

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськістю

16.1. Відомості щодо суб'єкта господарювання / промислового майданчика

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, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкту господарювання: Україна, 03065, місто Київ, проспект Гузара Любомира, будинок 44; тел: (044) 239-77-89; e-mail: info@tsoua.com

Місцезнаходження об'єкта: Україна, 52001, Дніпропетровська область, Дніпровський район, Підгородненська міська територіальна громада, комплекс будівель та споруд №2.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: ГРС-2 м. Новомосковськ – діючий об'єкт газотранспортної системи, введений в експлуатацію в 1991 році. Розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження господарської діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження діяльності, подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт або перепрофілювання діяльності, від моменту введення в експлуатацію не проводилися. 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-2 м. Новомосковськ Дніпровського п/м Дніпровського ЛВУМГ не підлягає оцінці впливу на довкілля.

16.2. Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта

Перелік виробництв, виробничих та технологічних процесів згідно з EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook (2023), IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories (2006), UKRAINE'S GREENHOUSE GAS INVENTORY 1990-2023. Annual National Inventory Report for Submission under the United Nations Framework Convention on Climate Change and the Kyoto Protocol (2025)¹:

¹ Найменування та коди виробництв (в т.ч. категорій та підкатегорій) зазначено відповідно до EMEP/EEA Emission Inventory Guidebook.

На дату складання цих Документів актуальна версія посібника з інвентаризації викидів забруднюючих речовин в повітря - EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023.

Загальні правила визначення ключових категорій (виробництв) визначені викладені в частині А: розділі загальних інструкцій цього посібника. UKRAINE'S GREENHOUSE GAS INVENTORY 1990-2023. Annual National Inventory Report for Submission under the United Nations Framework Convention on Climate Change and the Kyoto Protocol (2025) викладена згідно з цими ключовими категоріями (виробництвами) – Category NFR. Інші (застарілі) найменування категорій (виробництв), що додатково інформативно наведені в частині В: галузеві настанови посібника в обсязі національної звітності не застосовуються.

Код та назву виробничих та технологічних процесів зазначено відповідно до загальноприйнятої національної класифікації – Category NFR. Крім того код та назву виробництва в деяких випадках уточнено підкатегоріями, видами органічного палива, тощо, що використовуються в Таблицях загального формату звітності (CRF), які оприлюднені в розділі National Inventory Submissions 2025 на сайті UNFCCC разом із останньою національною інвентаризацією (в разі наявності таких уточнень в структурі звітності).

Виробництво:

1. Energy
- 1.A Combustions
- 1.A.4 Other sectors
- 1.A.4.a Commercial / Industrial
- 1.A.4.a.i Stationary combustions (gaseous fuel)

Відноситься до технологічних процесів резервного електропостачання, теплопостачання приміщень об'єкту, а також технологічного процесу підігріву природного газу з метою запобігання утворенню кристалогідратів та обмерзання обладнання.

Так зване «мале горіння» - спалювання органічного палива установками спалювання тепловою потужністю менше 50 МВт, для власних технологічних потреб.

Технологічне устаткування – газовий генератор (джерело викиду №1), котел побутовий (джерело викиду №2), підігрівач газу (джерело викиду №3).

Виробництво:

1. Energy
- 1.B Fugitive emissions from fuels
- 1.B.2 Fugitive emissions - exploration production transport
- 1.B.2.b Natural gas (5. distribution)

Відноситься до технологічного процесу зі зниження високого тиску газу, який надходить із магістрального газопроводу, до рівня, допустимого для мереж розподілу природного газу споживачам, а також для подальшої подачі газу споживачам із необхідним і стабільним тиском, належним ступенем очищення та одорювання (за винятком підігріву газу з метою запобігання утворенню кристалогідратів та обмерзання редуційної арматури).

Технологічне устаткування – установки очистки газу, блок редукування, вузол заміру газу, вузол одоризації, шафа приладів, технологічні трубопроводи та комунікації тощо (джерела викиду №4-17)

Призначення технологічного устаткування об'єкта - забезпечення безпечного, надійного та безперебійного постачання газу споживачам із заданими параметрами тиску, належним ступенем очищення та одорювання.

