

АКТ №

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

«01» лютого 2021 р.

м. Бахмач

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Бахмацької ділянки АТ «Чернігівгаз» Євтушенка М.О.

Побутовий споживач в особі керівника Філії Головного управління ДПС у Чернігівській області Слотюк Л.М. (далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача Адміні приміщення за адресою: м.Бахмач вул.Чернігівська,2а

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на підземному газопроводі низького тиску Ст. Ø127 за межами території підприємства по вул.Чернігівська м.Бахмач.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

підземний газопровід низького тиску Ст. Ø127.

2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газопостачуючим обладнанням, зокрема:

До лічильника: підземний газопровід низького тиску Ст. Ø76 L=45,1м., надземний газопровід низького тиску Ст. Ø76 L=3,6м., надземний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=0,1м., кран Ду32, надземний газопровід-ввід низького тиску Ст. Ø32 L=119,93м., кран Ду32, надземний ввідний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=18,11м, кран Ду32.

Після лічильника: кран Ду32, надземний ввідний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=0,85м, внутрішньо-будинковий газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=23,62м., кран Ду32.

БОГ: Elster BK G-10MT №38217272 з GPRS модемом розташований в шафі зовні котельні.

(вказати місце встановлення)

1.3. Врізка за територією підприємства на підземному сталевому газопроводі низького тиску Ø127.

Відключаючий пристрій Ду 32 на надземній частині сталевого газопровода-ввода низького тиску на території підприємства.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється: після відключаючого пристрою Ду32 на надземному сталевому внутрішньо-будинковому газопроводі низького тиску Ø32 перед модулем нагріву МН 120 еко Бернард,130кВт.

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний газопровід низького тиску Ст. Ø76 L=45,1м., надземний газопровід низького тиску Ст. Ø76 L=3,6м., надземний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=0,1м., кран Ду32, надземний газопровід-ввід низького тиску Ст. Ø32 L=119,93м., кран Ду32, надземний ввідний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=18,11м, кран Ду32, кран Ду32, надземний ввідний газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=0,85м, внутрішньо-будинковий газопровід низького тиску Ст. Ø32 L=23,62м., кран Ду32.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газопостачуючим обладнанням: БОГ: Elster BK G-10MT №38217272 з GPRS модемом, модуль нагріву МН 120 еко Бернард,130кВт.

Додаток 2 до акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін

Інформація про систему газопостачання об'єкту

Адміністративний м.Бахмач вул.Чернігівська,2а

Газопроводи

№ пп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: сталевий/чавунний/інший	Дата призначеного для введення в експлуатацію	Розташування точки комерційного обліку: ТАК / НІ				
		Розподільчі газопроводи (в т.ч. міксери), газопроводи - вводи	Розподільчі газопроводи, газопроводи - вводи	Ввід, внутрішній газопровод									
										Тиск газу Р, кг/см2			
										Р ≤ 0,05	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	65			0,045		підземний	сталевий	16.12.2002р	ТАК				
2	65			0,004		надземний	сталевий	16.12.2002р	ТАК				
3	25			0,120		надземний	сталевий	16.12.2002р	ТАК				
4	25				0,018	надземний	сталевий	16.12.2002р	ТАК				
5													
6													
7													
8													
9													
10													
	Всього, км	0,000	0,000	0,169	0,018								

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній			Кількість резервних ліній			Дата призначеного введення в експлуатацію	Розташування точки комерційного обліку
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи							
		Відвідний тиск ГРП, БК ГРП,			Відвідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ,				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
	Всього, шт.	2							

Ізольовано-сидіні клапани ГРП, БК ГРП,

№	Умовний діаметр відвідного патрубка ЗСК (Ду,мм)	Кількість ЗСК/шт			Розташування точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Тиск газу на ввіді регулятора Р, кг/см²			
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.	1			

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний		
3	Газова опалювальна	1	
4	Диспетчерський пункт		
5*	Набір обладнання суми нормативних вартості якого		
	Всього приладів, шт.		

Відділ ГРУ ДПСУ у Чернігівській області
Код: черніг. вул. Радомисля 11, Чернігів, 14000;
адреса: вул. Чернігівська 2а, м. Бахмач Чернігівська
обл. 140500

Р/р С.А. 228 204 720 300 (600/030402452

в 28.04.14

МФО: 820172

ЄДРПОУ: 44024434

ПНН

Тел./ф. (046) 26523-80

E-mail: ch.offices@tax.gov.ua

М.П. /П.М. Соловйов
(підпис, П. І. Б.)

АТ "Чернігів" 14021 м.Чернігів, вул.Львівська,68 Р/р

UA7330064 Р/р 02000002650904578

в Банку АБ "СІЛЬПОСІБІР-ДП" код банку 300547. Код

ЄДРПОУ: 013: 6104. Індивідуальний ідентифікаційний номер:

033581025280. Свідоцтво №109321788. Телефон: 722-118. Факс:

722-186

E-mail: offices@npr.gov.ua

М.П. /П.М. Соловйов

АКТ № 27

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

« 04» січня 2021 р.

м. Бобровиця

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Ніжинського відділення
Бобровицької дільниці АТ «Чернігівгаз» Лошак В.В.

Побутовий споживач в особі Начальника Солотюк Л.М. ГУ ДПС в Чернігівській області.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності
Сторін по об'єкту споживача адміністративної будівлі

(вказати назву об'єкта)

за адресою м.Бобровиця, вул. Незалежності,34:

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на:
підземному сталевому розподільчому газопроводі низького тиску Ду89.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності,
зокрема:

до лічильника підземний сталевий розподільчий газопровід низького тиску Ду89.

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності
разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний сталевий газопровід-ввід Ду25 L=44м, надземний ввідний газопровід
Ду25 L=1,6 м, кран Ду20, надземний ввідний газопровід Ду 20 L= 60 м, внутрішній газопровід
Ду20 L=1 м

після лічильника внутрішній газопровід Ду20 L= 0,6 м ,внутрішній газопровід Ду 15 L=6м.

ВОГ ВК G-2,5 Т Ельстер

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № 11592162, розташований в приміщенні адміністративної будівлі категорія 4.

(вказати місце встановлення)

1.3 Врізка за територією підприємства на підземному розподільчому газопроводі Ду 89.

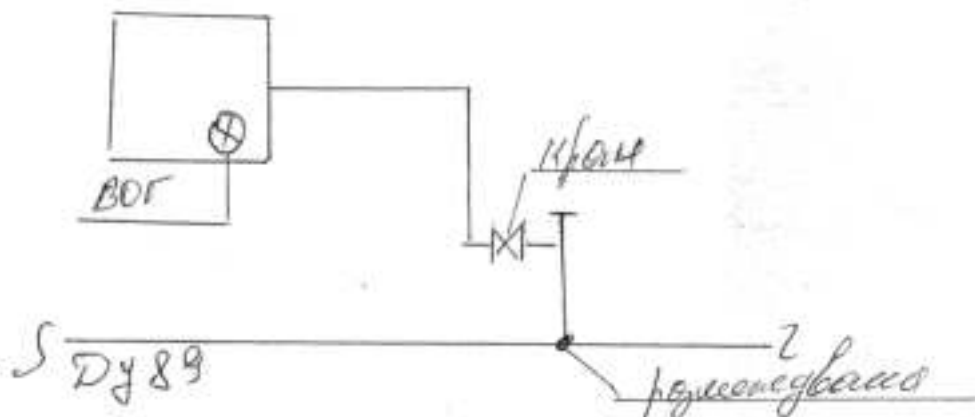
Відключаючий пристрій кран Ду25 на території підприємства на газовому стояку.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: підземному сталевому
розподільчому газопроводі низького тиску Ду89

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності,
зокрема: підземний сталевий розподільчий газопровід низького тиску Ду89.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з
газовикористовуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок

руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до східного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до східного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до східного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до східного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до східного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

ГУ ДПС у Чернігівській області
14000 м.Чернігів, вул Ремісничка,11
Код ЄДРПОУ 44094124
P/P UA
228201720343160001000102432
В ДКСУ м.Київ
МФО 820172

тел. (0462) 652-300

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
UA683006470000000026007104578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ПІН 033581025260
Свідоцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090



Люшак В.В.

/Л.М.Слотюк

(підпис, П.І.В.)

**Інформація про систему газопостачання об'єкту
ГУ ДПС у Чернівецькій області (м.Бібриня)**

Газопроводи

№ пп	Умовний врізка (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташу- вання: наземний а/підзем- ний	Матері- ал Сталеви Висадит чавкуни	Дата первинного введення в експлуатац- ію	Розташува- ння до точок комерційно- го обліку: ТАК / НІ
		Розподільчі газопроводи (в т.ч. міжквартальні), газопроводи - пасад		Розподільчі газопроводи м. газопроводи н - пасад	Видні, внутрішні газопроводи н				
		Тиск газу Р, кг/см ²							
		3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	25			0,044		підземний	сталеви	1992	ТАК
2	25			0,0018		підземний	сталеви	1992	ТАК
3	20			0,060		підземний	сталеви	1992	ТАК
4	20				0,001		сталеви	1992	ТАК
5	20				0,0006		сталеви	1992	НІ
6	15				0,006				НІ
7									
8									
9									
10									
	Всього, км			0,1056	0,0076				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КВРТ

№	Умовний випільний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатац- ію	Розташува- ння до точок комерційно- го обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи справляння докраси енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, Випільний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ,							
		Випільний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ,			Випільний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, БК ГРП,				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КВРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 100								
5	Ø 150								
6	Ø 100								
	Всього, шт.								

Запасні частини комплектів ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КВРТ

Газова апаратура та газові прилади

№	Умовний діаметр випільного приладу ЗСК (Ду, мм)	КІЛЬКІСТЬ Б.К.В.Я.Т.			Розташува- ння до точок комерційно- го обліку: ТАК / НІ
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см ²			
		P < 0,05	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 12	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.				

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в оплачува- льній період	в неоплачу- вальній період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водорозподільний проточний	1	
3	Газові опалювальні		
4	Докладатковий котел		
5*	Набір обладнання суми нормативного вмісту газу, ліквідації 0,18 м ³ /году		
	Всього приладів, шт.	1	

ГУ ДПС у Чернівецькій області/ 14000 м. Чернівці, вул.
Радіска, 11/ UA 22020720343100001000102432 МФО 820172
СДР0109У-44094/24
Свідоцтво №

І.М. Савчук

АТ «Чернівецька» 14021, м. Чернівці, вул. Любимка, 68
Поточний рахунок № UA583006472000324378
«АБ «Чернівецька» для
МФО 22020720343100001000102432
Свідоцтво № 000321768 ПНП 670597025260



АКТ № _____
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

« 02 » листопада 2021 р.

м. Борзна

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера управління експлуатації АТ «Чернігівгаз» Білоуса Олександра Володимировича, що діє на підставі Довіреності 007.1Др-127-1220 від 28.12.2020 р.

Споживач ДПС України в особі Головного управління ДПС у Чернігівській обл., що має статус відокремленого підрозділу, в особі Начальника ГУ ДПС у Чернігівській області Слотюк Людмили Михайлівни, що діє на підставі довіреності від 04.01.2021 р № 24/99-00-10-06-02-23, даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача: адмінбудинок ДПС в м. Борзна

(зазначити назву об'єкта)

за адресою м.Борзна, вул.П.Куліша, 111 :

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: точці врізки поліетиленового підземного газопроводу низького тиску Ø90.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:
до лічильника підземний поліетиленовий газопровід низького тиску ПЕ Ø 90 _____

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:
до лічильника поліетиленовий підземний газопровід-ввід низького тиску Ø25 мм протяжністю 23,4 м., кран Ду20-1 шт, надземний металевий ввідний газопровід н/т Ø20 мм протяжністю 14,8 м після лічильника внутрішній газопровід Ø20 мм протяжністю 8,8 м., кран Ду20-1 шт. ОК Proterm- 1 шт/
ВОГ G-4 RS/2001-22P CAMGAZ заводський №5926226
(марка, типорозмір лічильника, коректор)

Розташований опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до східного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м. або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення., категорія 5.

