

Інформація про одержання дозволу для ознайомлення з нею громадськості, яка є частиною документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ГРС Городня Боярського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України»

Газорозподільна станція призначена для зниження тиску газу від магістральних газопроводів і подачі газу в систему газопостачання населених пунктів, промислових підприємств та інших споживачів в заданому обсязі необхідним тиском, ступенем одоризації та вимірюванням витрати газу.

2.18.1. Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що випускається, або обсягів послуг, що надаються та технологічне устаткування

Виробнича структура об'єкту, технологічні зв'язки, відомості про виробничу потужність

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.1 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.2 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиця 2.1 додатку 2 до Інструкції не надається.

Матеріальний баланс

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони

навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.3 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкту

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.4 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.3.5 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Виробничі потужності

ГРС призначена для зниження високого тиску (1,5-7,5 МПа) з магістрального газопроводу до заданого низького тиску (0,3-1,2 МПа) і подальшою подачею його в мережу газопроводів середнього тиску споживачам з необхідним ступенем очищення та одоризації.

Загальна технологічна характеристика об'єкту:

Тип ГРС	БК 1-30
Рік введення в експлуатацію	1978
Проектна продуктивність ГРС, тис.нм ³ /год	30
Фактична продуктивність ГРС, тис.нм ³ /год	0,794
Форма обслуговування	Періодична
Кількість операторів ГРС	2
Час роботи ГРС	365 днів в рік

Загальна характеристика основного технологічного обладнання ГРС:

Кількість ниток редукування	2 шт.
-----------------------------	-------

Регулятори тиску	тип (марка)	РД-У-50-64с GS -80Ам	
	кількість	2 шт.	
Запобіжні клапани	тип (марка)	СППК-4Р	
	кількість	1 шт.	
Посудини, що працюють під тиском	найменування та тип пиловловлювачів	ПВ Мультициклонний Фільтр сепаратор	
	кількість	3 шт.	
Ємності	1	продукт заповнення	конденсат
		спосіб установки	підземна
		об'єм місткості	4000
		кількість	1 шт.
	2	продукт заповнення	одорант
		спосіб установки	підземна
		об'єм місткості	2000 л
		кількість	1 шт.
	3	продукт заповнення	одорант
		спосіб установки	наземна
		об'єм місткості	50 л
		кількість	1 шт.
Час роботи основного обладнання		365 днів в рік	

Загальна характеристика паливовикористовуючого обладнання ГРС:

Підігрівач газу	тип (марка)	Марк-5
	проектна потужність	224,5 кВт
	кількість	1 шт.
	рік вводу в експлуатацію	2017 рік
	ККД	85 %
	витрата палива (паспортна)	24,4 м ³ /год
	проектний час роботи	3480 год/рік
	фактичний час роботи	2880 год/рік
	фактична витрата палива	4954,66 м ³ /год
Котел	тип (марка)	Термо АОГВ-10.5
	проектна потужність	10,5 кВт
	кількість	1 шт.
	рік вводу в експлуатацію	2008 рік
	ККД	92 %
	витрата палива (паспортна)	1,2 м ³ /год
	проектний час роботи	3480 год/рік
	фактичний час роботи	2880 год/рік
	фактична витрата палива	931 м ³ /год

Режим роботи устаткування:

- комунікації та основне технологічне обладнання ГРС – безперервний (365 днів на рік);
- підігрівач газу, котел – за потребою (в залежності від погодних умов).

Термін введення в експлуатацію технологічного устаткування

Термін введення в експлуатацію технологічного устаткування та нормативний строк амортизації наведено в таблицях вище. Реконструкція обладнання не проводилась.

Реконструкція або модернізація технологічного устаткування з моменту введення його в експлуатацію не проводилась.

Зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками відсутні

Обладнання відповідає технічним нормам експлуатації. У перспективі підприємство не планує зміни технології.

Сировина та допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції.

У табл.4.1 подана інформація, щодо сировини та допоміжних матеріалів.

У табл.4.2 надані відомості щодо використання палива для вироблення тепла та електроенергії власні потреби підприємства.

