

## 16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

### Загальні відомості про підприємство

Таблиця

<p>Повне і скорчене найменування суб'єкта господарювання</p>	<p>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».  (ТОВ «Оператор ГТС України»)</p>
<p>Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України;</p>	<p><b>42795490</b></p>
<p>Місцезнаходження суб'єкта господарювання</p>	<p>Адреса юридичної особи : Україна, 03065, місто Київ, проспект Гузара Любомира, будинок 44</p>
<p>Контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання:</p>	<p><u>Генеральний директор ТОВ «Оператор ГТС України»</u>  Липпа Дмитро Олександрович Тел.: (044) 239-77-76, (044) 298-64-76, e-mail: <a href="mailto:info@tsoua.com">info@tsoua.com</a> Веб сторінка: <a href="https://tsoua.com/">https://tsoua.com/</a></p> <p><u>Миколаївське ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України»:</u>  Начальник управління Литвинюк Євген Олександрович тел.: +38 0512-53-34-02 e-mail: <a href="mailto:h-office-n@tsoua.com">h-office-n@tsoua.com</a></p> <p>Провідний інженер з охорони навколишнього середовища Девдера Оксана Анатоліївна тел.: +38 66 397 27 11 e-mail: <a href="mailto:devdera-oa@tsoua.com">devdera-oa@tsoua.com</a></p>
<p>Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика</p>	<p><b><u>Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (Газовимірювальна та газорозподільна станції Гребеники Миколаївського лінійного виробничого управління магістральних газопроводів)<sup>1</sup>:</u></b>  Україна, 67144, Одеська область, Роздільнянський район, Великомихайлівська селищна територіальна громада, с. Гребеники</p>

Скорчене найменування об'єкту – ТОВ «Оператор ГТС України» (ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ)

#### Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля

ГВС та ГРС Гребеники є діючим об'єктом, що введений в експлуатацію в 2001 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 ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ не підлягає оцінці впливу на довкілля.

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

Основною сферою діяльності ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за КВЕД є Трубопровідний транспорт.

ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України» призначена для зниження високого тиску 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, ступенем одорювання.

На ГРС здійснюються технологічні процеси очищення газу від рідини та твердих домішок, підігрівання, редукування, одоризація та облік кількості газу.

ГВС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України» призначена для вимірювання витрати комерційного газу та визначення відповідності ряду його якісних показників умовам контракту на експортну поставку газу. На ГВС здійснюються технологічні процеси редукування та облік кількості газу.

Кількість і технологічні параметри газу, який подається з ГВС та ГРС, визначається договорами на транспортування газу та технічними угодами.

**Основні технічні відомості про ГВС та ГРС:**

Назва	ГВС Гребеники	ГРС Гребеники
Тип	-	ГРС-1
Пропускна здатність (паспортна)	650 тис. м <sup>3</sup> /год	1 тис. м <sup>3</sup> /год
Пропускна здатність (фактична)	173,516 м <sup>3</sup> /год	2,0 м <sup>3</sup> /год
Термін введення в експлуатацію	2001р.	2001р.
Форма обслуговування	-	ГВС Гребеники
Кількість операторів	-	-

**Загальна характеристика технології виробництва**

ГВС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ

ГВС – технологічний комплекс, призначений для вимірювання витрати комерційного газу та визначення відповідності ряду його якісних показників умовам контракту на експортну поставку газу.

Магістральні газопроводи в складі ГВС	2
АТІ	Анан'їв-Тираспіль-Ізмаїл
ШДКРІ	Шебилинка-Дніпропетровськ-Кривий Ріг- Ізмаїл
Пункти виміру витрати газу в складі ГВС	2
	Гребеники АТІ
	Гребеники ШДКРІ

Редукування газу відбувається на вузлі редукування тиску Рр 7,5/5,5 МПа з газопроводу А-Т-І в газопроводи Ш-Д-КР-І, Р-І.

