.1. Торгівельна дебіторська заборгованість	31.12.2014	31.12.2013	
Дебіторська заборгованість покупців	219 399	94 271	
Резерв сумнівних боргів	(56 535)	(45 373)	
Разом:	162 864	48 898	

#### 10.2. Торгівельна дебіторська заборгованість

За основними контрагентами	31.12.2014	31.12.2013	
НАК "Нафтогаз України"	28 274	30 805	
ПАТ "Авдіївський коксохімічний завод"	3 900	-	
ПАТ "Великоанадольський вогнетривкий комбінат"	-	2 335	
Відділ освіти Волновахської райдержадміністрації	616	-	
КЛПУ Селідовська центральна міська лікарня	-	960	
ПрАТ "АПК-Інвест"	288	602	
ПАТ "Красноармійський динасовий завод"	375	125	
КУ "Харцизька центральна міська лікарня"	1 719	569	
КУ "Торезська центральна міська лікарня"	930	37	
КУ "Ясинуватська центральна районна лікарня"	423	134	
Відділ освіти м.Амвросіївка	761	-	
ГОО Краснолиманський	79	447	
СКРЦ "Слов'янський курорт"	1 926	-	
ПАТ "Красногорівський вогнетривкий завод"	792	247	
ПАТ "Єнакіївський металургійний завод"	4 855	243	
ТОВ "ІСТЕК"	1 000	-	
ТОВ "Краматорський феросплавний завод"	2 868	-	
Населення	94 495	5 449	
Інші	19 563	6 945	
Разом:	162 864	48 898	

#### 10.3. Резерв сумнівних боргів Рік, що закінчився Рік, що закінчився

	31.12.2014	31.12.2013	
На початок року	45 373	14 195	
Списання боргів	(27 862)	(3 833)	
Відрахування до резерву	39 024	35 011	
На кінець року	56 535	45 373	

#### 10.4. Інша заборгованість

Витрати, що сплачені авансом	121 901	29 460	
Інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи	107 524	33 915	
Разом:		229 425	63
375			

#### 10.5. Витрати, що сплачені авансом

за контрагентами	31.12.2014	31.12.2013	
ТОВ "КОНТИНЕНТ ГАЗ"	116 000	-	
ТОВ "ВІП Пласт"	-	20 000	
ТОВ "Тепло Газ"	-	2 000	
ДК "Укргазвидобування"	36	1 474	
ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України"	631	-	
ТОВ "ВКФ "Теплобуд"	-	1 069	
ТОВ "ВОК Бізтрейд"	126	-	
ТОВ "Ірбіс ЛТД"	-	1 000	
ТОВ "Юніт Вест"	221	-	
ТОВ "Геоінжинірінг"	266	-	
ТОВ "КОМПАНІЯ ІНТЕКС ГРУП"	129	-	
Інші		4 492	3
917			
Разом:	121 901	29 460	

10.6. Інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи за контрагентами	31.12.2014	31.12.2013	
Податковий кредит		34 273	16 596
Податкові зобов'язання	12 120		12 288
Розрахунки за пільгами та субсидіями	45 739	-	
Розрахунки за претензіями по населенню ТОВ "Лемтранс"	3 217	2 856	
124		-	
Інші			12 175
2 051			
Разом:		107 524	33 915

#### 11. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

11.1. Грошові кошти	31.12.2014	31.12.2013	
Гроші на банківських рахунках в українській гривні	14 868	29 747	
Гроші у касі	118		37
Разом:		14 986	29 784

Станом на 31.12.2014 грошові кошти, використання яких Товариством було б неможливе або ускладнене, відсутні. Невикористаних лімітів кредитних ліній, які могли б бути використані Товариством для поповнення оборотних коштів, станом на 31.12.2014 Товариство не має.