(зазначити місце встановлення)

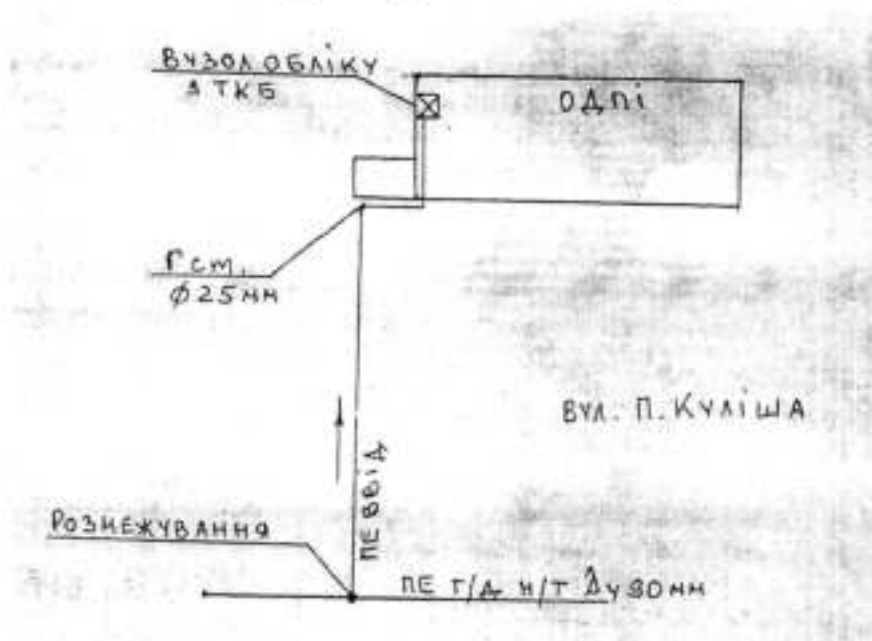
1.3. Врізка за територією підприємства на підземному ПЕ розподільчому газопроводі низького тиску Ø90. Відключаючий пристрій кран Ду 20 перед територією підприємства на стіні будівлі.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: точці врізки поліетиленового підземного газопроводу низького тиску Ø90 мм.

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: до точки врізки.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Виконавець:

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ
СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ»**
14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
р/р UA6630064700000000 26008114578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647 код 03358104
Індивідуальний податковий
Номер:033581025260

Свідоцтво №100321768

Старший інженер

О.В.Білоус

Замовник:

Державна податкова служба України

Головне управління ДПС у Чернігівській обл.
140000, Чернігівська обл., м. Чернігів,
вул. Ремісничка, № 11
Код ЄДРПОУ: 44094124
р/р UA228201720343160001000102432
В ДКСУ м.Київ
МФО 820172

Тел.: (0462)652-300

Начальник ГУ ДПС

Л.М.Слотюк

Інформація про систему газопостачання об'єкту

Газопроводи

№ зп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: надземний/підземний	Матеріал: Сталевий/поліетиленовий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжселінські), газопроводи - вводи		Розподільні газопроводи, газопроводи - вводи	Вихідні, внутрішні газопроводи				
		Тиск газу Р, кг/с/см2							
3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	25			0,023		підземний	поліетилен	05.12.2003	ТАК
2	20				0,015	надземний	сталь	05.12.2003	ТАК
3	20				0,009	надземний	сталь	05.12.2003	НІ
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
	Всього, км			0,023	0,024				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний вихідний діаметр регулятора (Ду,мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори							
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ,			Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ,				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
	Всього, шт.								

Залебійно-складні клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КБРТ

№	Умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК (Ду,мм)	Кількість ЗСК,шт			Розташува ння до точок комерційно го обліку: ТАК / НІ
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/с/см2			
		Р ≤ 0,05	0,05 < Р ≤ 3	3 < Р ≤ 12	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.				

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Панель газова побутова		
2	Апарат водонагнітальний проточний		
3	Газове опалення	1	
4	Дискомітурний котел		
5*	Набір обладнання суми нормативних втрат якого перевищує 0,18 м ³ /добу		
	Всього приладів, шт.	1	

Головне управління ДПС у Чернігівській області,
14000 Чернігівська обл. м. Чернігів, вул. Революційна, 11
Чернігівська обл. м. Борзна, вул. П. Куліша, 113)
UA422267 1203431600040000009564 ДКСУ м. Київ
ЄДРПОУ 44094124 МФО 820172 тел. (0462) 652-300
Начальник:

(16400
р/р UA
Код

Л.М. Савчук

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ»
14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68
р/р UA6630064700000000 260081145378 в АБ «Київський дім» МФО 300647 код 03358104 Ідентифікаційний податковий номер 033581025260
Свідоцтво №100321768
Старший інженер:

О.В. Білоус

АКТ № 203
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

« 01 » 01 2021 р.

смт. Варва

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Варвинської ділянки
АТ «Чернігівгаз» Первуна О.В.

Власник(користувач)газових мереж,через які природний газ передається споживачу в особі:

Північний офіс ДержаудитслужбиПобутовий споживач,в особі : ГУ ДПС у Чернігівській області +

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності
Сторін по об'єкту споживача: адміністративні приміщення

(вказати назву об'єкта)

за адресою: смт.Варва,вул.Шевченка,35

1. **Межа балансової належності** (далі – Межа-1) між газовими мережами Оператора ГРМ та власником
відомчих мереж встановлюється на: підземному розподільчому г-ді Ø89 низького тиску по
вул.Шевченка

(вказати точку розмежування)

2. **Межа балансової належності** (далі – Межа-2) між газовими мережами Власника відомчих мереж та
споживачем встановлюється на: надземному г-ді-вводі Ø20 низького тиску

(вказати точку розмежування)

3. На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходиться газові мережі до Межі-1, зокрема:

підземний сталевий газопровід середнього тиску Ø89

3.1. На балансі Власника відомчих мереж знаходиться газові мережі між Межі-1 до Межі-2, зокрема:

підземний сталевий газопровід низького тиску Ø42 та надземний ввідний г-д низького тиску Ø20

3.2. На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від Межі-2 разом з
газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

До лічильника: Надземний ввідний газопровід низького тиску Ø20 L=30,9м, кран Ø20, БОГ ВК-G-2.5T
№11654225 розташований на стіні в приміщенні, GPRS модем ТКБ №68781Після лічильника: внутрішній газопровід низького тиску Ø20 L=4.9 м,кран Ø20, котел
«Іммергаз»(25,7 кВт)

4. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: на межі балансового
розмежування.

4.1. Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до Межі-1 експлуатаційної відповідальності,
зокрема: підземний сталевий газопровід низького тиску Ø89

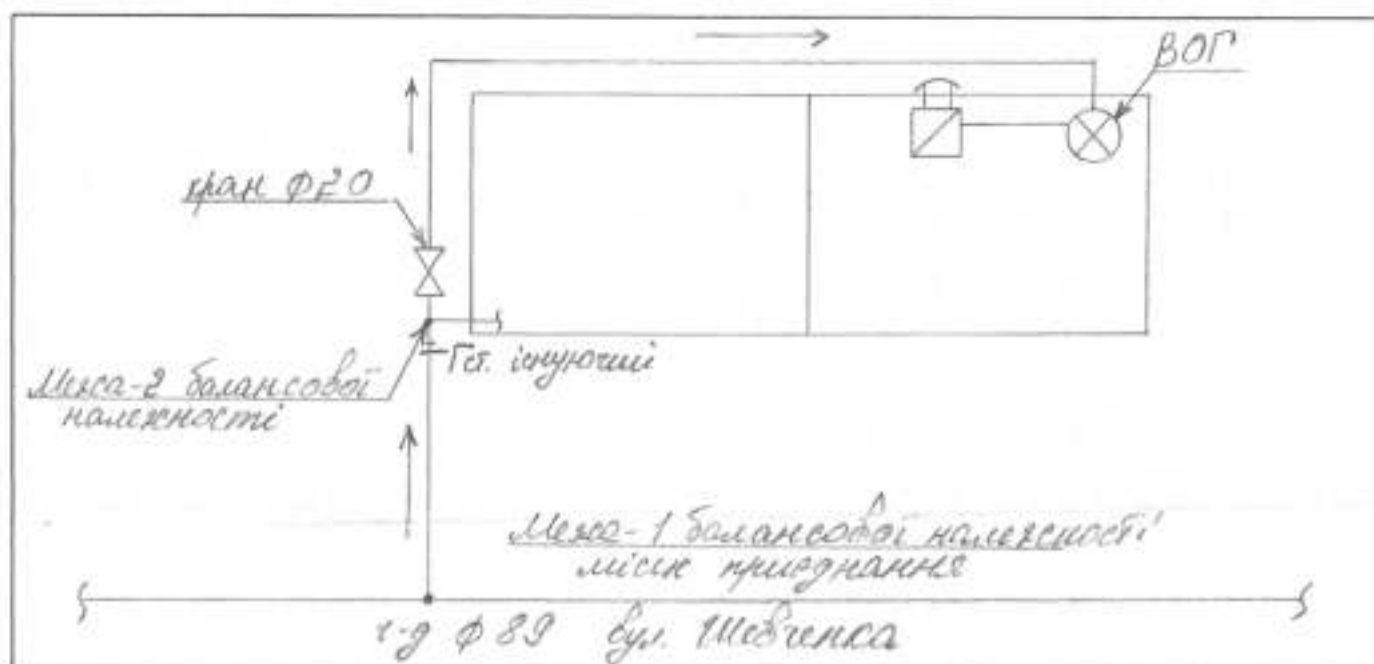
4.2.Власник відомчих мереж забезпечує експлуатацію газових мереж від Межі-1 до Межі-2

4.3.Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від Межі-2 експлуатаційної відповідальності разом
з газовикористовуючим обладнанням.

5.Врізка за територією підприємства на надземному газопроводі низького тиску Ø 20.

Відключаючий пристрій кран Ø 20 знаходиться за територією підприємства.

6. Схема розмежування газових мереж Балансова належність власника відомчих мереж



*схема повинна містити Межу, точку (точки) вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу
Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у трьох примірниках, по одному - Оператору ГРМ, споживачу, та Власнику відомчих мереж.

Власних відомчих мереж

Північний офіс Держаудитслужби
04053, м.Київ, вул.Січових Стрільців, 18
р/р UA548201720343130003000096013
в ДКСУ м.Київ, код 820172
код ДКСУ ДРПСУ 40429560
тел. (044) 482-01-09

В. Зубченко
(підпис, П. І. Б.)

Споживач

Державна інспекція
ДП «Чернігівський енергетичний об'єкт»
м.м. Чернігів
вул. Ревістна, 44
р/р UA548201720343130003000096013
ДКСУ м.Київ
ДП «Чернігівський енергетичний об'єкт»
т. (0462) 652-300
E-mail: sp_official@dn.gov.ua
Підпис
Підпис, П. І. Б.

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок №
UA053006470000000002600324578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ПІН 033581025260
Свідоцтво № 00023614
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

Підпис, П. І. Б.

Додаток 2 до акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін

Інформація про систему газопостачання об'єкту ГУ ДПС у Чернігівській області смт.Варна, вул Шевченка,35

Газопроводи

№ зп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км					Розташування: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/поліетиленовий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ	
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжквартальні), газопроводи - вводи		Розподільні газопроводи, газопроводи - вводи		Види, внутрішні газопроводи					
		Тиск газу Р, кг/см ²									
		3 < Р ≤ 12		0,05 < Р ≤ 3							Р ≤ 0,05
		3	4	5	6						
1	2						7	8	9	10	
1	20					0.0309	надземний	сталевий	30.07.2008	так	
2	20					0.0049	надземний	сталевий	30.07.2008	ні	
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
	Всього, км										
						0.0358					

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний вихідний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів				Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів				Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ				Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2 (кПа)					
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2 (кПа)									
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	5						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	КБРТ										
2	Ду ≤ 100										
3	Ø 150										
4	Ø 200										
5	Ø 250										
6	Ø 300										
	Всього, шт.										