З огляду на стратегічну важливість об'єкта та вимоги щодо нерозголошення відомостей, віднесених до інформації з обмеженим доступом, дані про функціональні особливості технологічних вузлів (блоків, устаткування) газорозподільної станції, а також опис технологічного процесу подано в узагальненому вигляді.

Функції основних технологічних вузлів/устаткування об'єкта:

- вузол перемикачів: приймання газу з магістрального газопроводу, відсічення потоку при аварії або ремонті;
- установки очистки газу: очищення газу від механічних домішок, пилу, вологи;
- вузол підігріву газу (у разі наявності): підвищення температури транспортованого газу для запобігання гідратуутворенню при редуванні та обмерзання арматури;
- блок редукування: зниження високого вхідного тиску газу до рівня споживача, стабілізація параметрів потоку;
- вузол обліку газу: вимірювання об'єму, температури, тиску та витрати газу;
- вузол одоризації: додавання одоранту для виявлення витоків газу;
- прилади контролю та автоматики: керування режимами роботи, сигналізація, аварійний захист;
- виходи низького тиску: подавання підготовленого газу в розподільну мережу або безпосередньо споживачам;
- місця (у разі наявності) для відбору проб газу для контролю його якості.

Узагальнений опис технологічного процесу

Природний газ з магістрального газопроводу-відгалуження надходить на вузол переключень, який об'єднує вхідний і вихідний газопроводи станції. Цей вузол забезпечує розподіл потоків газу, підключення байпасної (обвідної) лінії та містить запобіжні перепускні клапани, що захищають систему від перевищення тиску. Байпасна лінія використовується для короткочасної подачі газу споживачам в обхід основного обладнання під контролем оператора, зокрема під час ручного регулювання або виконання ремонтних робіт.

Далі газ надходить на вузол очищення, де встановлено пиловловлювачі, призначені для видалення крапельної вологи та механічних домішок. Відібраний конденсат і домішки збираються у в'ємності конденсату.

Після очищення газ надходить на вузол обліку, де здійснюється вимірювання його витрати, тиску та температури за допомогою звужувальних пристроїв або автоматизованих лічильних комплексів. Отримані дані реєструються та передаються до системи диспетчерського контролю.

Частина очищеного та облікованого газу відводиться в лінію імпульсного газу, яка використовується як робоче середовище для пневматичних систем керування запірною арматурою.

Основний потік газу надходить до вузла підігріву, який забезпечує запобігання гідратуутворенню під час подальшого зниження тиску та обмерзанню арматури. У теплообміннику підігрівача газ нагрівається до температури, що перевищує температуру точки роси на 5–7 °С, що унеможливорює утворення кристалогідратів і примерзання регуляторів тиску. Підігрівач працює в автоматичному режимі, вмикаючись за командами системи керування залежно від температури навколишнього середовища, параметрів газу та режиму споживання.

Підігрітий газ надходить до вузла редукування тиску, який містить чотири лінії редукування - основні та резервні. У регуляторах тиску здійснюється зниження тиску до рівня, передбаченого для споживачів. За нормального режиму роботи функціонують основні лінії, а резервні вмикаються автоматично у разі відхилення параметрів або виникнення несправностей.

Далі газ подається на вузол одоризації, де до нього дозовано вводиться одорант (переважно етилмеркаптан), що забезпечує наявність характерного запаху для своєчасного виявлення витоків. Роботи з обслуговування одоризаційної установки виконуються у закритому режимі. Пари одоранту, що підлягають стравлюванню, пропускаються через нейтралізатор (дезодоратор) з хлорним розчином, у якому одорант хімічно нейтралізується, після чого очищений газ без запаху відводиться в атмосферу. З урахуванням хімічної агресивності одоранту, що впливає на герметичність ущільнень і з'єднань нейтралізатора, прийнято, що ступінь нейтралізації становить 99 %.