Сировина та допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції

Таблиця 4.1.

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Природний газ	Стравлювання газу згідно технологічного процесу	Трубопровід	8,9923 т	ДСТУ ISO 13686:2015-
2	Етантіол (етилмеркаптан)	Одорування природного газу	Ємність/ одоризаційна установка	0,111 т	Сертифікат державної реєстрації небезпечного фактору В000595

Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства

Таблиця 4.2

Види палива	Річне використання	Вміст сірки,%	Вміст золи,%	Калорійність, Ккал/кг, Ккал/м3	Направлення використання							
					технологічні потреби	транспорт (внутрішній)	вироблення електроенергії, Квт.год/рік			вироблення пари та тепла, Гкал./рік		
							усього	на власні потреби	інше	усього	на власні потреби	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мазут (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газойль (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природний газ (тис.м ³)	5,88666	-	-	8260	-	-	-	-	-	48,62	48,62	-
Стиснутий газ (тис.м ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вугілля (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизельне паливо (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бензин (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи деревини (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дрова (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Торф (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інше (зазначити)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.18.2. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

На підставі проведеної інвентаризації викидів забруднюючих речовин визначені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на існуючий період при номінальному завантаженні обладнання.

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних ЗР, викиди яких у атмосферне повітря підлягають регулюванню (постанова Кабміну України від 29.11.2001р. №1598) та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на держоблік об'єктів наказ Мінікоресурсів України від 10.05.2002р. №177) **підприємство не підлягає постановці на Державний облік в галузі охорони атмосферного повітря.**

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, наведені у табл.6.1.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені у табл.6.2.

Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря наведені в табл. 6.3

Характеристика устаткування очистки газів наведені у табл.6.4.

Характеристика джерел залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені у табл.6.5.

Характеристика джерел неорганізованих викидів наведені у табл.6.6.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 6.1.

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,0186	0,2787	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	11,2533	170,3363	500
3	12000 410	Метан	9,0166	9,0166	10
4	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0146	0,2171	1
5	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,0005	0,0077	0,1
6	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	2,5806E-7	2,5806E-7	2
7	11000 11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,0009	0,0147	1,5
Усього для підприємства			20,30450025806	179,87110025806	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,0186	0,2787	1,5
2	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0146	0,2171	1
3	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	2,5806E-7	2,5806E-7	2
Усього			0,03320025806	0,49580025806	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1					
Усього					

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	9,0166	9,0166	10
2	11000 11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,0009	0,0147	1,5

Усього			9,0175	9,0313	
--------	--	--	--------	--------	--

Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	11,2533	170,3363	500
2	4002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,0005	0,0077	0,1
Усього			11,2538	170,344	

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду		
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м ³ /с		швидкість, м/с	температура, °С	г/сек				кг/год.	т/рік	
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м		X ₁ , м	Y ₁ , м											X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
інше стаціонарне обладнання	1	Димова труба підігрівача газу	7	0,3	6,1	20,9	-	-	Димова труба	0,387	7,8	108,4	04001301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	146,83	0,036494	0,1313784	0,012
													0400211815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	-	-	-	0,0004
													06000337	Оксид вуглецю	132,35	0,032895	0,118422	0,0154
													0700011812	Вуглецю діоксид	-	-	-	9,4733
													1100011000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	-	-	-	0,0009
установки для спалювання < 50 МВт (котлоагрегати)	2	Димова труба побутового котла	4	0,15	7,7	9,7	-	-	Димова труба	0,041	3,9	181,7	04001301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	172,63	0,00269	0,009684	0,0026