#### 12. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ

12.1. Зареєстрований капітал	31.12.2014	31.12.2013	
Статутний капітал	6 960	6 960	
Разом:	6 960	6 960	
12.2. Капітал у дооцінках	31.12.2014	31.12.2013	
Переоцінка активів	42 025	41 962	
Разом:	42 025	41 962	
12.3. Резерви	31.12.2014	31.12.2013	
Резервний капітал	847	847	
Разом:	847	847	

#### 13. КРЕДИТИ ОТРИМАНІ

13.1 Кредити отримані	31.12.2014	31.12.2013	
Банківські кредити	-	-	
Овердрафти	-	-	
Разом:	-	-	

Кредити отримані за термінами	-	-
Короткострокові кредити	-	-
Кредити отримані за валютами	-	-
Кредити в національній валюті	-	-

13.2. Витрати по кредитах	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
	31.12.2014	31.12.2013

Витрати на сплату відсотків за кредитами	(451)	(1 063)
Кредити в національній валюті	(451)	(1 063)
Виплати тіл кредитів	38 179	17 304
Кредити в національній валюті	38 179	17 304

Банківські кредити були отримані з метою оплати ТМЦ (робіт, послуг), виплати заробітної плати, проведення платежів в бюджет та позабюджетні фонди, придбання основних засобів, виплату фінансової та матеріальної допомоги відповідно до:

- кредитної угоди № 0426/01 від 26 квітня 2012 р. у ПАТ "Комерційний банк "Актив-банк" у розмірі 13 179 тис. грн.;
- кредитної угоди № DOVKLOF05165 від 25.02.2014р. у ПАТ "Комерційний банк "ПРИВАТБАНК" у розмірі 20 000 тис. грн. ;
- кредитної угоди № Д85/14 від 07.07.2014р. у ПАТ "АЛЬФА-БАНК" у розмірі 5 000 тис. грн.

Станом на 31.12.2014 усі банківські кредити погашені.



14 ІНШІ ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
14.1 Інші довгострокові зобов'язання	31.12.2014	31.12.2013	
Довгострокові зобов'язання	2 535	6 075	
Разом:	2 535	6 075	

26 жовтня 2006 р. Товариство підписала наступні мирові угоди:

- Мирова угода №1 до Договору №3-6 от 12 січня 2000 р.;
- Мирова угода №2 до договору №11-6/8 від 03 січня 2002 р.;
- Мирова угода №3 до договору №19/10ДО від 30 грудня 2003 р.

Ці угоди укладено між Товариством та ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України", та згідно яких була узгоджена домовленість про розстрочення зобов'язань щодо транспортування газу до 2016 року, на умовах щомісячних платежів рівними частинами. Таким чином, у обліку Товариства відображено довгострокову кредиторську заборгованість.

При первісному визнанні ця довгострокова заборгованість була класифікована як довгострокове фінансове зобов'язання, що обліковуються за справедливою вартістю.

На звітну дату довгострокову фінансову заборгованість було відображені в обліку за справедливою вартістю, що була розрахована на підставі щомісячного дисконтування майбутніх грошових потоків протягом періоду 6 років. В якості ставки дисконтування була обрана середня відсоткова ставка за аналогічними фінансовими інструментами - кредитами, наданими нефінансовими корпораціями (окрім НБУ), в українській гривні з терміном погашення понад 5 років. Така відсоткова ставка за даними статистики фінансових ринків Національного банку України (<http://bank.gov.ua/Statist/sfs.htm>) у грудні 2011 р. склала 17,3058% відсотків річних.

Станом на дату складання фінансових звітів Товариства довгострокова кредиторська заборгованість була відображена за амортизованою вартістю з використанням ефективної ставки відсотка (17,3058%). Амортизація нараховувалася щорічно, починаючи з 31 грудня 2011 р.

Розкриття сум за операціями Товариства з довгострокової кредиторської заборгованості:

Назва показника	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	
31.12.2011				
Номінальна вартість кредиторської заборгованості	9 671	14 509	17 228	
18 331				
Справедлива вартість довгострокової заборгованості на момент первісного визнання, розрахована на підставі помісячного дисконтування зі ставкою 17,3058% річних	2 535	6 075	10 229	9
065				
Сума доходу при первісному визнанні довгострокової кредиторської заборгованості	1 858	3 601	4 725	4
382				
Поточна частина довгострокових зобов'язань	5 278	4 833	2 274	4
884				

## 15. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

15.1 Забезпечення	Забезпечення - невиористаних відпусток	Інші забезпечення	Разом	
Станом на 01.01.2013	16 579	141	16 720	
Нарахування за рік		21 907	-	21 907
Використано протягом року	(21 602)	(3)	(21 605)	
Сторновано резерву		(1 579)	-	(1 579)
Станом на 31.12.2013	15 303	138	15 441	
Нарахування за рік		19 555	-	19 555
Використано протягом року	22 540	2	22 542	
Сторновано резерву		164	-	164
Станом на 31.12.2014	12 154	136	12 290	