Одоризований природний газ через вихідний вузол і запірну арматуру подається до розподільних мереж споживачів.

Для забезпечення безпеки та автоматизації процесів на станції передбачені системи контролю, автоматики й захисту, а також засоби протикорозійного захисту трубопроводів та обладнання. Робота ГРС контролюється автоматизованою системою управління технологічним процесом, яка підтримує задані параметри, здійснює аварійне відключення та забезпечує дистанційний моніторинг.

Для опалення виробничих приміщень використовується газовий котел, що працює в автоматичному режимі в опалювальний період. Газ до пальників подається через додаткові регулятори тиску або шафові регуляторні пункти.

Разом з тим, на майданчику газорозподільної станції розміщено газовий генератор, який використовується як резервне джерело електропостачання.

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

У відомостях щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведені таблиці 6.1, 6.4, 6.7, 6.8 пункту 9 Документів.

Таблиця 6.1. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Порядковий номер	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	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,891	0,891	1
2	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,032	0,032	0,1
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки (Меркаптани (Etanтіол))	8,5×10 ⁻⁸	8,5×10 ⁻⁸	2,0
4	06000	Оксид вуглецю	1,134	1,134	1,5
5	07000	Вуглецю діоксид	747,618	747,618	500
6	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,078	0,078	1,5
7	12000	Метан	20,090	20,090	10
Усього для об'єкта / промислового майданчика			769,843	769,843	-
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
1	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO	0,891	0,891	1

1	2	3	4	5	6
		+ NO ₂)			
2	05000	Діоксид та інші сполуки сірки (Меркаптани (Етантіол))	8,5×10 ⁻⁸	8,5×10 ⁻⁸	2,0
3	06000	Оксид вуглецю	1,134	1,134	1,5
Усього	-	-	2,025	2,025	-
Перелік небезпечних забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК- 26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,078	0,078	1,5
Усього	-	-	0,078	0,078	-
Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика					
1	2	3	4	5	6
1	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,032	0,032	0,1
2	12000	Метан	20,090	20,090	10
Усього	-	-	20,122	20,122	-
Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
1	2	3	4	5	6
1	07000	Вуглецю діоксид	747,618	747,618	500
Усього	-	-	747,618	747,618	-

Примітка:
Таблиця заповнена згідно з результатами інвентаризації, що здійснена з урахуванням номінального навантаження підприємства.

Таблиця 6.4. Характеристика установок очистки газів

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Ступень очищення	Назва та тип установок очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступень очищення газу, %	
		CAS. № або CAS	код			найменування	об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³		масова витрата, г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

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

Таблиця 6.7. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика

код	Забруднююча речовина найменування	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,891
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,032
05000	Діоксид та інші сполуки сірки (Меркаптани (Eтаніол))	0,000
06000	Оксид вуглецю	1,134
07000	Вуглецю діоксид	747,618
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26311 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,078
12000	Метан	20,090
	Усього для об'єкта / промислового майданчика	769,843

Таблиця 6.8. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

1.A.4.a.i

Stationary combustions

код

код	Забруднююча речовина найменування	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
I	2	3
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,891
04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,032
06000	Оксид вуглецю	1,134
07000	Вуглецю діоксид	747,618
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,078
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	749,753

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

1.B.2.b

код

Natural gas

код	Забруднююча речовина найменування	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
I	2	3
05000	Діоксид та інші сполуки сірки (Меркаптани (Етантіол))	0,000
12000	Метан	20,090
	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	20,090

16.4. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання) відповідно до пункту 11 Документів надаються для об'єктів, які віднесені до першої групи.

Відповідно до Додатку I до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справляти шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря ГРС-2 м. Новомосковськ Дніпровського п/м Дніпровського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України» підлягає взяттю на державний облік та, відповідно до пункту 4 розділу I Інструкції про вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами (затверджена Наказом Міндовкілля від 27.06.2023 №448, що зареєстрований в Мінюсті 23.08.2023 за №1475/40531), відноситься до другої групи.

Таблиця 7.1 додатку 7 до Інструкції не надається.