КОРТЕЖА №12
0943344483

Додаток 2 до акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін

Інформація про систему газопостачання об'єкту

Газопроводи

№ пп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: сталевий/чугунний/інший	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування в межах балансового об'єкту: ТАК/ІІІ
		Розподільний газопровід (в т.ч. міжповерховий), газопровід - входи		Відвід, внутрішній газопровід					
		Тиск газу Р, кг/см2							
		3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	50			0,100		наземний	чугун	23.10.09	ІІІ
2	50			0,001		наземний	чугун	23.10.09	ІІІ
3									
4	25			0,040	наземний	чугун	23.10.09	ІІІ	ІІІ
5	25			0,0025	наземний	чугун	23.10.09	ІІІ	ІІІ
6									
7	25			0,045	наземний	чугун	23.10.09	ІІІ	ІІІ
8									
9									
10									
	Всього, км			0,101	0,034				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний випівний діаметр регулятора (Ду,мм)	Кількість основних ліній газопроводу обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газопроводу обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування в межах балансової об'єкту: ТАК III
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи створення двох ліній оперції (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Відвідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП,			Відвідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП,				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
	Всього, шт.								

Запасники-смазки клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КБРТ

№	Умовний діаметр позначеного патрубка ЗСК (Ду,мм)	Кількість ЗСК			Розташування в межах балансового об'єкту: ТАК/ІІІ
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см²			
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.				

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плата газового розрахунку		
2	Апарат водонапірний проточний (ВНП)		
3	Газове опалення		
4	Дискомісюрний котел	1	
5*	Набір обладнання суми вартісних витрат якого перевищує 0,18 м.з.набу		
	Всього приладів, шт.	1	

Власник (балансоутримувач, управитель, ін. особа)
ДОЛЖЕ управління ДПС у Чернівецькій області

№ 400/12/16-г
ВСТАНОВЛЕНА ВР.Н.С.
ПАСПОРТ № 03359104
В. 8.11.2016 р. 1.3

АКТ №
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

« » _____ 2019 р.

смт. Козелець

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера управління експлуатації Ніжинського відділення АТ «Чернігівгаз» Дубика В.А.

Побутовий споживач в особі члена колективу з приватизації, настанови ЖО ДФВу
Іринівської обласної державної адміністрації Зурмановської О.В.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача ЖО ДФВу Іринівської обласної державної адміністрації

(визначити назву об'єкта)

за адресою смт.Козелець вул. Толстого, 34а

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: підземному сталевому розподільчому газопроводі низького тиску Ду 125

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника підземний сталевий розподільчий газопровід низького тиску Ду 125

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника: підземний сталевий газопровід ввід Ду 32 L= 28,4 м;

надземний ввідний газопровід Ду 25 L= 2,0 м;

після лічильника внутрішній газопровід Ду 25 L= 9,4 м.; внутрішній газопровід Ду 20 L= 11,1 м.

BOG Elster BK G – 6 T

(лічильник - марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № 37863818, розташований ззовні на фасаді будівлі категорія 2.

Опалювальний котел Celtik – 35 кВт – 2 шт.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: підземному сталевому

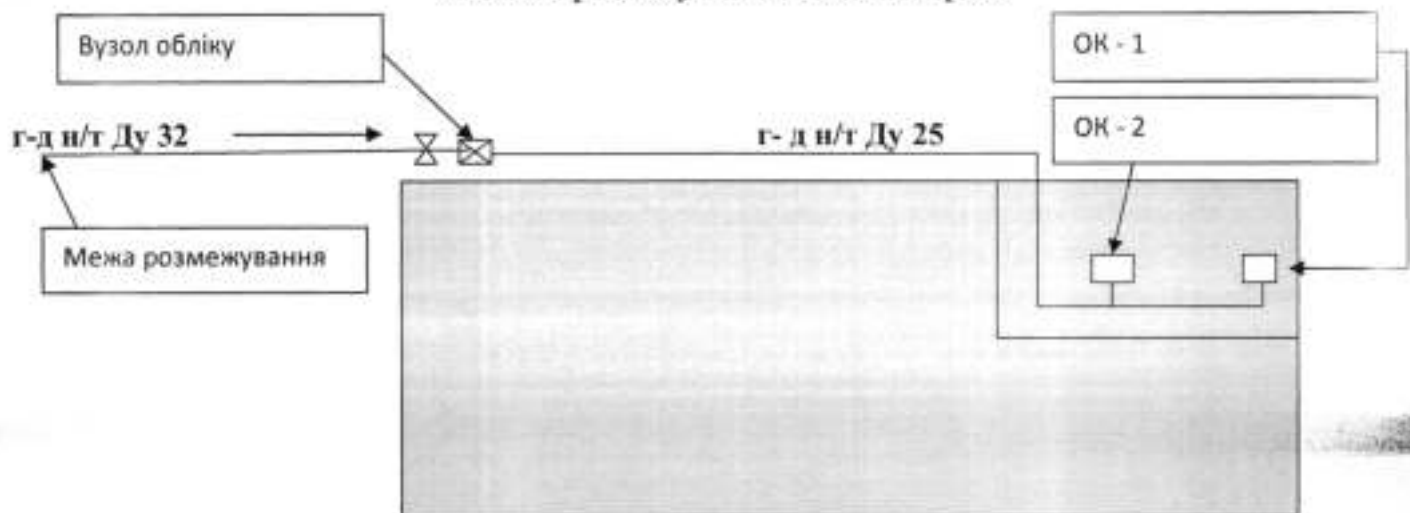
розподільчому газопроводі низького тиску Ду 125

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний сталевому розподільчий газопровід низького тиску Ду 125

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

2.3 Точка врізки знаходиться за межами земельної ділянки. Відключаючий пристрій (кран) Ду 25 знаходиться в межах земельної ділянки на фасаді будівлі.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця входу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця входу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більша ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більша ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більша ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

ГП «Чернігівгаз»
 14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68
 Поточний рахунок № 2600584578
 в АБ «Кліринговий дім»
 МФО 300647
 Код ЄДРПОУ 03358104
 ПІН 033581025260
 Свідоцтво №100321768
 Телефон: 723118
 Факс: 723186

Григоруканський О.В.
 (підпис, П.І.Б.)
 39392183

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68
 Поточний рахунок № 2600584578
 в АБ «Кліринговий дім»
 МФО 300647
 Код ЄДРПОУ 03358104
 ПІН 033581025260
 Свідоцтво №100321768
 Телефон: 723118
 Факс: 723186

Дубик В.А.
 (підпис, П.І.Б.)

АКТ № 189
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

« 22 » січня 2021 р.

сmt. Короп

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Коропської дільниці Корюківського відділення Котка О.П.
Побутовий споживач в особі Личинський Володимир Іванович 1974 року н.р. Власник П.М.
(далі – Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача топкова Головного управління ДПС у Чернігівській обл
(зазначити назву об'єкта)

За адресою сmt. Короп, вул.Київська, 5а ;

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: місце врізки газопроводу-вводу топкової Головного управління ДПС у Чернігівській обл
в розподільчий сталевий газопровід н/т Ду 89 по вул.Успенська в сmt.Короп

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника підземний розподільчий сталевий г/д н/т Ду 89 по вул.Успенська

після лічильника _____

ВОГ _____

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № _____

розташований _____

категорія _____

(зазначити місце встановлення)

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газомвикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника за територією споживача: підземний сталевий газопровід-ввід н/т Ду 48 L=23,5 м;
надземний сталевий газопровід-ввід Ду 50 L=19,5 м підземний сталевий газопровід-ввід н/т Ду 48
L=8,0 м;

На території споживача: зовнішній сталевий газопровід- ввід н/т Ду 32 L=1,24 м; Ду 25 L=0,21 м;
вимикаючий пристрій кран приварний Ду 20 – 1 шт, ввідний газопровід н/т Ду 25 L=0,26 м ; Ду 20
L=38,44м., внутрішній газопровід Ду 20 L=0,2м ; клапан електромагнітний-1 шт.; внутрішній
газопровід Ду 20 L=2,7 м

після лічильника: внутрішній газопровід Ду 20 L=3,57м ; Ду 15 L=0,92м вимикаючий пристрій
Ду15 – 1 шт, Ду 15 L=1,7м котел опалювальний Колви- 50кВт-1 шт, сигналізатор газу-1 шт

Лічильник газу Elster BK G-4 T № 11804651, з GPRS модемом ТКБ № 68757 -1 шт

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований на внутрішній стіні топкової

категорія 4

(зазначити місце встановлення)

1.3. Врізка за територією підприємства на підземному розподільчому газопроводі низького тиску Ду 89 по вул.Успенська сmt.Короп

Відключаючий пристрій кран Ду 20-1 шт. на території підприємства на стіні топкової.

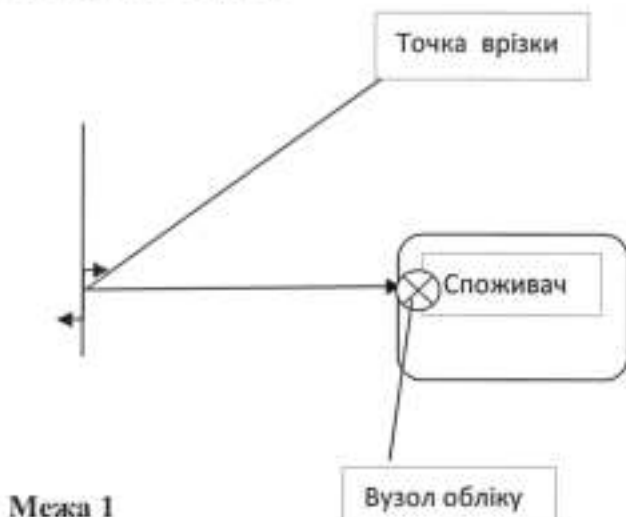
2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: _____ межі _____
балансового розмежування

- 2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний розподільчий газопровід н/т Ду 89
- 2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газоникористовуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж

Балансова належність АТ «Чернігівгаз»

розподільчий підземний сталевий газопровід н/т Ду 89



Межа 1

*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Міністрії України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Споживач

Головне управління ДАС
у Чернігівській області
14021, м. Чернігів, вул. Радичевського 11
кор. ЄДРПОУ 44094724
№ ЧА 228201720343160001000102432
№ ЄДРПОУ м. Київ, МРГО 820172
тел 10462652-500, 652-967

Головний

Підпис
(підпис, П. І. Б.)

АТ «Оператор газорозподільної системи «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок № 2600324578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ПІН 033581025260
Свідчення № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

Підпис
(підпис, П. І. Б.)

АКТ № _____
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ, власником (користувачем) відомчої мережі та споживачем

«01» листопада 2021р.

с.м.т. Куликівка

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Куликівської ділянки Ніжинського відділення Качкарда Олександр Григорович, ДПС України в особі Головного управління ДПС у Чернігівській області, начальника Служок Людмили Михайлівни.

(далі Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача за адресою: с.м.т. Куликівка, вул. Партизанська, 6

Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється: на підземному розподільчому газопроводі низького тиску Ду127.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника підземний сталевий розподільчий газопровід низького тиску Ду127

після лічильника _____

ВОГ _____ заводський № _____

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований _____ категорія _____

(зазначити місце встановлення)

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

До лічильника: підземний газопровід-ввід низького тиску із сталі Ду48 L=13 м; надземна частина газопроводу-вводу низького тиску із сталі Ду20 L=0,6 м ; надземна частина газопроводу-вводу низького тиску із сталі Ду20 L=0,4 м ; кран Ду 20 – 1шт; ввідний газопровід низького тиску із сталі Ду 20 L=1,5 м; внутрішньобудинковий газопровід низького тиску Ду20 L=5,8м

після лічильника: внутрішньобудинковий газопровід низького тиску Ду20 L=3м; внутрішньобудинковий газопровід низького тиску Ду15 L=0,04м; кран Ду 15 – 1шт, ОК «Proterm LYNX28»

ВОГ: Ельстер ВК G2,5T, завод. №11652771,

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований в приміщенні теплогенераторної категорія 5.