Природний газ з магістрального газопроводу (УПУ) через вхідний кран ГВС поступає у вимірювальний трубопровід, з якого через лінію відбору проб він забирається на автоматизоване обладнання приладового блоку.

У лабораторії визначають відповідність об'ємного складу газу, його теплотворну здатність, точку роси, механічних домішок у складі газу для відповідності чинним умовам контракту на поставку газу.

На вимірювальному трубопроводі встановлено звужуючий пристрій (діафрагма) дія якого ґрунтується на вимірюванні перепаду тиску. Для відводу конденсату з діафрагми передбачено дренажні трубопроводи і ємність.

В приміщеннях АПК, спорудах редукування, вимірювання для опалення та забезпечення потреб експлуатаційного персоналу в теплому водопостачанні встановлено автоматичні водогрійні газові котли (далі - АВГ), які працюють в опалювальний період.

Для забезпечення потреб ГВС в електроенергії в період відключення встановлено резервний генератор марки Generac 7189, що працює на природному газі та дизельний генератор OLYMPIAN.

Для захисту вихідного газопроводу від підвищення тиску на ньому встановлюються запобіжні клапани. Схемою передбачається можливість короткочасної подачі газу байпасною лінією. Газ облік якого проведено, подається в систему магістральних газопроводів експортерів.

### ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ

Природний газ з газопроводу-відгалуження подається на вузол/блок переключень, який об'єднує дільниці вхідного і вихідного газопроводів ГРС, запобіжні перепускні клапани, обвідну (байпасну) лінію з краном-регулятором для дроселювання.

Байпасною лінією з'єднуються вхідний і вихідний газопроводи ГРС, і нею за потреби здійснюється короткотермінова подача газу споживачам під контролем оператора ГРС (при переключенні з автоматичного на ручне регулювання) в обхід основного обладнання ГРС.

Запобіжні клапани (ЗК) вузла/блоку переключень призначені для захисту газопроводів ГРС від перевищення заданого тиску.

Після вузла/блоку переключень природний газ поступає на вузол/блок очищення газу, на якому встановлюється технологічне газоочисне обладнання (фільтри-сепаратори, циклонні/мультициклонні/масляні пиловловлювачі чи окремі

вісцинові фільтри, тощо), призначене для вилучення з газу крапельної вологи та твердих механічних домішок.

Вилучена з газу суміш води та механічних домішок направляється в резервуар конденсатозбірника, а за відсутності такого на ГРС – збирається оператором ГРС у окрему ємність.

На ГРС з невеликою пропускною здатністю окремих вузлів очищення може не передбачатися, натомість, лінійні вісцинові (сітчасті) фільтри встановлюються безпосередньо в блоках редукування, на вході у кожну з редукуючих ліній.

Після вузла очищення невелика частина природного газу може виділятися у окрему лінію імпульсного газу, додатково доочищуватися у сепаруючому обладнанні (за його наявності) та використовуватися в якості робочого тіла пневмоліній для перестановки запірної арматури (кранів) газових обв'язок ГРС.

Після вузла очищення природний газ поступає на підігрівач газу, який є складовою вузла попередження гідратуотворень.

У внутрішньому теплообміннику підігрівача газу природний газ підігрівається до температури, яка надалі унеможливує утворення кристалогідратних пробок в порожнинах газопроводів мереж розподілення та регуляторів тиску вузла редукування, а також є достатньою для недопущення замерзання золотника регулятора тиску до сідла.

Підігрівач газу працює за необхідністю, за командою автоматичної системи керування процесом та у відповідності її налаштувань. Командою, що ініціює роботу підігрівача газу є індикація системою автоматичного керування недотримання меж хоча б одного з наступних параметрів: зниження кондиційності природного газу (зниження точки роси), погіршення умов зовнішнього середовища (пониження температури атмосферного повітря), збільшення миттєвих відборів технологічного газу споживачами. Після досягнення достатнього рівня нормалізації технологічного процесу, автоматична система керування подає команду на переведення підігрівача газу в режим очікування. Під час знаходження підігрівач газу в режимі очікування паливний газ в невеликих кількостях може подаватися на черговий пальник.