Станом на 31.12.2014 у фінансових звітах Товариства відображено забезпечення оплати відпусток працівників у сумі 12 154 тис. грн., та забезпечення на гарантійне обслуговування виконаних робіт у сумі 136 тис. грн. Дані забезпечення були створені для відшкодування майбутніх операційних витрат

16. ТОРГІВЕЛЬНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

16.1. Торгівельна кредиторська заборгованість

		31.12.2014
та інші зобов'язання		31.12.2014
31.12.2013		
Торгівельна кредиторська заборгованість	389 515	149 879
Аванси отримані		65 971
77 322		
Інші зобов'язання		43 123
26 859		
Разом:		
498 609	254 060	

16.2. Торгівельна кредиторська заборгованість

за основними контрагентами		31.12.2014	31.12.2013
НАК "Нафтогаз України"	354 598		108 753
ТОВ "Тепло Газ"		-	
20 471			
ТОВ "ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ"	-		100
ДК "Укртрансгаз"	26 068		12 760
ГПУ "Шебелинкагазвидобування"	251		39
ТОВ "Параллель-М ЛТД"	605		2 226
ТОВ ВКФ "Теплобуд"	550		432
ТОВ ТД "Євротрубпласт"	2 573		425
ТОВ "ПРАЙМГАЗ"	700		-
Інші		4 170	
4 673			
Разом:		389 515	
149 879			

16.3 Аванси отримані

		31.12.2014	31.12.2013
ДП "Птахофабрика "Шахтарська-Нова"	-		2 035
КУ Муніципальне будівництво Макіївської МР	-		1 748
ТОВ "Лемтранс"		1 470	
742			
ТОВ "Мегатекс"		1 481	
979			
ТОВ "ПІК Мідас"			173
432			
ПрАТ "Артемівськ Вайнері"	565		412
ТОВ "Торговий дім "Золотий урожай"	-		401
ПрАТ "АПК ІНВЕСТ"	790		390
ТОВ "ТАР АЛЬЯНС"		487	-
ПАТ "Дружківське рудоуправління"	787		-
ПАТ "Комсомольське рудоуправління"	2 207		-
ТОВ "Продукт України"		480	
-			
Населення			37 692
42 794			
Інші			19 839
27 389			
Разом:			
65 971	77 322		

16.4. Інші зобов'язання

		31.12.2014	31.12.2013
Податкові зобов'язання		38 263	19 091

Податковий кредит	2 226	4 042
НАК "Нафтогаз України"	1 487	2 184
Інші		1 147
1 542		
Разом:		43 123
26 859		

#### 17. ВИПЛАТИ ПРАЦІВНИКАМ

17.1 Заборгованість за виплатами по персоналу 31.12.2014	31.12.2013
Заборгованість перед персоналом	4 343
11 804	
Заборгованість перед фондами соціального страхування	1 759
5 429	
Разом:	
6 102	17 233

17.2. Витрати на персонал	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
	31.12.2014	31.12.2013
Заробітна плата	(139 430)	(168 201)
Соціальні витрати	(58 796)	(59 288)
Разом:	(198 226)	(227 489)

Єдиними виплатами працівникам Товариства є короткострокові виплати: заробітна плата, премії, внески на соціальне страхування, компенсація невикористаної відпустки та інші виплати і нарахування, які здійснюються відповідно до законодавства України.

#### 18. ПРОГРАМИ ПЕНСІЙНОГО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Товариство здійснює платежі до Пенсійного фонду України за ставками та в розмірах визначених законодавством України. Ніяких інших програм пенсійного забезпечення Товариство не використовує. Будь-які можливі одноразові платежі працівникам, що виходять на пенсію, Товариство визнає витратами періоду, в якому такі виплати здійснювалися.

#### 19. ЗМІНИ В ОБЛІКОВІЙ ПОЛІТИЦІ

Протягом звітного періоду облікова політика Товариства не змінювалася.

#### 20. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Товариство має шість звітних сегментів, описаних нижче, які представляють собою стратегічні бізнес-підрозділи Товариства. Стратегічні бізнес-підрозділи зайняті наданням різних видів послуг і в силу того, що технологічна і маркетингова стратегії для цих бізнес-підрозділів різняться, управління ними здійснюється окремо.