(зазначити місце встановлення)

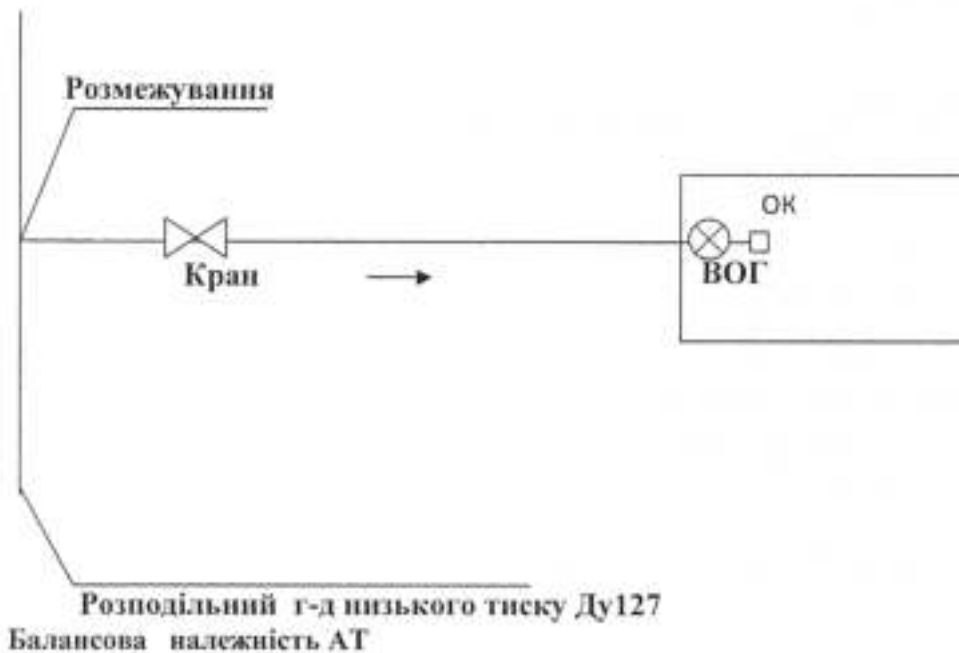
1.3 Врізка за територією підприємства на розподільному сталевому газопроводі низького тиску Ду127 Відключаючий пристрій на надземній частині газопроводу-вводу низького тиску зі сталі Ду 20 на території підприємства.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний розподільчий газопровід низького тиску Ду127.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

5. Схема розмежування газових мереж



⊗ - ВОГ ⊗ - Кран

*схема повинна містити точку розмежування, точку (точки) вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у трьох примірниках, по одному - Оператору ГРМ, споживачу, та Власнику відомих мереж.

Споживач

Державна податкова служба України
Здобуте управління газу у Чернігівській області

14000, м. Чернігів, вул. Желізняка, 11
 код ЄДРПОУ 44034424
 ІПН UA 5283017203431000100102432 в АКСУ
 м. Київ, МЗО / 860112, тел. (0462) 632-300

✓ *Підпис* / *Підпис* /
 (підпис, П. І. Б.)

АТ "Чернігівгаз"

14021, м.Чернігів, вул. Любецька, 68

код ЄДРПОУ 03358104

IBAN:UA733006470000000002600904578

в філії ПАТ АБ «КЛІРІНГОВИЙ ДІМ»

МФО 300647 ІПН 033581025260

Витяг № 1925264500155

Телефон (0462) 94-12-04

Підпис
 (підпис, П. І. Б.)

/ Качкарда О.Г./

(підпис, П. І. Б.)

Додаток 2 до акту розмірювання балачкової приладності та експлуатаційної відповідальності сторін

Інформація про систему газопостачання об'єкту: Газопостачання ДПС у Чернівецькій області, даної будівлі смт. Калінівка вул. Партизанська, 6

Газопроводи

№ з/п	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводу, км				Розташування в приміщенні/на вулиці	Матеріал: Сталевий/чавунний	Дата первинного висноження в експлуатацію	Розташування в даній точці експлуатаційного об'єкту: ТАК/НІ
		Розрахунковий газопровід (в т.ч. відокремлений), газопровід - вивід	Розрахунковий газопровід, газопровід - вивід	Вивід, внутрішній газопровід					
Тиск газу Р, ат/с/см2									
3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	40			0,013		надземний	сталевий		ТАК
2	20			0,001		надземний	сталевий		ТАК
3	20				0,0015	надземний	сталевий		ТАК
4	20				0,0056	надземний	сталевий		ТАК
5	20				0,003	надземний	сталевий		НІ
6	15				0,00034	надземний	сталевий		НІ
7									
8									
9									
10									
11									
	Всього, км			0,01400	0,01634				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний номинальний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газопроводу			Кількість резервних ліній газопроводу			Дата первинного висноження з експлуатацію	Розташування в даній точці експлуатаційного об'єкту: ТАК
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи старшого дільця сторін			Відвідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП,				
		0,05 < Р ≤ 3	3 < Р ≤ 6	6 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	3 < Р ≤ 6	6 < Р ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ББРТ	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Ду < 200	-	-	-	-	-	-	-	-
3	0 < 10	-	-	-	-	-	-	-	-
4	0 < 200	-	-	-	-	-	-	-	-
5	0 < 100	-	-	-	-	-	-	-	-
6	0 < 300	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всього, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

Запобіжно-сигнальні клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та

№	Умовний діаметр вхідного запобіжно-сигнального клапана ІСК	Кількість ІСК, шт				Розташування в даній точці координатного
		Тиск газу на вхідні регулятори Р, ат/с/см2				
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$		
1	2	3	4	5	6	
1	Ду ≤ 15	-	-	-	-	
2	0 < 10	-	-	-	-	
3	0 < 40	-	-	-	-	
4	0 < 100	-	-	-	-	
5	0 < 150	-	-	-	-	
	Всього, шт.	-	-	-	-	

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в експлуатаційній мережі	в резервній мережі
1	2	3	4
1	Паяна газова трубка	-	-
2	Апарат автоматизованої роботи (АВР)	-	-
3	Газові опалювачі	-	-
4	Димовий датчик	1	1
5	Набір обладнання для нормативного апарату газу (включаючи 0,18 мПа/с)	-	-
	Всього приладів, шт.	1	1

Власник
Державна податкова служба України
Служба управління ДПС у
Чернівецькій області
14000 м. Чернівці, вул. Жуківська, 11
509 500094 440 94334
в/п. 44221001720431100010010043282КСУ м. Київ
509 500172 м. Чернівці/653-300

АТ "Чернівецька"
14023, м. Чернівці, вул. Любимська, 68
код ЄДРПОУ 53318104
IBAN UA73300647000000002600904578
в/п. ПАТ АБ «КІРІНГОВИЙ ДІМ»
МДЮ 700667 ПІН 033181025160
Висновок № 1925264500153
Телефон 704621 94-12-04

Качинський О.Г.

АКТ № 863

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем

«19» 01 2021 р.

м. Ніжин

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі – Головного інженера Ніжинського відділення АТ «Чернігівгаз» Трохименко Р.В., що діє на підставі Довіреності №007.1 Др-1-0221 від 04.01.2021р.

Споживач: Головне управління ДПС у Чернігівській області

в особі керівника відокремленого підрозділу Слотюк Л.М.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача Головне управління ДПС у Чернігівській області
(визначити назву об'єкта)

за адресою м. Ніжин вул. Поштова, 2

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: місці врізки в підземний сталевий газопровід низького тиску Д-80мм
(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема: підземний сталевий газопровід низького тиску Д-80мм

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності, разом з газопостачуючим обладнанням, зокрема: до лічильника: підземний газопровід поліетилен низького тиску Д-57мм L-96,8м.; надземний низького тиску Д-57мм L-192,5м., кран Д-57мм 2 шт., ізолюючий фланець- 2 шт.,

після лічильника газопровід Д-40мм, L-1,7м, Д-25мм, L-6,1м, Д-32мм, L-4м, крани: Д-20мм, 4шт, Д-32мм, 2шт, ОК-2шт., СП «Колві-Термона» м.Київ DUO 100T №787/10/06 №786/10/06

ВОГ КВР-1.01- G-16 10-0,25-0,2 В2 ВН СП «РАДМІРТЕХ» заводський № 01253

Модуль зв'язку MC-iMod-Vega-2 №3248

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

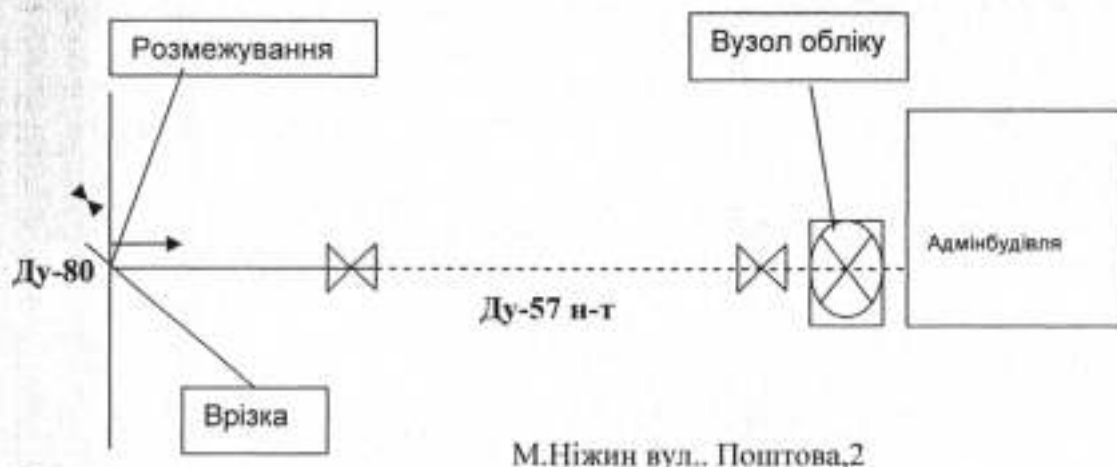
1.3 Врізка за територією підприємства на розподільчому надземному газопроводі Ø80мм. Відключаючий пристрій кран Ø57мм за територією підприємства

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: місці врізки в підземний сталевий газопровід низького тиску Д-80мм

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: місці врізки в підземний сталевий газопровід низького тиску Д-80мм

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газопостачуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



Балансова

належність АТ



-лічильник газу



-кран

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Споживач

Здобувач управління ТОВ у Чернігівській області
14000 м. Чернігів, вул. Златоштан, 11
код ЄДРПОУ 44094124
П/р КА 32850170034340001000102432 в ДКСУ м. Київ
П/р 830072
тел (0462) 652-300

(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок
UA683006470000000026007104578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ПІН 033581025260
Свідоцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

Трохименко Р.В.

(підпис, П. І. Б.)

Інформація про систему газопостачання об'єкту м.Ніжин вул.Поштова,2

Газопроводи до Газового управління ДНС

Газопроводи до Г. об'єкту управління ДАХС.									
№ пп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/чавунний	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / ПП
		Розподільні газопроводи (я т.ч. міжквартальні) газопроводи - входи		Розподільні газопроводи, газопроводи - входи	Валідні, внутрішні газопроводи				
		Тиск газу Р, кг/см2							
		3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05					
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	57			0.097		чав.	чав.	19.07.2007	186
2	57			0.193		чав.	ст.	19.07.2007	186
3	40				0.002	чав.	ст.	19.07.2007	16
4	25				0.005	чав.	ст.	19.07.2007	16
5	32				0.004	чав.	ст.	19.07.2007	16
6									
7									
8									
9									
10									
	Всього, км	0,000	0,000	0,290	0,019				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ									
№	Умовний вихідний діаметр регулятора (Ду,мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / ПП
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розташовані в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Валідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кг/см2 (кПа)			Валідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кг/см2 (кПа)				
		0,05 < P≤ 3	3 < P≤ 6	6 < P≤ 12	0,05 < P≤ 3	3 < P≤ 6	6 < P≤ 12		
1.	1	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	КБРТ								
2.	Ду ≤ 100								
3.	0 150								
4.	0 200								
5.	0 250								
6.	0 300								
	Всього, шт.	0	0	0					

Запасні частини обладнання ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КБРТ

Умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК (Ду,мм)		Кількість ЗСК,шт			Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / ПП
№		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см2			
		Р ≤ 0,05	0,05 < Р ≤ 3	3 < Р ≤ 12	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	0 30				
3	0 80				
4	0 100				
5	0 150				
	Всього, шт.	0	0	0	

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в експлуатаційний період	в неексплуатаційний період
1	1	3	4
1	Паливний газовий софитовий		
2	Апарат контролювання витоку (ВІК)		
3	Газові опалювачі	2	2
4	Диспетчерський пункт		
5*	Набір обладнання для контролю витоку вологи (виробник 0.18 м³/добу)		
	Всього приладів, шт.	2	2

Будівля управління АПС у територіальній підпорядкованості
24000, м. Чернігів, вул. Радіска, 11
609 609004 44094124
№ 111-2282017-0034316-00010024024356 АПС у м. Ніжин
111-000 820172
м. (19662) 662-300

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68
Поточний рахунок UA683006470000000026007104578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ППН 033581025260
Свідоцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

Трохименко Р.В.