На ГРС з невеликою проектною пропускною здатністю, а також на ГРС, які отримують газ з попередніх (транзитних) ГРС більшої потужності вже підігрітим, підігрівачі газу можуть не встановлюватися. Також підігрівачами можуть не обладнуватися ГРС, які знаходяться в безпосередній близькості до надпотужних промислових споживачів (заводів, енергогенеруючих підприємств).

Підігрітий до температури на  $5...7^{\circ}\text{C}$  вище температури точки роси (і таким чином убезпечений від утворення кристалогідратів) природний газ з підігрівача газу потрапляє на вузол/блок редукування, що складається щонайменше з двох ліній – основної і резервної.

На лінії редукування тиск природного газу знижується у регуляторах тиску, залежно від співвідношень вхідного тиску до вихідного може передбачатися одно- або двоступеневе редукування, і постійно підтримується в межах, встановлених угодою із споживачем газу.

При нормальній роботі ГРС в роботі знаходиться виключно основна лінія, а резервна включається в роботу тільки у випадку відхилення величини вихідного тиску від значення, передбаченого угодою зі споживачем.

Кількість основних і резервних ліній редукування вузла редукування збільшується пропорційно до кількості крупних (окремих або об'єднаних у крупні) споживачів газу, якими можуть виступати як окремі промислові підприємства, так і територіальні громади.

Редукований природний газ обліковується (вимірюється) на вузлі/блоці обліку/заміру, яким може виступати вимірювальний трубопровід зі стандартним звужуючим пристроєм (діафрагмою) або цілісний вимірювальний комплекс з автоматичним обчислювачем, чи на промисловому лічильнику ГРС.

Облікований природний газ поступає на блок одоризації чи одоризаційну установку, де насичується етилмеркаптаном для вчасного виявлення його витоків природного газу споживачами.

Всі технологічні операції з обладнанням блоку одоризації/ одоризаційної установки (заправка підземної ємності, заправка/ревізія витратомірного бачка) виконуються виключно закритим способом.

Складовою блоку одоризації/ одоризаційної установки є бачок нейтралізації (нейтралізатор, дезодоратор), в який заливається п'ятивідсотковий розчин хлорного вапна.

Природний газ насичений парами одоранту, який підлягає стравлюванню при виконанні технологічних операцій з обладнанням блоку одоризації/ одоризаційної установки, поступає в бачок нейтралізації, у якому барботує через хлорний розчин вапна.

Молекули меркаптанової групи при барботуванні вступають в реакцію з хлорним розчином у бачку і таким чином зв'язуються і нейтралізуються (тобто газ позбавляється характерного запаху одоранту), а природний нейтралізований газ стравлюється в атмосферу через свічу блоку одоризації/ одоризаційної установки або окрему свічу нейтралізатора блоку одоризації/ одоризаційної установки чи одну з інших технологічних свічей ГРС. Враховуючи хімічну агресивність одоранту, яка влриває на герметичність ущільнень та з'єднань нейтралізатора, вважається, що ступінь очистки природного газу від парів одоранту становить 99%.

Одорований природний газ через вихідний кран ГРС поступає через вузол/блок переключень в мережі розподілення природного газу споживачам.

Для контролю за технологічним процесом, захисту обладнання, автоматизації технологічного процесу на ГРС встановлюється (у складі окремих блоків або у інших технологічних спорудах чи блоках) обладнання контрольно-вимірювальних приладів та автоматизації, протикорозійного захисту основного технологічного обладнання та трубопроводів.