Нижче наводиться короткий огляд діяльності кожного звітного сегмента Товариства:

- Транспортування газу - надання послуг з транспортування природного газу газорозподільними мережами Товариства;
  - Постачання газу - надання послуг та реалізації природного газу кінцевому споживачу;
  - Скраплений газ - торгівля скрапленим газом як паливом для рухомого автотранспорту та у балонах для потреб споживачів;
  - Газифікація - надання послуг з проведення та підключення до газорозподільних мереж споживачів;
  - Будівельно-монтажні роботи - будівництво нових газорозподільних мереж і газорозподільних пунктів та їх подальше обслуговування;
  - Природний газ - торгівля природним газом юридичним та фізичним особам.
- Звітна інформація, що не включена до жодного із сегментів наведена у розділі "Інші".

Господарські сегменти діяльності		Транспортування газу	Постачання газу	Зріджений газ	Газифікація	
Будівельно-монтажні роботи		Природний газ	Інші	Разом	Відповідність	
за рік, що закінчився 31.12.2014						
Виторг за сегментами	398 365,00	40 773,00	45 672,00	19 679,00	4	
168,00	852 353,00	13 267,00	1 374 277,00	рядку 2000 ф. №2		
Собівартість реалізації за сегментами		338 762,00	38 023,00	46 812,00		
15 050,00	2 973,00	897 070,00	9 791,00	1 348 481,00	рядку 2050	
ф. №2						

Валовий прибуток/збиток	59 603,00	2 750,00	(1 140,00)	4 629,00	1 195,00		
(44 717,00)	3 476,00	25 796,00	рядкам 2090/2095 ф. №2				
Інші операційні доходи	- 2,00	-	-	44,00	94 336,00		
94 382,00	рядку 2120 ф. №2						
Адміністративні витрати	21 010,00	4 264,00	283,00	-	-	-	
128,00	25 685,00	рядку 2130 ф. №2					
Витрати на збут	-	-	-	501,00	501,00		
рядку 2150 ф. №2							
Інші операційні витрати	1 561,00	198,00	46,00	24,00	-	-	
68 944,00	70 773,00	рядку 2180 ф. №2					
Інші фінансові доходи	-	-	-	-	1 196,00	1 196,00	
рядку 2220 ф. №2							
Інші доходи	2 397,00	-	-	-	8 496,00	10 893,00	
рядку 2240 ф. №2							
Фінансові витрати	-	-	-	-	2 194,00	2 194,00	
рядку 2250 ф. №2							
Інші витрати	116,00	-	-	-	975,00	1 091,00	
рядку 2270 ф. №2							
Фінансовий результат до оподаткування за сегментами				39 313,00	(1 710,00)	(1 469,00)	
4 605,00	1 195,00	(44 673,00)		34 762,00	32 023,00		
рядкам 2290(+)/2295(-) ф. №2							
Амортизація необоротних активів за 2014 рік				951 509,00	6 413,00	-	
2 127,00	-	-	960 049,00	разом на рах.	90,92,93,94		

Непоточні активи за сегментами станом на 31.12.2014

	392 078,00	6 657,00	7 060,00	497,00	1 046,00	-	23
915,00	431 253,00	-					
Нематеріальні активи	687,00	22,00	-	-	-	-	43,00
752,00	рядку 1000 ф. №1						
Незавершені капітальні інвестиції	-	-	-	-	-	-	-
рядку 1005 ф. №1							
Основні засоби	391 391,00	6 635,00	7 060,00	497,00	1 046,00		
-	23 872,00	430 501,00	рядку 1010 ф. №1				
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	-	-	-	-	-	-
-	рядку 1040 ф. №1						
Інвестиційна нерухомість	-	-	-	-	-	-	рядку
1015 ф. №1							
Інші необоротні активи	-	-	-	-	-	-	рядку 1090
ф. №1							
Поточні активи за сегментами на 31.12.2014				71430	11586	63503	4425 3754
200250	0	354948	-				
Виробничі запаси	16 732,00	1 093,00	645,00	3 084,00	1 472,00		
70,00	18 658,00	41 754,00	рядку 1101 ф. №1				
Незавершене виробництво	-	-	1 140,00	2,00	1 401,00	-	1
145,00	3 688,00	рядку 1102 ф. №1					
Готова продукція	-	-	-	-	-	-	рядку 1103 ф. №1
Товари	13 277,00	-	1 339,00	-	569,00	15 185,00	
рядку 1104 ф. №1							
Векселі одержані	-	-	-	-	-	-	рядку 1120 ф. №1
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги					35 342,00	10	
036,00	2 320,00	850,00	500,00	112 649,00	1 167,00	162	
864,00	рядку 1125 ф. №1						
Аванси видані	1 096,00	115,00	57 944,00	48,00	309,00	-	
62 388,00	121 900,00	рядку 1130 ф. №1					
Інша поточна дебіторська заборгованість			3 943,00	187,00	2,00		
184,00	69,00	45 742,00	11 000,00	61 127,00	рядку 1155 ф. №1		
Інші оборотні активи	1 040,00	155,00	113,00	257,00	3,00		
41 789,00	3 040,00	46 397,00	рядку 1190 ф. №1				