(підпис, розшифровка)

(підпис, розшифровка)

АКТ №
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

«18» грудня 2021 р.

м. Новгород - Сіверський

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Новгород-Сіверської дільниці Корюківського відділення Громова В.О. який діє на підставі довіреності № 007.ІДр – 128 – 1220 від 28.12.2020

Споживач в особі ДПС України в особі Головного управління ДПС у Чернігівській області, що має статус відокремленого підрозділу, від імені якого начальник ГУ ДПС у Чернігівській обл. Слюток Людмила Михайлівна на підставі довіреності від 04.01.2021р. №24/99-00-10-06-02-23 з однієї сторони (далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача теплогенераторна будівлі головного управління ДПС в Чернігівській області
(вказати назву об'єкта)

за адресою м. Новгород – Сіверський вул. Губернська 24

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: підземному розподільчому газопроводі н/т Ду102мм.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника _____

після лічильника _____

ВОГ _____

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № _____, розташований _____

категорія _____

(вказати місце встановлення)

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний газопровід-ввід Ду48 L=18,8м, Ду25 L=0,5м, кран Ду25

ввідний газопровід Ду25 L=25,5м,

внутрішній газопровід Ду25 L=5,5м

після лічильника внутрішній газопровід Ду25 L=4,1 м Ду20 L=0,9 м, кран Ду20

котел «Рівнотерм» -2 шт

ВК-Т G-6 Elster заводський № 37863551 модем ТКБ заводський №68498 розташовані

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

котельня категорія 5

(вказати місце встановлення)

1.3. Врізка за територією підприємства на розподільчому газопроводі н/т Ф102 . Відключаючий пристрій на території підприємства кран Ф25 на фасаді будинку.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний розподільчий газопровід Ду48мм.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

(

3. Схема розмежування газових мереж



Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа, що підписує акт, підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Державна податкова служба України
Адреса 04053 м. Київ вул. Львівська площа 8

Код ЄДРПОУ 43005393

Головне управління ДПС у Чернігівській обл.

14000, м Чернігів вул. Ремісничка 11

Р.р. № UA228201720343160001000102432 в ДКСУ м. Київ

МФО 820172

Код ЄДРПОУ 44094 124

Телефон: (0462) 652-300

Слотюк Л.М./
(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
р/р № UA263006470000000002600874578

банку ПАТ Банк «КЛІРИНГОВИЙ ДІМ»
м. Київ

МФО 300647

Код ЄДРПОУ 03358104

ІПН 033581025260

Свідоцтво № 100321768

Телефон: (0462) 644-090

Промовий В.О./
№ 3 (підпис, П. І. Б.)



Інформація про систему газопостачання об'єкту

Газопроводы

№ п/п	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Dy, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий /поліетиленовий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ			
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжселищні), газопроводи - вводи	Розподільні газопроводи, газопроводи - вводи	Ввідні, внутрішні газопроводи	Тиск газу P, кг/см2							
										3 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 12	P ≤ 0,05
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	Dy 48			0,019		підземний	сталь	30.06.2000	так			
2	Dy 25				0,032	надземний	сталь	30.06.2000	так			
3	Dy 25				0,004	надземний	сталь	30.06.2000	ні			
4	Dy 20				0,001	надземний	сталь	30.06.2000	ні			
5	Dy 15				0,006	надземний	сталь	30.06.2000	ні			
	Всього, км			0,019	0,043							

Облаzenia та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний анхідний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатаці ю	Розташуван ня до точки комерцій ного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см ² (кПа)			Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см ² (кПа)				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
Всього, шт.									

Запобіжно-схисні клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ.

№	Умовний діаметр вхідного патрубку ЗСК (Ду,мм)	Кількість ЗСК/шт			Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НН
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см ²			
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього шт.				

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний проточний		
3	Газове опалення	2	
4	Двеконтурний котел		
5*	Набір обладнання: сума нормативних витрат якого перевищує 0,18 м3/добу		
	Всього приладів, шт.	2	

Головне управління ДПС у Чернігівській області
м. Н-Сіверський вул. Губернська 24

[illegible]

Константин Леонтьев

Wm. D. Crawford

AT «Черныштан»

14021 м. Чернігів вул. Любешька 68

Рак. № 11A263006470000000002600874578 Банку ПАТ "Банк

«КЛЕРИНГОВИЙ ЛІМ»

м. Київ. МФО 300647

M.R. number: M40-3106
ITHE 033581025260

СЛРПОВ: 03358104

ЕДРНОУ: 0335810
№ 00371748

№ en-ua_10032176
E-mail: en-ua@ua.gov.ua

Громовый В.О.
(ижевск, П. Л. Б.)

Додаток 2 до акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін

Інформація про систему газопостачання об'єкту

Газопроводы

№ зп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування і: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий /поліетилєновий	Дата першого введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного об'єкту: ТАК / НІ
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжквартирні), газопроводи - вводи		Розподільні газопроводи, газопроводи - вводи	Вводи, внутрішні газопроводи				
Тиск газу Р, кгс/см2									
3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ду 48			0,019		підземний	сталь	30.06.2000	так
2	Ду 25				0,032	надземний	сталь	30.06.2000	так
3	Ду 25				0,004	надземний	сталь	30.06.2000	ні
4	Ду 20				0,001	надземний	сталь	30.06.2000	ні
5	Ду 15				0,006	надземний	сталь	30.06.2000	ні
	Всього, км			0,019	0,043				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний анхідавий діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатаці ю	Розташуван ня до точки комерцій ного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см ² (кПа)			Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см ² (кПа)				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
Всього, шт.									

Запобіжно-скидні клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ.

№	Умовний діаметр вхідного патрубка ЗСК (Ду,мм)	Кількість ЗСК,шт			Ротташування до точки комерційного об'єкту: ТАК / НІ
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см ²			
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.				

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний проточний		
3	Газове опалення	2	
4	Двоконтурний котел		
5*	Набір обладнання сума нормативних втрат якого перевищує 0,18 м3/добу		
	Всього приладів, шт.	2	

Головне управління ДПС у Чернігівській області
м. Із-Сіверський вул. Губернська 24
14000 м. Чернівці, вул. Радістська, 11
Код ЄДРПОУ 140004139, ІПС: 25010124 тел. 04621652-900
факс 04621011203949600 (0462102442 в РЗС) м. Київ

АТ «Чернігівгаз»
14021 м. Чернігів вул. Любенька 68
Р/х. № UA263006470000000002600874578 банку ПАТ «Банк
«КЛІРИНГОВИЙ ДІМ»
м.Київ МФО 300647
ІПН 033581025260
ЄДРПОУ: 03358104
№ св-ва_100321768
Тел (0462) 652004

Громовий В.О.
Аніанс, П. І. Б.)

АКТ № 398

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем

«08» листопада 2021 р.

м. Прилуки

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера управління експлуатації
АТ «Чернігівгаз» Сивенко В.А.

Споживач ВНП «Київгаз» в особі головного управління ВНП
у Чернівецькій області, м.Кіровоградська Ігоринна Сивенко

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача опалювальне приміщення «Податкова»

(вказати назву об'єкта)

за адресою м. Прилуки вул. Київська, 214

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється: на місці врізки в підземний сталевий газопровід низького тиску Ø 89мм.

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника підземний сталевий газопровід низького тиску Ø 89.

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний сталевий газопровід-ввід Ø 89мм L=30 м, надземний ввідний газопровід Ø 76мм L= 0,5 м, кран Ø80 , надземний ввідний газопровід Ø 50мм L= 2 м. Ø 32мм L=1,5 м кран Ø32

БОГ (ГЛ) Elster BK G-2,5 , заводський №34414204; з GPRS модемом

після лічильника: надземний ввідний газопровід Ø 32мм L= 4,18 м., кран Ø32 -3шт, надземний ввідний газопровід Ø 50мм L= 36,5 м, надземний ввідний газопровід Ø 32мм L= 9,5 м, внутрішній газопровід Ø 32 мм L=3,1 м, кран Ø25 -4шт, внутрішній газопровід Ø 25 мм L=9,8 м

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований ззовні приміщення категорія .

(вказати місце встановлення)

Прилади: модуль «Бернард» (2шт).

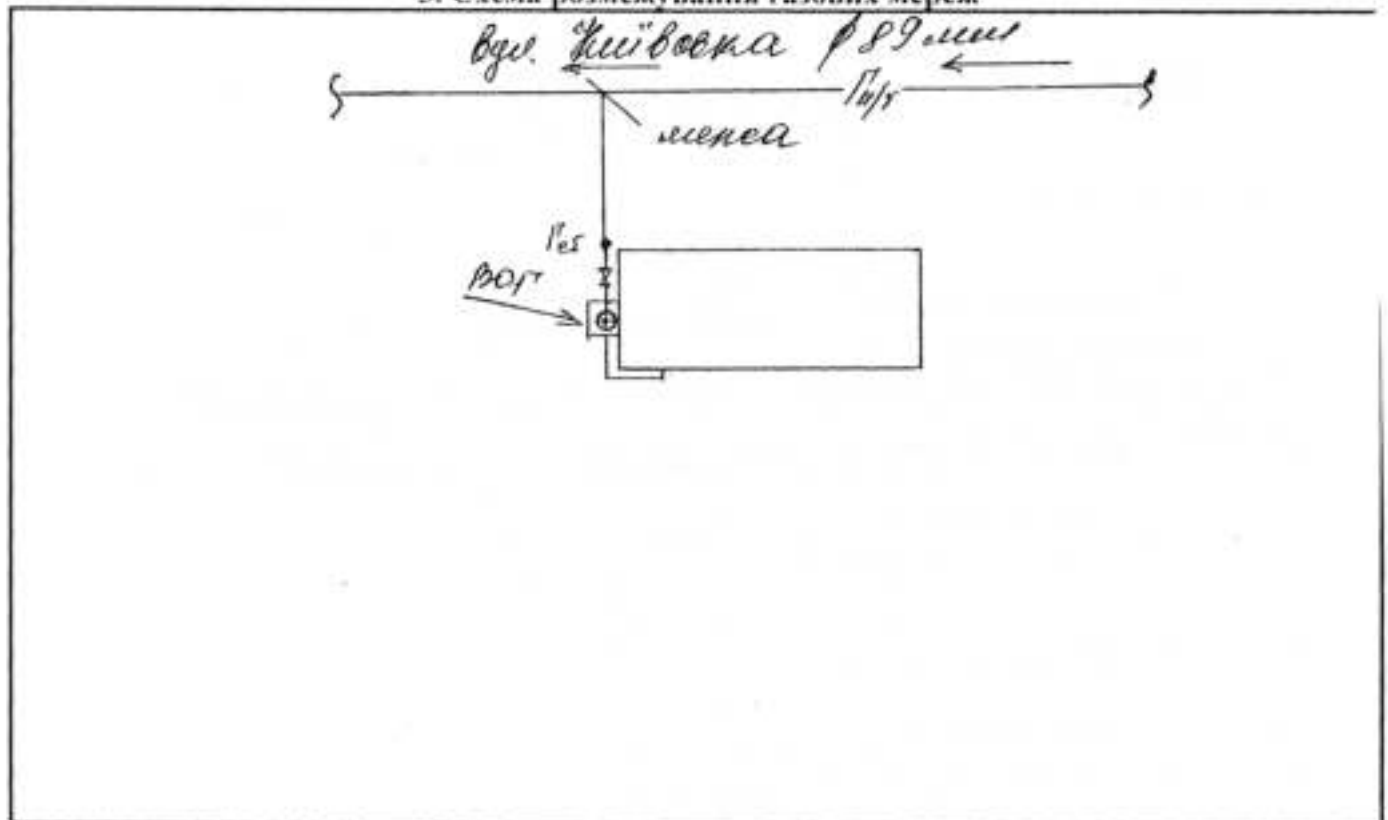
2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний сталевий газопровід низького тиску Ø 89.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

3. Врізка за територією підприємства на підземному сталевому газопроводі низького тиску Ø89мм. Відключаючий пристрій кран Ø 80 мм за територією підприємства.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Державна податкова служба України
 Головне управління ДПС у Чернівецькій області (філія ДПС)
 44000 м. Чернівці, вул. Зелена, 11
 код ЄДРПОУ 44094124
 ІПН UA 328201920343460001000102432 в ДКСУ м. Київ
 ІПНО 820112

Телефон: (0462) 652-303
 Факс:
 e-mail: ch.official@tax.gov.ua

Підпис
 (підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68
 р/р UA66306470000000026008114578
 в АБ «Кліринговий дім»
 МФО 300647
 Код ЄДРПОУ 03358104
 ІПН 033581025260
 Свідоцтво № 00023611
 Телефон: (0462) 644-090
 Факс: (0462) 644-090

Підпис
 (підпис, П. І. Б.)