Для опалення виробничих приміщень, у одному з виробничих приміщень (операторної) ГРС встановлюють котли побутові газові, які працюють під час опалювального періоду згідно налаштувань, які задаються оператором ГРС та підтримуються автоматикою. В окремих обґрунтованих випадках (за наявності інших джерел обігріву виробничих приміщень), ГРС може не обладнуватися побутовими опалювальними котлами.

Для приведення тиску газу до паспортних значень робочого тиску подачі газу на пальники паливовикористовуючого обладнання на ГРС встановлюються додаткові регулятори паливного газу та шафові регуляторні пункти підігрівачів газу та побутових опалювальних котлів (за наявністю).

### Вихідні дані по котлах і підігрівачах

Джерело утворення		Кількість	Вид палива	Витрата палива (паспортні дані)	Години роботи (проектні дані)	Години роботи (фактичні дані)	Витрата паливного газу			
							фактична		розрахункова (max)	
№	назва	од.		м <sup>3</sup> /год	Год/рік	Год/рік	м <sup>3</sup> /рік	т/рік	м <sup>3</sup> /рік	т/рік
6	Підігрівач газу ПГ-1	1	газ	2,3	2800	-	-	-	-	-
9	Котел побутовий АОГВ -10 "Вулкан" операторська	1	газ	1,4	4300	3072	1363,000	0,9685	6020,000	4,278
10	Газогенератор Generac 7189	1	газ	4,5	аварійний	-	1090,5	-	-	-
11	Котел побутовий котел АОГВ 70 РОСС	1	газ	8	4300	3072	9326,000	6,6271	34400,000	24,445
15	Дизельгенератор OLYMPIAN	1	ДП	7,5л/год	аварійний	-	-	-	-	-
23	Котел побутовий АОГВ -10 "Вулкан" топкова вузла ультразвукових лічильників	1	газ	1,4	4300	3072	1476,000	1,0488	6020,000	4,278
24	Котел побутовий АОГВ -10 "Вулкан" топкова приміщення первинних перетворювачів	1	газ	1,4	4300	4464	1491,000	1,0595	6020,000	4,278

До складу ГРС входять:

а) вузли: перемикання, очищення газу, запобігання гідратоутворень, редукування тиску газу, вимірювання витрати газу, одоризації газу, підготовки імпульсного газу.

Б) системи: автоматичного керування, телемеханіки та зв'язку, протикорозійного захисту, автоматичного газовиявлення, дистанційного оповіщення, пожежної, охоронної та периметральної сигналізації, електропостачання, пристроїв блискавкозахисту, заземлюючих пристроїв.

До складу ГВС Гребеники входить наступне основне устаткування та обладнання:

- вхідний трубопровід;
- вихід низького тиску (вихідний трубопровід);
- вузол перемикань;
- посудини високого тиску (установки очистки газу);
- вузол редукування;
- витратомірні трубопроводи;
- прилади вимірювання тиску, перепаду тиску, температури та витрати;
- запобіжні клапани;

- ємності (одоранту, конденсату);
- одоризатори;
- запірна арматура;
- установки підготовки паливного газу на власні потреби

**Вхідний трубопровід ГРС** - це конструктивна складова станції, що розміщена по її високій (вхідній) стороні, якою здійснюється подача газу від вхідного крану до вузла очищення газу.

**Вихідний трубопровід ГРС** – це конструктивна складова станції, що розміщена по її низькій (вихідній) стороні, якою здійснюється подача газу після технологічного устаткування станції в мережі низького тиску та кінцевому споживачу.

**Вузол перемикань** – об’єднує ділянки вхідного і вихідного газопроводів ГРС, запобіжні перепускні клапани, обвідну (байпасну) лінію з краном-регулятором для дроселювання.

**Посудини високого тиску** – це установки, що призначені для очищення газу від механічних домішок та краплинної вологи.

**Ємність конденсату** – це ємність, що призначена для зберігання суміші води та механічних домішок, що вилучені установками очистки газу.