													04002 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	-	-	-	0,0001
													06000 337	Оксид вуглецю	42,76	0,00066 6	0,002397 6	0,0032
													07000 11812	Вуглецю діоксид	-	-	-	1,78
мережі розподілення	3	Свіча загальна	6	0,02	21,6	13,7	-	-	-	22,7 19	723,54 5	10	12000 410	Метан	-	8687,86 03	31276,29 708	1,194
мережі розподілення	4	Дихальний клапан ємності конденсату	2	0,1	16	25,4	-	-	-	6,61 9	843,18 5	5	12000 410	Метан	-	5062,22 22	18223,99 992	7,0926
мережі розподілення	5	Свіча блоку редукування	3	0,01	3,6	7,7	-	-	-	0,18 3	2335,0 32	5	12000 410	Метан	-	140,138 9	504,5000 4	0,2018
мережі розподілення	6	Свіча блоку одоризації	3,5	0,015	18,2	17	-	-	-	0,03 6	204,95 4	10	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	-	0,0004	0,00144	0,0000 0005
													12000 410	Метан	-	27,6858	99,66888	0,0025
мережі розподілення	7	Свіча підземної ємності одоранту	1,8	0,05	19,6	20,6	-	-	-	0,50 7	258,19 1	10	05000 1728	Етантіол(етилмеркаптан)	-	0,0071	0,02556	0,0000 0021
													12000 410	Метан	-	387,557 3	1395,206 28	0,0116
мережі розподілення	8	Свіча вузла обліку газу	4	0,015	9,5	14,2	-	-	-	1,80 4	10215, 994	10	12000 410	Метан	-	1379,98 47	4967,944 92	0,4968
мережі розподілення	9	Свіча ШРП (власні потреби)	4	0,015	9,3	10,5	-	-	-	0,08 8	497,09 8	10	12000 410	Метан	-	25	90	0,0003
мережі розподілення	10	Свіча контуру паливного газу ПГ (до РТ)	3,5	0,02	6	22,2	-	-	-	0,08 8	177,70 7	10	12000 410	Метан	-	22,2222	79,99992	0,0004
мережі розподілення	11	Свіча контуру паливного газу ПГ (після РТ)	3,5	0,02	6,8	22,6	-	-	-	0,03 9	124,52 2	10	12000 410	Метан	-	16,6667	60,00012	0,0003
мережі розподілення	12	Свіча контуру технологічного газу ПГ	3	0,015	4,9	21,5	-	-	-	0,03 4	194,19 7	10	12000 410	Метан	-	11,1111	39,99996	0,0002
мережі розподілення	13	Неорганізоване джерело викиду (експлуатація пневмокрнів)	0,5	-	9	14,9	28,8	19,2	-	0,56	-	10	12000 410	Метан	-	428,288	1541,836 8	0,0161

Примітка:

- графи 8-9 для джерел №№ 1-12 не заповнені в зв'язку із типом джерела викидів забруднюючих речовин;
- графа 16 даної таблиці по джерелам № 3-12 не заповнено, виконати відбір проб природного газу під час стравлювання/продування (періодичність та час здійснення викиду, регламентується регламентами проведення технологічних, профілактичних та ремонтних робіт, пов'язаних із випусканням газу з технологічних комунікацій КС та ВП, відхилення від якого можуть призвести до настання аварійних ситуацій

в мережі газотранспортної системи України) для потреб інвентаризації викидів (в т.ч. встановлення фактичної концентрації забруднюючої речовини) не можливо через невідповідність умов вимірювання вимогам пунктів 10.3, 14.2 (щодо тривалості відбору проб та кількості відборів проб) КНД 211.2.3.063-98 «Керівний нормативний документ». Охорона навколишнього природного середовища та раціонального використання природних ресурсів. Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів. Інструкція;

- графи 5,10,11,12,13, 16 для джерела №13 не заповнено в зв'язку з тим, що дане джерело є неорганізованим (відповідно до «Типовий регламент проведення робіт на обладнанні ЛЧ МГ, ГРС, ГВС та КС, що пов'язані з випусканням природного газу» НДТОВ 074-004:2020р.), виконати відбір проб природного газу під час стравлювання/продування (періодичність та час здійснення викиду, регламентується регламентами проведення технологічних, профілактичних та ремонтних робіт, пов'язаних із випусканням газу з технологічних комунікацій КС та ВП, відхилення від якого можуть призвести до настання аварійних ситуацій в мережі газотранспортної системи України) для потреб інвентаризації викидів (в т.ч. встановлення фактичної концентрації забруднюючої речовини) не можливо через невідповідність умов вимірювання вимогам пунктів 10.3, 14.2 (щодо тривалості відбору проб та кількості відборів проб) КНД 211.2.3.063-98 «Керівний нормативний документ». Охорона навколишнього природного середовища та раціонального використання природних ресурсів. Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів. Інструкція.

Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря

Таблиця 6.3

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата на вході в ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, 0 С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примітка:

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря на об'єкті відсутні. Таблиця не заповнена.

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м ³
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примітка:

Устаткування очистки газів на об'єкті відсутні. Таблиця не заповнена.

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5.

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/рік	Тривалість викиду, хв.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	Метан	12000 410	-	8687,8603	31276,29708	94	6,34	1,194
4	Метан	12000 410	-	5062,2222	18223,99992	108	2	7,0926
5	Метан	12000 410	-	140,1389	504,50004	24	1	0,2018
6	Етантіол (етилмеркаптан)	05000 1728	-	0,0004	0,00144	0,5	0,17	0,00000005
6	Метан	12000 410	-	27,6858	99,66888	0,5	0,17	0,0025
7	Етантіол (етилмеркаптан)	05000 1728	-	0,0071	0,02556	7	2,5	0,00000021
7	Метан	12000 410	-	387,5573	1395,20628	7	2,5	0,0116
8	Метан	12000 410	-	1379,9847	4967,94492	12	1	0,4968
9	Метан	12000 410	-	25	90	6	0,03	0,0003
10	Метан	12000 410	-	22,2222	79,99992	6	0,05	0,0004
11	Метан	12000 410	-	16,6667	60,00012	6	0,05	0,0003
12	Метан	12000 410	-	11,1111	39,99996	6	0,05	0,0002

Примітка :

Графа 4 даної таблиці для всіх залпових джерел викиду не заповнена в зв'язку з неможливістю проведення прямих інструментальних вимірювань.

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6.

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
13	Неорганізоване джерело викиду	12000 410	Метан	428,288	1541,8368

2.18.3. Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.11 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиця 7.1 додатку 7 до Інструкції не надається.

2.18.4. Інформація про заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Відповідно до п. 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, що затверджена Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108 (далі – Інструкція) підпункт 2.14 розділу 2 Інструкції для об'єктів третьої групи в складі документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів не передбачено.

Таблиці 10.1 та 10.2 додатку 10 до Інструкції не надаються.

2.18.5. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Джерела викидів, які віднесені до основних джерел викидів відсутні.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викидів: 1 Димова труба підігрівача газу
Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,032895	-	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,036494	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел викидів: 2 Димова труба побутового котла
Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,000666	-	з дати отримання дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00269	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел викидів: 3 Свіча загальна

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	8687,8603	-	з дати отримання дозволу
-------	-----------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 4 Дихальний клапан ємності конденсату

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	5062,2222	-	з дати отримання дозволу
-------	-----------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 5 Свіча блоку редукування

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	140,1389	-	з дати отримання дозволу
-------	----------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 6 Свіча блоку одоризації
Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Етантіол(етилмеркаптан)	0,0004	-	з дати отримання дозволу
Метан	27,6858	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел викидів: 7 Свіча підземної ємності одоранту

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Етантіол(етилмеркаптан)	0,0071	-	з дати отримання дозволу
Метан	387,5573	-	з дати отримання дозволу

Номери джерел викидів: 8 Свіча вузла обліку газу

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	1379,9847	-	з дати отримання дозволу
-------	-----------	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 9 Свіча ШРП (власні потреби)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	25	-	з дати отримання дозволу
-------	----	---	--------------------------

Номери джерел викидів: 10 Свіча контуру паливного газу ПГ (до РТ)

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	22,2222	-	з дати отримання дозволу
Номери джерел викидів:	11	Свіча контуру паливного газу ПГ (після РТ)	

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	16,6667	-	з дати отримання дозволу
Номери джерел викидів:	12	Свіча контуру технологічного газу ПГ	

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
-	-	-	-

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	11,1111	-	з дати отримання дозволу
-------	---------	---	--------------------------------

Примітка :

Джерела викиду №3-12 є залповими.