Додаток №2 до акту балансового розмежування №398. Інформація про систему газопостачання об'єкту
м.Пролуки вул.Київська, 214

Газопроводи

№ пп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/чугунний/пластиковий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжселінські), газопроводи - вводи		Розподільні газопроводи,	Відні, внутрішні газопроводи				
		Тиск газу Р, кг/см2							
		3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	80			0,030		підземн.	сталь		ТАК
2	80				0,001	надземн.	сталь		ТАК
3	50				0,002	надземн.	сталь		ТАК
4	32				0,002	надземн.	сталь		ТАК
5	32				0,017	надземн.	сталь		НІ
6	50				0,037	надземн.	сталь		НІ
7	25				0,010	надземн.	сталь		НІ
8									
9									
10									
	Всього, км		0,000	0,030	0,069				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний вихідний діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній			Кількість резервних ліній			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування від точки комерційного обліку: ТАК/НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи			Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ				
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ			Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
	Всього, шт.	0							

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний		
3	Газове опалення	2	
4	Двоконтурний котел		
5*	Набір обладнання сума нормативних затрат якого перевищує 0,18 мЗ/добу		
	Всього приладів, шт.	2	0

АТ "Чернігівгаз" відділення
14021, м. Чернігів, вул. Любешівська, 68
р/р UA46306470000000026008144578
в АБ «Київський банк»

Старший інженер-проектного відділення
Кашенко В.А./

Державна податкова служба України
Власник (бачення/зримувач, управитель, ін. особа)
Бачення/зримувач АБС у Чернівецькій області (філія АБС)
14021, м. Чернігів, вул. Любешівська, 68, код ЄДРПОУ 4409104, м.р. 820 012
р/р UA46306470000000026008144578
[Підпис]

АКТ №29

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

«01» березня 2024 р.

смт. Ріпки

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі Старшого інженера Ріпкинської ДСЕСГ
Корнієнко О.В

Споживач в особі ГУДПС України в Чернігівській області

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності
Сторін по об'єкту споживача приміщення гаражів,будівля ДПС

(вказати назву об'єкта)

за адресою смт.Ріпки вул.Святомиколаївська 83

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється:
на підземному розподільчому газопроводі с/т Ду159

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності,
зокрема:

до лічильника підземний розподільчий газопровід с/т Ду 159

після лічильника

ВОГ

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований

(вказати місце встановлення)

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності
разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний газопровід-ввід с/т Ду32ПЕ L=67,0 м,РДГК-1шт ввідний сталевий
газопровід н/т Ду32 L=17,0м

після лічильника внутрішній газопровід н/т Ду20 L=1,5 м., ОК Колві -термона-2шт

ВОГ Elster G-6T рік.виг.05.07.18р заводський №37864269 GPRS ТКБ№68551 sim(067)608-70-66

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований на стіні в топочній

категорія 3

(вказати місце встановлення)

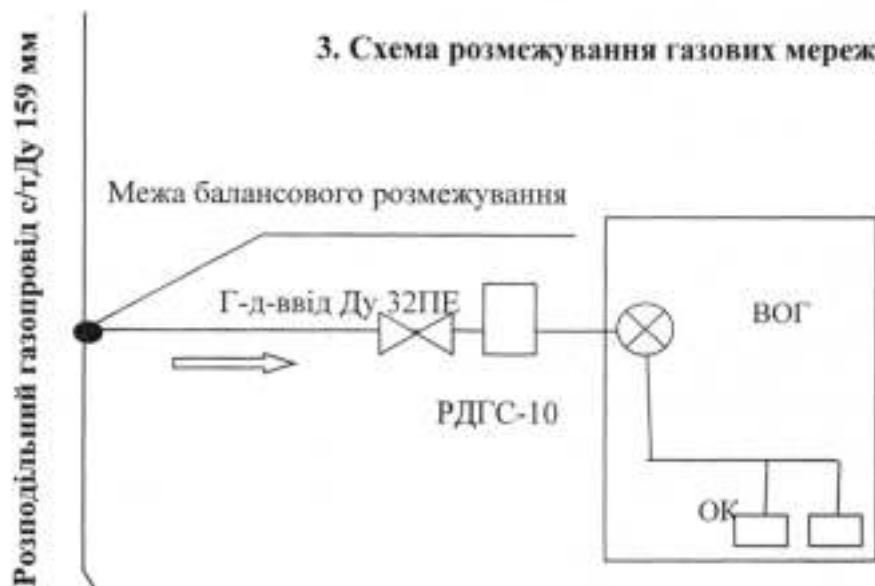
1.3 Врізка на межі балансової належності оператора ГРМ підземного газопроводу с/т Ду=159

Відключаючий пристрій кран Д=25 на стійці КБРТ на території підприємства.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового
розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності,
зокрема: підземний розподільчий газопровід с/т Ду159

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрям

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до входного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Головне управління ДПС у
Чернігівській області
14000, м. Чернігів, вул. Деміска 11
Код ЄДРПОУ 44034124
ІПН UA 2282017203436000000432 в.б.с.м. Київ
ГРО 820172@mail.ch-official.gov.ua

Телефон: (0662) 652-390

(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок р/р
UA263006470000000002600874578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ІПН 033581025260
Свідчення № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

/О.В.Корнієнко /

(підпис, П. І. Б.)

Інформація про систему газопостачання об'єкту

ГУДПС України в Чернігівській області смт Річка вул. Савтовиківська 83

Газопроводи

№	Умовний провід (діаметр) газопроводу (Ду, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/ поліетиленовий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міксовані), газопроводи - входи	Розподільні газопроводи, газопроводи - входи	Внутрішні газопроводи					
Тиск газу Р, кг/см2									
3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3	Р ≤ 0,05							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	70								
2	57								
3	57								
4	32		0,0670			підземний	поліетиленовий	2 007	ТАК
5	32				0,0170	надземний	сталевий	2 007	ТАК
6	20				0,0015	надземний	сталевий	2 007	НІ
7	20								
8	15								
9	15								
10									
	Всього, км		0,06700	0,0000	0,018500				

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний позначений діаметр регулятора (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів			Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Відомий тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2 (кПа)			Відомий тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2 (кПа)				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	КБРТ	1						2 007	ТАК
2	Ду ≤ 100								
3	Ø 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
Всього, шт.									

Запасні-складні клапани ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КБРТ

№	Умовний діаметр вхідного патрубка ЗСК (Ду, мм)	Кількість ЗСК/шт			Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Тиск газу на вході регулятора Р, кг/см ²			
		Р ≤ 0,05	0,05 < Р ≤ 3	3 < Р ≤ 12	
1	2	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25	1			ТАК
2	Ø 50				
3	Ø 80				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
Всього, шт.					

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
		3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний проточний (ВВП)		
3	Газове опалення	2	
4	Двотопливний котел		
5	Набір обладнання суми нормативних витрат якого перевищує 0,18 м ³ /добу	2	
Всього приладів, шт.		2	

Власник (балансотримувач, управитель)

Державна установа ГУДПС Чернігівської області

14021, м. Чернігів, вул. Володимирська 11

код ЄДРРЮ/ 440294124

ІП UA 228 204120 24346000100402123 8 ПСЧ м. Київ

ДНО 80107/мв (0462) 651-550

Григорій Сидоренко
 Григорій Сидоренко

АТ "Чернігівгазсервіс"

14021, м. Чернігів, вул. Любешківська 68

ІП UA26000647000000002600874578 АБ

"Клієнтський лім" м.Київ

ІФ 300647 код. 03358104

Ідентифікаційний номер 033581025200

Свідоцтво № 100321768

Старший інженер Річковий ДСЕС

Олександр О.В.
 Олександр О.В.

АКТ №__
розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором ГРМ та споживачем

«*01*» *жовтня* 2021 р.

м. Семенівка

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Семенівської дільниці Управління експлуатації АТ «Чернігівгаз» Захарченко Антон Анатолійович який діє на підставі довіреності № 007.1Др-121-1220 від 28.12.2020р.

Споживач в особі: ДПС України в особі ГУДПС Чернігівській обл. Слотюк Л.М.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача: ДПС України ГУДПС Чернігівській обл.

за адресою: Чернігівська обл. м. Семенівка вул. Червона площа, 10

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на:
Точці врізки підземного сталевго газопроводу-вводу с/т Ду 50 в підземний сталевий розподільчий газопровід с/т Ду50

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника: Підземний сталевий розподільчий газопровід с/т Ду 50

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника: Підземний сталевий газопровід-ввід с/т Ду 50 L-8м; надземний сталевий газопровід-ввід Ду32 L-7,5м; РДГС 10; кран Ду32

після лічильника: внутрішній сталевий газопровід Ду32 L-0,5м; Ду25 L-8м; Ду20 L-8м; кран Ду 2шт.

Рівнотерм32-2шт.

ВОГ: ВК-T-G6

заводський №37863607, розташований в опалювальному приміщенні категорія 4

1.3 Врізка за територією підприємства на розподільчому підземному газопроводі Ду50 с/т ст...

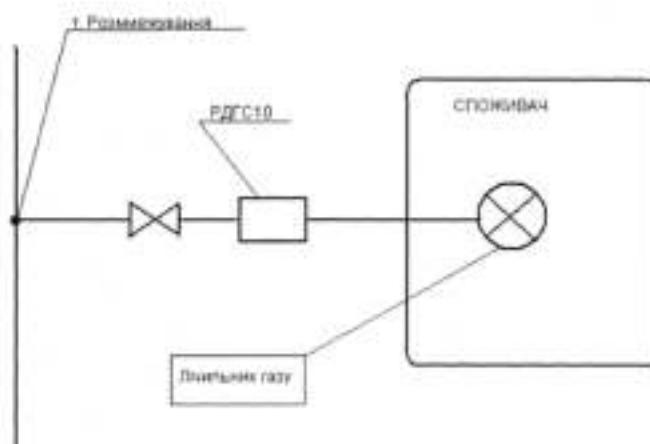
Відключаючий пристрій кран Ду 32 на території підприємства.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: Межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: Підземний сталевий розподільчий газопровід с/т Ду 50

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до входного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця виходу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця виходу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця виходу газопроводу в приміщення до входного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Державна податкова служба України
Головне управління ДПС у
Чернігівській області (філія ДПС)
44000 м. Чернігів, вул. Житківська, 11
Код ЄДРПОУ 44094724
І/р ВА 22820472034 31600000002432 в
ДКСУ м. Київ
МРО 820172 (тел. 10462) 652-300

(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок №
UA263006470000000002600874578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ПІН 033581025260
Свідцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

Захарченко А.А./

(підпис, І.Б. І.Б.)