16.5. Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання) відповідно до пункту 14 Документів.

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин

Перевищення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин відсутні. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не передбачені.

Таблиця 10.1/1 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва

Окремих заходів щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва не передбачено. Суб'єкт господарювання в обов'язковому порядку зобов'язаний дотримуватися умов, що встановлюються в Дозволі щодо технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку та дозволених обсягів викидів.

Таблиця 10.1/2 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Окремі заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не передбачені. Суб'єкт господарювання в обов'язковому порядку зобов'язаний дотримуватися умов, що встановлюються в Дозволі щодо технологічного процесу, обладнання та споруд, та дозволених обсягів залпових викидів.

Таблиця 10.1/3 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан

ГРС-2 м. Новомосковськ є об'єктом газотранспортної системи, а тому остаточне припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та відповідне приведення місця діяльності у задовільний стан здійснюється за рішенням Міненерго, відповідно до постанови КМУ від 28.03.2018 №209 «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки».

В разі прийняття суб'єктом господарювання рішення щодо виведення з експлуатації об'єкту на нього покладаються зобов'язання щодо розробки та погодження відповідних планів заходів, які визначені п. 3 постановою КМУ від 28.03.2018 №209 та стосуються остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан, а саме:

- плану заходів щодо соціального захисту працівників, які підлягають скороченню внаслідок виведення з експлуатації магістрального трубопроводу, погоджений з галузевою профспілковою організацією або первинною профспілковою організацією суб'єкта господарювання (у разі її наявності) та територіальною службою зайнятості;
- плану заходів щодо виведення з експлуатації магістрального трубопроводу із зазначенням переліку робіт і розрахунку витрат, необхідних для забезпечення виведення з експлуатації та зберігання основних фондів, а також пропозиції щодо подальшого використання таких фондів;

- план заходів щодо забезпечення охорони навколишнього природного середовища, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій, погоджений з територіальними органами Держекоінспекції, територіальними органами ДСНС, обласними, Київською та Севастопольською міськими держадміністраціями;
- плану заходів щодо поводження з відпрацьованим обладнанням магістрального трубопроводу, у якому визначені та обґрунтовані організаційно-технічні заходи з проведення радіаційного контролю обладнання магістрального трубопроводу під час його виведення з експлуатації та подальшого поводження з радіоактивно-забрудненими конструкційними елементами (фрагментами) магістрального трубопроводу (у разі їх виявлення) відповідно до правил і норм з радіаційної безпеки, погоджений з Держатомрегулюванням.

ГРС-2 м. Новомосковськ є діючим об'єктом Дніпровського п/м Дніпровського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України». На сьогодні суб'єкт господарювання не планує припинити господарську діяльність на об'єкті, рішення суб'єкта господарювання щодо виведення з експлуатації об'єкту відсутнє - вимоги постанови КМУ від 28.03.2018 №209 не застосовуються (зокрема і щодо наявності відповідних заходів). На даний момент заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не передбачені.

Таблиця 10.1/4 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Відповідно до Додатку 7 до Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 за №700/5891, Державною гідрометеорологічною службою України не здійснюється та не планується здійснювати прогнозування несприятливих метеорологічних умов за місцем розміщення ГРС-Новомосковськ (Дніпропетровська область, Дніпровський район, Підгородненська міська територіальна громада, комплекс будівель та споруд №2). Заходи не передбачені.

Таблиця 10.1/5 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування

Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування не передбачені.

Таблиця 10.1/6 Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин: Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примітка:

Заходи не передбачені, таблиця не заповнена.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Згідно з положеннями Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку, затвердженого постановою КМУ від 13.09.2022 №1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» суб'єкт господарювання здійснив ідентифікацію об'єкту: магістральні газопроводи з резервними нитками, компресорними станціями, газопроводами-відгалуженнями (відводами) до газорозподільних станцій і газорозподільними станціями Запорізької частини (зокрема і об'єктів Дніпровського п/м Дніпровського ЛВУМГ.