Для неорганізованого джерела викиду №13 нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення вимог.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються у дозволі на викиди.

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищувати граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 2.13. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Технологічні операції пов'язані з викидами забруднюючих речовин джерелами викидів підприємства вести у відповідності із затвердженими інструкціями, технологічними регламентами по підприємству та технікою безпеки по експлуатації обладнання.

1.2. До технологічного процесу

По-можливості максимально зменшити втрати природного газу в системі його транспортування і розподілення.

Оператори технологічного обладнання повинні слідкувати за дотриманням вимог технології роботи та навантаження устаткування.

Оператори технологічного обладнання повинні забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувалися таким чином, щоб викиди в атмосферу не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

При зміні чи відхиленні від установленого технологічного процесу відповідно до діючого законодавства необхідне обов'язкове внесення корективів до Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин та розробка Документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами .

Матеріали та сировина, які використовуються на підприємстві, повинні відповідати вимогам ДСТУ.

1.3. До викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел

Для зменшення неорганізованих викидів природного газу під час спрацювання пневмокранів на ГРС періодично здійснювати технічний огляд запірної арматури.

1.4. До джерел залпових викидів забруднюючих речовин

При виконанні технологічних операцій, що пов'язані із залповими викидами природного газу в атмосферу необхідно дотримуватися затвердженого технологічного регламенту для виконання даних робіт.

Строго дотримуватися НПАОП 60.3-10-10 "Правила технічної експлуатації магістральних газопроводів".

Забезпечення безперебійного технологічного процесу очищення, регулювання тиску газу. Забезпечення надійності, безпеки, ефективності обладнання та систем.

1.5. До обладнання та споруд

Експлуатацію обладнання здійснювати у відповідності до "Правил технічної експлуатації магістральних газопроводів" та "Правил безпечної експлуатації магістральних газопроводів".

Усі технологічні операції, які пов'язані зі стравлюванням природного газу в атмосферу, одночасно не повинні проводитися.

Паливовикористовуюче обладнання, яке встановлено на проммайданчику, повинний періодично (один раз за рік) проходити технічний огляд, який включає: контроль герметичності з'єднань та підвідних трубопроводів газу; контроль витрати газу; контроль якості з'єднання апаратів з димоходами; перевірка тяги димоходу, прочищення димових і вентиляційних каналів.

Постійно слідкувати за цілісністю обшивки паливовикористовуючого устаткування. Слідкувати за справністю та щільністю димоходів. Своєчасно проводити налагодження та регулювання роботи обладнання.

Все обладнання, що експлуатується повинне перебувати в належному технічному стані. Резервуари, що експлуатуються повинні бути герметичні.

1.6. До очистки газопилового потоку

Устаткування очистки газів на об'єкті відсутнє. Умова не встановлюється.

Умова 2. Виробничий контроль

Умова не встановлюється.

Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

3.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Державну екологічну інспекцію у Чернігівській області як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Суб'єкт господарювання повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в попередньому пункті даної умови. В повідомленні, яке надається Державній

екологічній інспекції, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися до Управління в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

3.4. Суб'єкт господарювання зобов'язаний ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практично можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

3.5. Інформування та підготовка персоналу:

Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

Персонал, який виконує спеціальні завдання повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

3.6. Обов'язки

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Постанови Кабінету міністрів України від 02 листопада 2006 року №1524 «Про затвердження Положення про Міністерство охорони навколишнього природного середовища України» була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Умова 4. Умови, які стосуються природоохоронних заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Умова не встановлюється.

2.18.6. Відомості для подачі в засоби масової інформації

Повідомлення про намір ТОВ «Оператор ГТС України» отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами ГРС Городня Боярського ЛВУМГ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (ТОВ «Оператор ГТС України»).

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 42795490.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактні дані: Україна, 03065, місто Київ, пр. Гузара Любомира, будинок 44; тел.: (044) 239-77-76, (044) 298-64-7; e-mail: info@tsoua.com

Місцезнаходження об'єкта: 15100, Чернігівська область, Чернігівський район, місто Городня, 1-й провулок Чкалова, 13.