Information on every aspect of life

Discussion

№ п/п	Наименование объекта государственного задания (№ акта)	Документы, подтверждающие, что:				Период выполнения государственного задания (в календарном году)	Срок выполнения государственного задания (в календарном году)	Планируемые результаты государственного задания	Место выполнения государственного задания	Дата выполнения государственного задания (в календарном году)	Подпись ответственного за выполнение государственного задания (подпись)
		Присутствие государственного задания в составе государственного задания		Присутствие государственного задания в составе государственного задания							
		1	2	3	4						
1	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
5	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
8	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

© 2000 by the American Psychological Association, 0893-3200/00/\$12.00 DOI: 10.1037/0893-3200.13.1.105

No.	Treated and/or control group (if any)	All trials, outcomes, and losses of relevance to question	Very simple summary: not to complicate the task provided in PPs, LR 1 (VI, 17), (RPT, per-protocol 23a)	Eligible properties, with reasons if relevant to question	Data summary relevant to question	Footnote in table summary relevant to question
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5		

biochemical composition of the diet. *Can. J. Fish. Aquat. Sci.* 50: 1039-1047.

No.	Treatment strategy and duration and policy in RCT (years)	Eligibility: N = 400		Parameters of the model (study 1, 1.1.1.11)	No. of outcomes	No. of events	No. of patients with adverse events
		Time to first event per strategy (T, d) (95% CI)	Time to second event per strategy (T, d) (95% CI)				
1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10
11	11	11	11	11	11	11	11
12	12	12	12	12	12	12	12
13	13	13	13	13	13	13	13
14	14	14	14	14	14	14	14
15	15	15	15	15	15	15	15
16	16	16	16	16	16	16	16
17	17	17	17	17	17	17	17
18	18	18	18	18	18	18	18
19	19	19	19	19	19	19	19
20	20	20	20	20	20	20	20
21	21	21	21	21	21	21	21
22	22	22	22	22	22	22	22
23	23	23	23	23	23	23	23
24	24	24	24	24	24	24	24
25	25	25	25	25	25	25	25
26	26	26	26	26	26	26	26
27	27	27	27	27	27	27	27
28	28	28	28	28	28	28	28
29	29	29	29	29	29	29	29
30	30	30	30	30	30	30	30
31	31	31	31	31	31	31	31
32	32	32	32	32	32	32	32
33	33	33	33	33	33	33	33
34	34	34	34	34	34	34	34
35	35	35	35	35	35	35	35
36	36	36	36	36	36	36	36
37	37	37	37	37	37	37	37
38	38	38	38	38	38	38	38
39	39	39	39	39	39	39	39
40	40	40	40	40	40	40	40
41	41	41	41	41	41	41	41
42	42	42	42	42	42	42	42
43	43	43	43	43	43	43	43
44	44	44	44	44	44	44	44
45	45	45	45	45	45	45	45
46	46	46	46	46	46	46	46
47	47	47	47	47	47	47	47
48	48	48	48	48	48	48	48
49	49	49	49	49	49	49	49
50	50	50	50	50	50	50	50
51	51	51	51	51	51	51	51
52	52	52	52	52	52	52	52
53	53	53	53	53	53	53	53
54	54	54	54	54	54	54	54
55	55	55	55	55	55	55	55
56	56	56	56	56	56	56	56

1. *Содержание*
 2. *Введение*
 3. *Глава 1. Общие сведения о...*
 4. *Глава 2. Методы исследования...*
 5. *Глава 3. Результаты исследования...*
 6. *Глава 4. Обсуждение результатов...*
 7. *Глава 5. Заключение*
 8. *Список литературы*
 9. *Приложения*
 10. *Сведения об авторе*



АКТ №24

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем

« 01 » листопада 2021 р.

м. Сновськ

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Сновської дільниці Корюківського відділення Управління експлуатації АТ «Чернігівгаз» Міщенко Володимира Сергійовича, який діє на підставі доручення № 007 ІДр-133-1220 від 28.12.2020 р.

Споживач ДПС України в особі Головного управління ДПС у Чернігівській області, що має статус відокремленого підрозділу, від імені якої діє начальник ГУ ДПС у Чернігівській області Слотюк Людмила Михайлівна на підставі довіреності №24/99-00-10-06-02-23 від 04.01.2021 року.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача теплогенераторна

(вказати назву об'єкта)

за адресою м.Сновськ, вул. Незалежності,91

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється: на підземному розподільчому газопроводі н/т Ду80

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника підземний розподільчий газопровід н/т Ду80,

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газовикористовуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний газопровід-ввід н/т Ду50 L=80 м, ввідний газопровід н/т Ду32, 25, 20 L=4 м,

після лічильника ввідний газопровід н/т Ду25 L=17 м., внутрішній газопровід н/т Ду25 L=1,2 м, Ду20 L=2,35 м, Ду15 L=17 м, Ду10 L=2,3 м, опалювальний котел «Рівнотерм-48»-2 шт.

БОГ ВК-G-10MT «Elster», 04.12.2018 р.в. заводський №38217468, GPRS модем ТКБ, 2018 р.в. заводський № 68840

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

розташований на стійці зовні приміщення категорія 2

(вказати місце встановлення)

1.3 Врізка, знаходиться за територією об'єкту споживача, на підземному розподільчому газопроводі н/т Ду.80мм. Відключаючий пристрій, шаровий кран Ду.32мм., знаходиться, на території об'єкту споживача.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний розподільчий газопровід Ду80

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газовикористовуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, вхід газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Державна податкова служба України
04053 м.Київ вул.Львівська площа, 8
код ЄДРПОУ 43005393.

Головне управління ДПС
у Чернігівській обл.
14000 м.Чернігів вул.Ремісника, 11
код ЄДРПОУ 44094124
р/р: UA 228201720343160001000102432
в ДКСУ м.Київ
МФО: 820172
Телефон: (046 22) 652-300

 / Слотюк Л.М./
(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок №
UA263006470000000002600874578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ІПН 033581025260
Свідоцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090
Факс: (0462) 644-090

 / Міщенко В.С./
(підпис, П. І. Б.)



Інформація про систему газопостачання об'єкту

Газопроводи

№ тн	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Dy, мм)	Довжина газопроводів, км				Розташування газопроводів: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/чавунний/дюралевий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування об'єкта та його координати: TAK / III
		Розподільний газопровід (в т.ч. міжквартальний), газопровід - входи	Розподільний газопровід м. газопровід м. - входи	Відстані, внутрішній газопровід					
Тиск газу P, кг/см²									
3 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	P ≤ 0,05							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	10				0,002	надземний	сталевий	1996	10
2	15				0,017	надземний	сталевий	1996	10
3	20				0,002	надземний	сталевий	1996	10
4	25				0,018	надземний	сталевий	1996	10
5	32			0,004		надземний	сталевий	1996	10
6	50			0,000		надземний	сталевий	1996	10
7									
8									
9									
10									
	Всього, км	0,006	0,000	0,004	0,043				

Обладнання та пристрої ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний еквівалентний діаметр регулятора (Dу,мм)	Кількість встановлених ліній газового обладнання та пристроїв			Кількість розмірених ліній газового обладнання та пристроїв			Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування об'єкта та його координати: TAK / III
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ							
		Відстані тиску ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кг/см2			Відстані тиску ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кг/см2				
		0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12	0,05 < P ≤ 3	3 < P ≤ 6	6 < P ≤ 12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КБРТ								
2	Dу ≤ 100								
3	Dу ≤ 150								
4	Ø 200								
5	Ø 250								
6	Ø 300								
	Всього, шт.								

Запасники-охолоджувачі ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП та КБРТ

№	Умовний діаметр запасаючого пристрою ЗСК (Ду, мм)	Кількість ЗСК			Розташування об'єкта та його координати: ТАК / III
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см2			
		$P \leq 0,05$	$0,05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 12$	
1	1	3	4	5	6
1	Ду ≤ 25				
2	Ø 50				
3	Ø 75				
4	Ø 100				
5	Ø 150				
	Всього, шт.				

Газова апаратура та газові пристрої

№	Тип обладнання	Кількість пристроїв	
		в експлуатаційний період	в інсталяційний період
1	2	3	4
1	Плита газові побутова		
2	Апарат водонагрівальний проточний		
3	Голова опалення		
4	Дисциплінарний котел		
5*	Набір обладнання суми нормативних вартостей становить 0,18 м/здобу	2	
	Всього пристроїв, шт.	2	

Помилка (некоректність, упередженість, тощо)

Державна податкова служба України
04053 м. Київ вул. Лівинська площа, 8
код ЄДРПОУ 43005393Головне управління ДПС у Чернігівській області
14000 м. Чернігів вул. Румієвська, 11
р/р UA228201720343160001000102432
в ДКСУ м. Київ МФО 820172, код ЄДРПОУ 44034124
тел. (0462) 652-000

Світлик Л.М./

АТ "Чернігівгаз"

14021, м. Чернігів, вул. Любечська, 68

Почесний рахунок № UA263006470000000002600874578

МФО 300647

Код ЄДРПОУ 03358104

ІПН 033581025260

Свідоцтво № 00023611

Телефон: (0462) 644-090

Факс: (0462) 644-090

/Міщенко В.С./

Овчинин П.І.Б.)



АКТ №29

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та споживачем

«13» жовтня 2021 р.

смт. Сосниця

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Сосницької ділянки Корюківського відділення Пономаренко П.М.

Побутовий споживач в особі начальника Головного управління ДПС у Чернігівській області як відокремленого підрозділу ДПС Слотюк Л.М.

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача будівля Сосницької ДПІ

(зазначити назву об'єкта)

за адресою смт.Сосниця вул.Троїцька 32

1. Межа балансової належності між газовими мережами Оператора ГРМ та споживача встановлюється на: підземному розподільчому газопроводі н/т Ду89

(вказати точку розмежування)

1.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходяться газові мережі до межі балансової належності, зокрема:

до лічильника _____

після лічильника _____

ВОГ _____

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № _____, розташований _____

категорія _____

(зазначити місце встановлення)

1.2 На балансі (в користуванні) споживача знаходяться газові мережі від межі балансової належності разом з газопостачуючим обладнанням, зокрема:

до лічильника підземний сталевий газопровід-ввід н/т Ду48 L=6 м, надземний сталевий газопровід-ввід н/т Ду32 L=2 м,

сталевий ввідний газопровід н/т Ду32 L=7 м, внутрішній газопровід Ду32 L=7 м

після лічильника внутрішній газопровід Ду32 L=1 м, внутрішній газопровід Ду25 L=5 м внутрішній газопровід Ду20 L=2 м, газопровід Ду15 L=4 м

котел «Рівнотерм-48»--2 шт

BKG-10 T Elster 19.09.2018 р.в.

(марка, типорозмір лічильника, коректор)

заводський № 38130598,з GPRS модем для побутових лічильників газу ТКБ №68335 розташовані

топочна категорія 4

(зазначити місце встановлення)

1.3. Врізка за територією підприємства на розподільчому газопроводі н/т Ф89 . Відключаючий пристрій на території підприємства кран Ф32 на фасаді будинку.

2. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на: межі балансового розмежування

2.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до межі експлуатаційної відповідальності, зокрема: підземний розподільчий газопровід Ду89.

2.2 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від межі експлуатаційної відповідальності разом з газопостачуючим обладнанням.

3. Схема розмежування газових мереж



*схема повинна містити точку розмежування, точку вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у двох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, інший у споживача. Особа що підписує акт підтверджує своє право на підпис.

Категорія розміщення лічильника:

1. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 1,0 м, або в разі розміщення лічильника в неопалюваному приміщенні;
2. розміщення лічильників зовні приміщень на відстані від місця виходу газопроводу із землі до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,0 м;
3. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка дорівнює або менше ніж 0,5 м;
4. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 0,5 м та дорівнює або менше ніж 1,5 м;
5. розміщення лічильника в опалюваному приміщенні на відстані від місця входу газопроводу в приміщення до вхідного штуцера лічильника, яка більше ніж 1,5 м, або в разі розміщення лічильника в опалюваному приміщенні, куди газопроводу в яке виконано із опалюваного приміщення.