Непоточні та поточні зобов'язання за сегментами станом на 31.12.2014

	39 585,00	9 834,00	1 819,00	2 354,00	5 655,00	440 091,00	
-	499 338,00	-					
Інші довгострокові зобов'язання			2 535,00	-	-	-	-
2 535,00	рядку 1515 ф. №1						
Короткострокові кредити банків	-	-	-	-	-	-	-
рядку 1600 ф. №1							

Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями				5 278,00	-	
-	5 278,00	рядку 1610 ф. №1				
Кредиторська заборгованість	27 159,00	135,00		1 591,00	67,00	1
707,00	354 698,00	4 157,00	389 514,00			
Розрахунки з бюджетом	369,00	265,00	3,00		55,00	
447,00	33 568,00	34 707,00	рядку 1620 ф. №1			
Розрахунки зі страхування	751,00	155,00		9,00	99,00	
745,00	1 759,00	рядку 1625 ф. №1				
Аванси одержані	1 155,00	8 556,00	137,00	1 845,00	3 770,00	45
567,00	4 941,00	65 971,00	рядку 1635 ф. №1			
Оплата праці	2 125,00	453,00	35,00	272,00	137,00	
17,00	1 302,00	4 341,00	рядку 1630 ф. №1			
Розрахунки з учасниками				217,00	217,00	
рядку 1640 ф. №1						
Інші поточні зобов'язання	213,00	270,00		44,00	16,00	
41,00	39 362,00	3 178,00	43 124,00	рядку 1690 ф. №1		

Результати діяльності за сегментами за рік, що закінчився 31.12.2014 р. наведені у таблиці. Фінансові результати від операцій з фінансовими активами, а також інші доходи та витрати не розподіляються за операційними сегментами.

Активи Товариства за сегментами складаються з основних засобів, запасів, дебіторської заборгованості, авансів отриманих та інших поточних і непоточних активів. Грошові кошти та розрахунки з бюджетом не розподіляються за сегментами і розглядаються по Товариства в цілому.

Зобов'язання за сегментами складаються переважно з кредиторської заборгованості, що виникає в ході поточної діяльності. Заборгованість з податків до сплати, забезпечення майбутніх витрат та платежів розглядаються по Товариству в цілому.

У діяльності Товариства найбільшу питому вагу має сегмент природного газу. Так у році, що закінчився 31 грудня 2014 р. доходи від природного газу склали 852 353 тис. грн. (62% від загального доходу Товариства). Таким чином сегмент природного газу є основним та визначає фінансовий результат від діяльності Товариства.

## 21. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Згідно з вимогами МСБО 10 "Події після звітної періоду" керівництво Товариства повідомляє, що після звітної дати коригуючи події, які могли б значно вплинути на суми активів та зобов'язань Товариства станом на 31.12.2014, не відбувалися. Ми звертаємо увагу на невизначеність, що обумовлена територіальним розподілом Підприємства у зв'язку проведенням воєнних дій у ході антитерористичної операції на сході України. Територіальний характер діяльності Підприємства не дає змоги мобільно перерозташувати основні активи, тому існує ризик втрати контролю над деякими підрозділами Підприємства. Ми не можемо спрогнозувати результати дій щодо збереження контролю над даними активами та подальшої діяльності підрозділів на неконтрольованих територіях, але даний факт може викликати значні сумніви щодо їх можливості продовжувати діяльність на безперервній основі згідно МСА 570 "Безперервність", а отже, Підприємство не зможе реалізувати дані активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань стосовно суми очікуваного відшкодування та класифікації відображених сум активів та зобов'язань, які можуть бути необхідними в разі неспроможності вищевказаних відокремлених підрозділів продовжувати діяльність на безперервній основі.