**Вузол редукування** – призначений для редукування тиску природного газу з високого та середнього тиску до необхідного, а також для автоматичного підтримання його в заданих межах, автоматичного відключення подачі газу при аварійному підвищенні або зниженні вихідного тиску.

**Витратомірні трубопроводи та прилади вимірювання тиску, перепаду тиску, температури та витрати** – це конструктивні складові станції, що призначена для комерційного або технологічного обліку витрати природного газу, контролю його параметрів газу.

**Запобіжні клапани** – це конструктивні складові станції, що використовуються для захисту комунікацій станції при аварійному відхиленні від заданих параметрів тиску газу.

**Ємності одоранту та одоризатори** – це конструктивні складові станції, що призначені для введення одоранту (додання запаху) в потік газу. Ємності одоранту призначені для зберігання одоранту. Одоризатори, це установки які забезпечують рівномірну одоризацію газу, що транспортується по газопроводах і подається споживачам. З метою охорони навколишнього середовища одоризатори обладнуються дезодораторами для нейтралізації парів одоранту, що утворюються при заповненні ємностей.

**Установки підготовки паливного газу на власні потреби** призначені для приведення тиску газу до паспортних значень робочого тиску подачі газу на пальники паливовикористовуючого обладнання, що встановлене на ГРС.

### **Загальна характеристика основного технологічного обладнання ГРС:**

Виходи низького тиску:

№ п/п	Тиск (проект)	Продуктивність (проект)
-------	---------------	-------------------------

1	3 кгс/см <sup>2</sup>	1 тис.м <sup>3</sup> /год
---	-----------------------	---------------------------

Вузол редукування 1 од.

Регулятори тиску:

№ п/п	Тип (марка)
1	Pietro Florentini REFLUX 819

Вузол обліку газу

Витратомірні трубопроводи – 1 од.

Метод вимірювання – УЛГ

Газові лічильники – 3 од. (Vizar G6 ;Vizar G6 ;PremaGaz МКМ-U, G6)

Запобіжні клапани:

Тип	Кількість	Тиск настроювання
СППК-4	2	3,3 кгс/см <sup>2</sup>
РДСК-50	2	0,5 кгс/см <sup>2</sup>

Посудини високого тиску (фільтри, пиловловлювачі):

Тип	Кількість	Об'єм	Дренажна лінія	
			діаметр	довжина
Фільтр-сепаратор	2	0,035 м <sup>3</sup>	25 мм	3 м

Ємності:

Продукт заповнення	Позначення	Об'єм	Спосіб розміщення
одорант	Е-1	0,01м <sup>3</sup>	надземний
одорант	ЕО	0,25м <sup>3</sup>	надземний
конденсат	ЕК	1,5 м <sup>3</sup>	підземний

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

Всього на території ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України» виявлено 33 стаціонарних джерел викидів:

*Організовані джерела викидів:*

Організовані джерела викидів на промисловому майданчику являють собою джерела, викид з яких надходить в атмосферне повітря через спеціальні споруди, такі як скидні та продувні трубопроводи, патрубки тощо. Спорудження, через які здійснюються організовані викиди, знаходяться в задовільному стані.

На майданчику виявлено 31 організоване джерело викидів (джерела №1 – №16, №18-№32)

### Неорганізовані джерела викидів

Неорганізовані джерела викидів на промисловому майданчику являють собою джерела, викид з яких надходить в атмосферне повітря у вигляді ненаправлених потоків газопилової суміші від джерел забруднення, не оснащених спеціальними спорудами для відведення газів.

На майданчику підприємства виявлено 2 неорганізованих джерела викидів (джерело №17, №33).

### Залпові джерела викидів

Залпові джерела викидів на промисловому майданчику являють собою джерела, викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря, який кількісно та якісно передбачений технологічним регламентом і перевищує в декілька разів величини викидів, що встановлені при нормальному веденні технологічного процесу.