Споживач

Головне управління ДПС у
Чернігівській області
14000, м. Чернігів, вул. Земіщуків
кор. ЄДРПОУ 4409472
ІПН UA 22820172034316000400402432 В
ДКСУ м. Київ
МРО 820172
тел. 10462) 652/800

(підпис, П. І. Б.)

АТ «Чернігівгаз»

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68
Поточний рахунок
№ UA263006470000000002600324578
в АБ «Кліринговий дім»
МФО 300647
Код ЄДРПОУ 03358104
ІПН 033581025260
Свідоцтво № 00023611
Телефон: (0462) 644-090

№ 4

Нономаренко П.М./

(підпис, П. І. Б.)

АКТ №31

розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ, власником (користувачем) мережі та споживачем

« 02 » *квітня* 20 *21* р.

смт. Талалаївка

АТ «Чернігівгаз» (далі – Оператор ГРМ) в особі старшого інженера Талалаївської ділянки Управління експлуатації АТ «Чернігівгаз» Сухоловський Анатолій Іванович, який діє на підставі доручення №007.1Др-134-1220 від 28.12.20

Власник (користувач) газових мереж, через які природний газ передається споживачу, в особі:

начальника Талалаївського ВУЖКТ Кобиш О.Г (далі – Власник відомчих мереж),

Споживач в особі АТ «Чернігівгаз» в особі ТУ «Міжлісся» Талалаївський район, Ігорченко Світлана

(далі - Сторони) даним Актом визначили межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін по об'єкту споживача тепло генераторна

(вказати назву об'єкта)

за адресою: смт. Талалаївка, вул. Центральна-16

1. Межа балансової належності (далі – Межа-1) між газовими мережами Оператора ГРМ та Власником відомчих мереж встановлюється на: підземному сталевому розподільчому газопроводі низького тиску Ду76, прокладеного по вул. Центральна-16 смт. Талалаївка

(вказати точку розмежування)

2. Межа балансової належності (далі – Межа-2) між газовими мережами Власника відомчих мереж та споживачем встановлюється на: ввідному надземному сталевому газопровіді-ввіді Ду 45.

(вказати точку розмежування)

3.1 На балансі (в користуванні) Оператора ГРМ знаходиться газові мережі до Межі-1, зокрема: підземному сталевому розподільчому газопроводі низького тиску Ду80

3.2 На балансі Власника відомчих мереж знаходяться газові мережі між Межа-1 до Межа-2, зокрема: надземний сталевий газопровід-ввід Ду 20 довжиною 5,0 м., кран Ду-20-2шт.

3.3 На балансі (в користуванні) споживача знаходиться газові мережі від Межа-2 разом з газопостачуючим обладнанням, зокрема: Тепло генераторна №1: газопровід ввід Ду-42 L=2,м., засувка Ду-20-1шт., надземний ввідний газопровід Ду20 L= 9,0 м, внутрішній газопровід Ду20 довжиною 2,7 м., кульовий кран Ду-20, газовий лічильник Ельстер ВК G-1.6T №11534403з GPRS модем ТКБ №70615 розташований у приміщенні, внутрішній газопровід Ду 20 L=0,5 м, внутрішній газопровід Ду-15 L= 4,0 м., котел опалювальний КС-ГС-16 DS кВт № 22796;

Тепло генераторна №2 підземний сталевий газопровід-ввід Ду57 довжиною 46 м, надземний газопровід ввід Ду-57 L=1,5м, надземний газопровід ввід Ду-42 L=2,0м., засувка Ду-25-1шт., надземний ввідний газопровід Ду25 довжиною 7,5 м, внутрішній газопровід Ду25 довжиною 1,5 м, лічильник газовий Октава G-6-2шт № 426836, № 422696 розташований у приміщенні засувка Ду-20, внутрішній газопровід ввід Ду-20 L=2,0м., котел опалювальний КС-50 кВт.

3.4 Врізка за територією підприємства на підземному розподільчому газопроводі Ду-76мм Межа-1, та Межа-2 на стояку ввідного газопроводу Ду-42мм на фасаді адмінбудинку

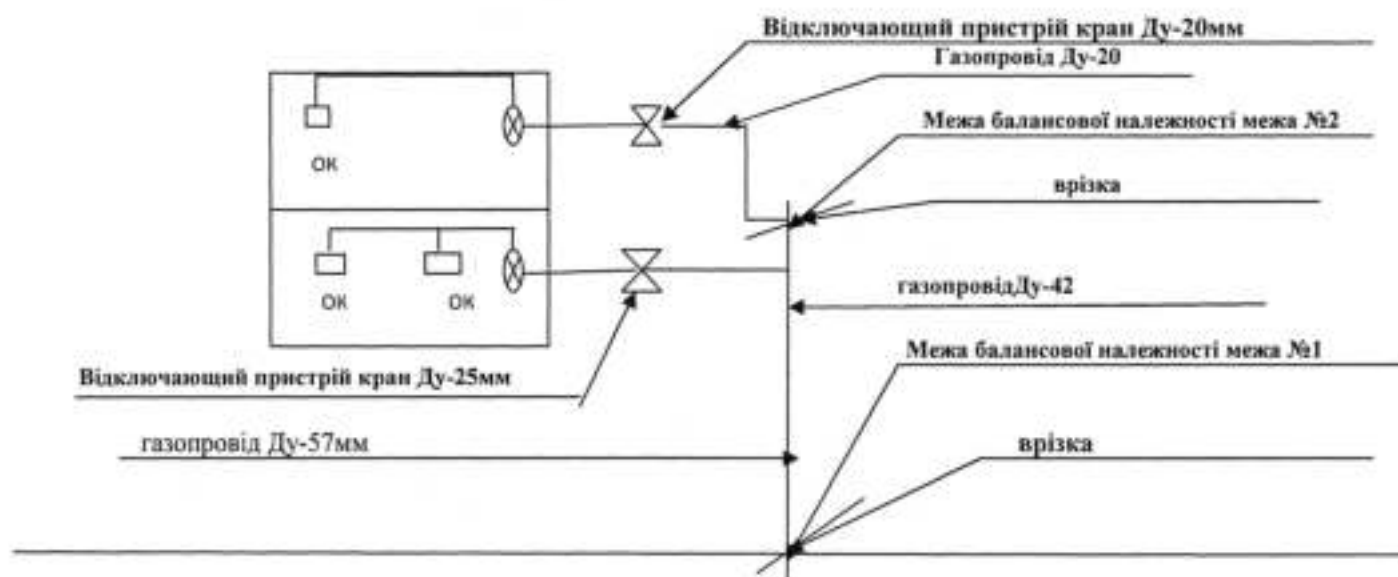
4. Межа експлуатаційної відповідальності сторін:

4.1 Оператор ГРМ забезпечує експлуатацію газових мереж до Межа-1.

4.2 Власник відомчих мереж забезпечує експлуатацію газових мереж від Межа-1 до Межа-2.

4.3 Споживач забезпечує експлуатацію газових мереж від Межа-2 разом з газопостачуючим обладнанням.

5. Схема розмежування газових мереж



Балансова належність Межа-1



- лічильник газу



- кран

*схема повинна містити Межу-1 та Межу-2, точку (точки) вимірювання (місце встановлення вузла обліку) та напрямок руху газу

Примітки:

Сторони зобов'язуються утримувати кожний свою частину системи газопостачання у технічно справному стані та експлуатувати її відповідно до вимог «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт складено на підставі вимог п.1 глави 5 розділу III Кодексу газорозподільних мереж та п.3.4 глави 3 розділу V «Правил безпеки систем газопостачання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №285 від 15.05.2015, зареєстрованих в Мінюсті України 08.06.2015р. за №674/27119.

Цей акт є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу між Оператором ГРМ і споживачем, та складений у трьох примірниках, один з яких зберігається в Оператора ГРМ, споживачу та Власнику відомчих мереж.

Споживач

Державна територіальна служба України
Здобувач права на газ у Чернігівській області (примітка)
14021, м. Чернігів, вул. Любешківська, 68
кор. Європу 300647, лінійний №172
№14 228301 (зазначено в акті №2432 в ТЕС-м Київ
м. 10462) 652/300

(підпис, П. І. Б.)

Власник відомчих мереж

Талалайське ВУЖКГ

Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Любешківська, 4
кор. Європу 300647 03358089

№14 536535530000026008304102509 в ПАТ «ОУ» «Держгаз»
ЛПД 353553, м. 104634) 2-17-53

(Кобиш О.Г.)

(підпис, П. І. Б.)

Реквізити Оператора ГРМ:

АТ «ОПЕРАТОР
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ЧЕРНІГІВГАЗ»

Код ЄДРПОУ 03358104

Адреса : 14021, м. Чернігів, вул.
Любешківська, 68

IBAN:UA733006470000000002600904578

В філії ПАТ АБ «КЛІРІНГОВИЙ ДІМ»

МФО 300647-ПІН 03358102526

Витяг №1925264500155

Телефон: (0462) 94-12-04

/Сухоловський А.І./

(підпис, П. І. Б.)

Інформація про систему газопостачання об'єкту смт.Талалаївка Готель

Газопроводи

№ пп	Умовний прохід (діаметр) газопроводу (Dу, мм)	Довжина газопроводів, км					Розташування я: наземний/підземний	Матеріал: Сталевий/нодієтлєновий	Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ	
		Розподільні газопроводи (в т.ч. міжселішні), газопроводи - вводи	Розподільні газопроводи, газопроводи - вводи	Відні, внутрішні газопроводи	Тиск газу Р, кгс/см2						
					Р ≤ 0,05						
					3 < Р ≤ 12	0,05 < Р ≤ 3					4
					5	6					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	57			46		Підземний	Сталь		ТАК		
2	57			1.5		Наземний	Сталь		ТАК		
3	42				2.0	Наземний	Сталь		ТАК		
4	25				7.5	Наземний	Сталь		ТАК		
5	25				1.5	Наземний	Сталь		ТАК		
6	20				2.0	Наземний	Сталь		ТАК		
Всього, км				0.0475	0.013						

Обладнання та прилади ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ

№	Умовний вихідний діаметр регуляторів (Ду, мм)	Кількість основних ліній газового обладнання та приладів		Кількість резервних ліній газового обладнання та приладів					Дата первинного введення в експлуатацію	Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Регулятори тиску газу, які не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу) і розміщені в ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, регулятори КБРТ								
		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2		Вхідний тиск ГРП, БК ГРП, ГРУ, ШРП, КБРТ, кгс/см2						
		$P \leq 0.05$	$0.05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 6$	$6 < P \leq 12$	$0.05 < P \leq 3$	$3 < P \leq 6$	$6 < P \leq 12$		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	КБРТ									
2	$Dy \leq 100$	0.0260								ТАК
3	$\varnothing 150$									
4	$\varnothing 200$									
5	$\varnothing 250$									
6	$\varnothing 300$									
	Всього, шт.									

Запобіжно-скидні клапани ГРП, БК ГРП,

№	Умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК (Ду, мм)	Кількість ЗСК, шт					Розташування до точки комерційного обліку: ТАК / НІ
		Тиск газу на виході регулятора Р, кг/см2					
		Р ≤ 0,05	0,05 < Р ≤ 3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	ТАК	
1	Ду ≤ 25						
2	Ø 50						
3	Ø 80						
4	Ø 100						
5	Ø 150						
	Всього, шт.	0					

Власник (балансотримувач, управитель, ін. особа)

Власник відомчих мереж
Талалаївське ВУЖКГ

_____ (Кобиш О.Г.)

Газова апаратура та газові прилади

№	Тип обладнання	Кількість приладів	
		в опалювальний період	в неопалювальний період
1	2	3	4
1	Плита газова побутова		
2	Апарат водонагрівальний проточний (ВПГ)		
3	Газове опалення		
4	Двоконтурний котел	1	
5	Набір обладнання сума нормативних втрат якого перевищує 0,18 м ³ /добу		
	Всього приладів, шт.	1	

АТ "Чернігівгаз"
Старший інженер Талалаївської дільниці управління експлуатації АТ "Чернігівгаз"
_____ / Сухоловський А.І. /