Мета отримання дозволу на викиди: дотримання вимог природоохоронного законодавства, отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: ГРС Городня є діючим об'єктом, що введений в експлуатацію в 1978 році. Розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження господарської діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження діяльності або подовження строків її провадження, реконструкції, технічного переоснащення, капітального ремонту, перепрофілювання діяльності моменту введення в експлуатацію не проводилося. Відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 року №1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» ведення господарської діяльності ТОВ «Оператор ГТС України» на об'єкті ГРС Городня Боярського ЛВУМГ не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Загальний опис об'єкта: газорозподільна станція (ГРС) – об'єкт газотранспортної системи, призначений для зниження тиску природного газу, з яким він поступає з магістрального газопроводу до тиску, допустимого для мереж розподілення природного газу споживачам, та наступної подачі газу споживачам з необхідним і сталим тиском, ступенем очищення.

В межах об'єкту розміщене основне та допоміжне обладнання для редукування, очищення, одорювання транспортованого природного газу, яке працює автоматизовано, у закритому режимі, цілодобово. Для теплопостачання виробничих приміщень в межах майданчику розміщено побутовий котел. Для дотримання відповідного температурного режиму природного газу, задля попередження утворення кристалогідратних пробок в порожнинах газопроводів мереж розподілення, на підприємстві використовують підігрівач газу.

Джерелами викиду забруднюючих речовин є димові труби, технологічні свічі та неорганізований викид під час спрацювання пневмокранів. Загальна кількість джерел викиду – 13 (12 – організовані, 1 – неорганізоване).

Суб'єкт господарювання внесено до Переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави, що затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.2015р. №83. Детальні технічні характеристики устаткування та об'єкту в цілому є конфіденційною інформацією і, з міркувань безпеки та стійкості газотранспортної системи України, не підлягають поширенню за межі структури підприємства. Доступ сторонніх осіб до об'єкту заборонено.

Відомості щодо видів та обсягів викидів. Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря становлять – 179,8711 т/рік, в тому числі: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,2171 т/рік, оксид вуглецю – 0,2787 т/рік, метан – 9,0166 т/рік, азоту (1) оксид (N₂O) – 0,0077 т/рік, неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,0147 т/рік, етантіол (етилмеркаптан) – 2,5806·10⁻⁷ т/рік, вуглецю діоксид – 170,3363 т/рік. Фактичні обсяги викидів забруднюючих речовин не перевищують потенційні обсяги. За величинами потенційних обсягів викиду забруднюючих речовин об'єкт не підлягає взяттю на державний облік та відноситься до третьої групи.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання: не передбачено (об'єкт третьої групи).

Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання: не передбачено (об'єкт третьої групи).

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць і відповідають вимогам чинного законодавства України. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачені.

На виконання вимог санітарного законодавства, відповідно до п.5.7 та 5.9 ДСП 173-96, згідно з висновком державної санітарно-епідеміологічної експертизи від 04.08.2023 року №12.2-18-4/11019 для ГРС Городня встановлено санітарно-захисну зону від межі підприємства розміром 225 м у південно-східному напрямку, 247 м у південному напрямку, 160 м у південно-західному напрямку, 169 м у західному напрямку та 300 м у всіх інших напрямках.

Суб'єкт господарювання зобов'язується дотримуватися природоохоронних заходів у відповідності до вимог статті 10 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, відсутні (основні джерела відсутні). Пропозиції щодо дозволених обсягів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів відповідають вимогам чинного природоохоронного законодавства. Для неорганізованих стаціонарних джерел викиду нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами дозволу.

Зауваження та пропозиції громадськості щодо наміру ТОВ «Оператор ГТС України» отримати дозвіл на викиди стаціонарними джерелами ГРС Городня Боярського ЛВУМГ можуть надсилатися протягом 30 календарних днів з дня опублікування цього повідомлення до Чернігівської обласної військової адміністрації за адресою: 14000, м.Чернігів, вул. Шевченка, 7, тел.+38 (0462) 67-50-24, (0462) 67-86-94, e-mail: post@regadm.gov.ua.