На майданчику підприємства виявлено 21 залпове джерело викидів (джерела №1-№5, №7, №8, №12, №13, №18-№19, №25-№32).

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

Таблиця 6.1

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	<b>3000</b>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (Натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична))	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	-
2	<b>3000</b>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (Натрію карбонат (сода кальцинована))	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	-
3	<b>3000</b>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (Зважені речовини)	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	-
Усього для групи	<b>3000</b>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>3,000</b>

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
		недиференційованих за складом(Зважені речовини)			
4	<u>04001</u>	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO NO2])(Азоту діоксид)	0,325	0,325	1,000
5	<u>04002</u>	Азоту (1) оксид [N2O]	0,008	0,008	0,100
6	<u>05000</u>	Діоксид та інші сполуки сірки	0,000	0,000	2,000
7	<u>05001</u>	Сірки діоксид(Ангідрид сірчистий)	0,005	0,005	1,500
8	<u>05004</u>	Сульфатна кислота (H2SO4 ) [сірчана кислота](Кислота сірчана за молекулою H2SO4)	0,000	0,000	0,500
Усього для групи	<u>05000</u>	Діоксид та інші сполуки сірки	0,005	0,005	4,000
8	<u>06000</u>	Оксид вуглецю(Вуглецю оксид)	0,217	0,217	1,500
9	<u>07000</u>	Вуглецю діоксид	119,500	119,500	500,000
10	<u>11000</u>	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	10,130	10,130	-
12	<u>11025</u>	Кислота оцтова	0,000	0,000	0,800
Усього для групи	<u>11000</u>	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в тому числі	10,130	10,130	1,500
13	<u>12000</u>	Метан	16,324	16,324	10,000
14	<u>15003</u>	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I(Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl)	0,000	0,000	0,100
Усього для об'єкта / промислового майданчика	-	-	146,517	146,517	520.000

Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

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	<u>3000</u>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична))	0,000	0,000	-
2	<u>3000</u>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію карбонат (сода кальцинована))	0,000	0,000	-
3	<u>3000</u>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)	0,007	0,007	-
Усього для групи	<u>3000</u>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)	0,007	0,007	3,000
1	<u>04001</u>	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO NO <sub>2</sub> ])(Азоту діоксид)	0,325	0,325	1.000
2	<u>05000</u>	Діоксид та інші сполуки сірки	0,000	0,000	2,000
3	<u>05004</u>	Сульфатна кислота (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> ) [сірчана кислота](Кислота сірчана за молекулою h <sub>2</sub> so <sub>4</sub> )	0,000	0,000	0,500
4	<u>06000</u>	Оксид вуглецю(Вуглецю оксид)	0,217	0,217	1.500
Усього	-	-	0,555	0,555	7,500
<i>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
1	<u>11000</u>	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	10,13	10,13	-
2	<u>11028</u>	Кислота оцтова	0,000	0,000	0,800
Усього для групи	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	10,13	10,13	1.500
4	<u>15003</u>	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I(Водень	0,000	0,000	0.100

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
		хлористий (соляна кислота) за молекулою hcl)			
Усього	-	-	10,13	10,13	1.500
<i>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика</i>					
1	2	3	4	5	6
1	<u>12000</u>	Метан	16,324	16,324	10.000
Усього	-	-	16,324	16,324	10.000
<i>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	2	3	4	5	6
1	<u>04002</u>	Азоту (1) оксид [N2O]	0,008	0,008	0.100
2	<u>07000</u>	Вуглецю діоксид	119,500	119,500	500.000
Усього	-	-	119,508	119,508	500.100

*Порівняння даних потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин та порогових значень потенційних обсягів по всіх інгредієнтах забруднюючих речовин свідчить, що досліджуваний об'єкт підлягає постановці на державний облік, як об'єкт, що справляє або може справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, оскільки в його викидах відсутні забруднюючі речовини, потенційні викиди яких перевищують встановлені порогові значення.*

### Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4

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

*Установки очистки газів відсутні. Таблиця 6.4 не заповнюється у зв'язку з відсутністю даних для її заповнення.*

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

ТОВ «Оператор ГТС України» (ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського ЛВУМГ)

Таблиця 6.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика (без врахування діоксиду вуглецю)	27,016
<b>3000</b>	<b>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)</b>	<b>0,007</b>
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію гідроксид (натр ідкий, сода каустична))	0,000
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію карбонат (сода кальцинована))	0,001
<u>3000</u>	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)	0,007
<b>04000</b>	<b>Сполуки азот</b>	<b>0,333</b>
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,325
04002	Азоту (1) оксид [N2O]	0,008
<b>05000</b>	<b>Діоксид та інші сполуки сірки</b>	<b>0,005</b>
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,000
05001	Сірки діоксид(Ангідрид сірчистий)	0,005
05004	Сульфатна кислота (H2SO4 ) [сірчана кислота](Кислота сірчана за молекулою n2so4)	0,000
<b>06000</b>	<b>Оксид вуглецю</b>	<b>0,217</b>
06000	Оксид вуглецю(Вуглецю оксид)	0,217
<b>07000</b>	<b>Вуглецю діоксид</b>	<b>119,500</b>
<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</b>	<b>10,130</b>
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	10,130
11028	Кислота оцтова	0,000
<b>12000</b>	<b>Метан</b>	<b>16,324</b>
<b>15003</b>	<b>Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl</b>	<b>0,000</b>

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

**NFR:** Small combustion код 1.A.4.a.i  
**SNAP:** Commercial/institutional –  
Combustion plants <50MW код 020103

Таблиця 6.8

<b>Забруднююча речовина</b>		<b>Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками</b>
<b>код</b>	<b>найменування</b>	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою) (без врахування діоксиду вуглецю)	10.713
<b>03000</b>	<b>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (Зважені речовини)</b>	<b>0.007</b>
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)	0.007
<b>04000</b>	<b>Сполуки азоту</b>	<b>0,333</b>
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO <sub>2</sub> ])	0,325
04002	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	0,008
<b>05000</b>	<b>Діоксид та інші сполуки сірки</b>	<b>0.005</b>
05001	Сірки діоксид(Ангідрид сірчистий)	0.005
<b>06000</b>	<b>Оксид вуглецю</b>	<b>0,217</b>
06000	Оксид вуглецю	0,217
<b>07000</b>	<b>Вуглецю діоксид</b>	<b>119,500</b>
<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</b>	<b>10,130</b>
<b>12000</b>	<b>Метан</b>	<b>0.021</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

**NFR:** Pipeline transport код 1.A.3.e.i  
**SNAP:** - код -

Таблиця 6.8

<b>Забруднююча речовина</b>		<b>Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками</b>
<b>код</b>	<b>найменування</b>	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою) (без врахування діоксиду вуглецю)	7,160
<b>05000</b>	<b>Діоксид та інші сполуки сірки</b>	<b>0,000</b>

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,000
<b>12000</b>	<b>Метан</b>	<b>7,160</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

NFR: Fugitive emissions: exploration, production and transport of natural gas код 1.B.2.b  
 SNAP: Distribution networks код 050603

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою) (без врахування діоксиду вуглецю)	9,143
<b>12000</b>	<b>Метан</b>	<b>9,143</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

NFR: Storage, handling and transport of metal products код 2.C.7.d  
 SNAP: Storage and warehousing код 6302

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою) (без врахування діоксиду вуглецю)	0,000
<b>3000</b>	<b>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (Зважені речовини)</b>	<b>0,000</b>

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

NFR: Other solvent and product use код 2.D.3.i, 2.G  
 SNAP: Other код 060604

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою) (без врахування діоксиду вуглецю)	0,000
<b>3000</b>	<b>Речовини у вигляді суспендованих твердих</b>	<b>0,000</b>