За результатами повідомлення про результати ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки підприємство відноситься до об'єктів підвищеної небезпеки 1 класу (Додаток №10).

Об'єкт підвищеної небезпеки 1 класу внесено до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки за №26-2411-83, лист ДСНС від 26.11.2024 №26-2411-83 (Додаток 9).

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря розробляється для об'єктів, які згідно з законодавством вважаються об'єктами підвищеної небезпеки і надається в таблиці 10.2.

Перелік виконано відповідно до повідомлення про результати ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки (Додаток №10), плану локалізації та ліквідації аварій та їх наслідків (Додаток №11), заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря по Дніпровському ЛВУМГ (Додаток №12).

Таблиця 10.2. Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

1	2	3	4	5	6	7
Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
Газорозподільна станція-2 м. Новомосковськ Дніпровського промислового майданчика Дніпровського лінійного виробничого управління магістральних газопроводів Товариства з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України»	Україна, 52001, Дніпропетровська область, Дніпровський район, Підгородненська міська територіальна громада, комплекс будівель та споруд №2	Природний газ 28,83 т Небезпечні речовини, які мають індивідуальні властивості, установлені за індивідуальними назвами, наведеними у таблиці 1 додатку 1 до Порядку (п. 18) Категорія 1	Зріджені займисті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ Речовина, яка має індивідуальні властивості P2 займисті гази Категорія 1	Метан	У разі виникнення аварійної ситуації сповістити чергового диспетчера, керівництва. У разі виникнення аварійної ситуації поблизу залізниць і автомобільних доріг вжити заходи, що виключають рух транспорту. Провести необхідні переключення кранів для локалізації аварійної ділянки	У разі розгерметизації та утворення газової хмари – здійснити осадження водою та виключити джерела запалення. У разі загорання застосовувати такі засоби пожежогасіння: пінний вогнегасник, дрібно розпилену воду, піну, порошок. При виникненні пожежі викликати пожежно-рятувальні підрозділи та медичну допомогу. Інформувати державні природоохоронні органи. Локалізувати пожежу відповідно до ПЛПА. Провести ремонтно-відновлювальні роботи.

			<p>Одорант 1,62 т</p> <p>Небезпечні речовини, які мають однорідні (подібні) індивідуальні властивості залежно від виду загроз, установлені за класами небезпечних речовин та категоріями небезпеки, наведеними у таблиці 2 додатка 1 до Порядку Категорія 1</p>	<p>Р5с Займисті рідини Е1 Категорія 1</p>	<p>Меркаптан (Етилмеркаптан)</p>	<p>Виявити джерело витоку одоранту та перекрити відповідні крани, зупинити одоризаційну установку. У разі проливу на поверхню або землю негайно нейтралізувати речовину розчином хлорного вапна або гіпохлориту натрію. Залити водою категорично заборонено!</p>	<p>Сповіщення відповідального персоналу про виникнення надзвичайної ситуації. У разі розгерметизації та утворення газової хмари: виключити джерела запалювання; провести евакуацію персоналу. У разі загоряння застосовувати засоби пожежогасіння: піну, пінний вогнегасник, порошок; при об'ємному гасінні — вуглекислий газ. Локалізувати пожежу відповідно до ПЛЛА. Провести ремонтно- відновлювальні роботи. Інформувати державні природоохоронні органи.</p>
--	--	--	---	---	--------------------------------------	--	---

16.6. Відомості про 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

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

16.7. Відомості про відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству

Відомості про відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству (висновки за результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів та розрахунків розсіювання) наводяться відповідно до пунктів 10 та 13 цих Документів.

На ГРС-2 м. Новомосковськ відсутні виробництва та технологічне устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. За ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря об'єкт відноситься до другої групи, основні джерела відсутні. 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.

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. Функціонування об'єкту відповідає вимогам чинного санітарно та природоохоронного законодавства України.

Начальник Дніпровського ЛВУМГ
ТОВ «Оператор ГТС України»



Андрій ПАНАСЮК

Оксана ГЛАДКОВА, (050) 320 07 92