<b>Забруднююча речовина</b>		<b>Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками</b>
<b>код</b>	<b>найменування</b>	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
	<b>частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)</b>	
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична))	0,000
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію карбонат (сода кальцинована))	0,000
<b>05000</b>	<b>Діоксид та інші сполуки сірки</b>	<b>0,000</b>
5004	Кислота сірчана за молекулою H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	0,000
<b>06000</b>	<b>Оксид вуглецю</b>	<b>0,000</b>
06000	Оксид вуглецю(Вуглецю оксид)	0,000
<b>11000</b>	<b>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</b>	<b>0,000</b>
11028	Кислота оцтова	0,000
<b>15000</b>	<b>Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор)</b>	<b>0,000</b>
15003	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I(Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою hcl)	0,000

**Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання)**

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 ГВС та ГРС Гребеники Миколаївського 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

<b>Код виробничого і технологічного процесу,</b>	<b>Найменування заходу</b>	<b>Строк виконання заходу</b>	<b>Номер джерела викиду на</b>	<b>Загальний обсяг витрат за</b>	<b>Очікуване зменшення викидів забруднюючих</b>
--------------------------------------------------	----------------------------	-------------------------------	--------------------------------	----------------------------------	-------------------------------------------------

технологічного устаткування (установки)			карті-схеми	кошторисною вартістю, тис. грн.	речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних витрат та найкращих доступних технологій і методів керування не передбачаються.					

## Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання)

### 1. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схеми	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин <i>не плануються</i> , оскільки перевищень граничнодопустимих викидів на джерелах викидів, які викидають найбільш поширені забруднюючі і небезпечні забруднюючі речовини, не відбувається.					

### 2. Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва

Продовження Таблиці 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схеми	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Окремих заходів щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва не передбачено так як встановлені нормативи ГДВ (мг/м <sup>3</sup> ) відсутні. Суб'єкт господарювання в обов'язковому порядку зобов'язаний дотримуватися умов, що встановлюються в Дозволі щодо технологічного процесу, обладнання та споруд, та дозволених обсягів викидів.					

### 3. Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Продовження Таблиці 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після
-----------------------------------------------------------	---------------------	------------------------	-------------------------	---------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

устаткування (установки)			карті- схеми		впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря <i>не передбачені</i> . 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.					

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

ГВС та ГРС Гребеники є об'єктом трубопровідного транспорту, 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.

ГВС та ГРС Гребеники є діючим об'єктом Миколаївського 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.

Продовження Таблиці 10.1

Код виробничого та 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
Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан <i>не передбачені</i> .					

#### 5. Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Продовження Таблиці 10.1

Код виробничого та 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
Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах <i>не розроблялись</i> так як даний об'єкт розташований в населеному пункті (с. Гребеники, Великомихайлівська селищна територіальна громада, Роздільнянський район, Одеська обл), де гідрометеорологічними організаціями ДСНС України не проводяться та не планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.					

#### 6. Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництва, технологічного устаткування

Продовження Таблиці 10.1

Код виробничого та 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
Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництва, технологічного устаткування <i>не плануються</i> у зв'язку з відсутністю перевищень ГДК, на межі житлової забудови.					

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

Відповідно до порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку (затв. Постановою КМУ від 13.09.2022 №1030) магістральні газопроводи з резервними нитками, компресорними станціями, газопроводами-відгалуженнями (відводами) до газорозподільних станцій і газорозподільними станціями Миколаївського ЛВУМГ ідентифіковано як об'єкт підвищеної небезпеки.

Згідно з листом Державної служби України з надзвичайних ситуацій №ТОВВХ-24-11628 від 24.04.2024р. виробничі об'єкти Миколаївського ЛВУМГ (зокрема і ГВС та ГРС Гребеники ) віднесено до об'єктів підвищеної небезпеки І класу за №26-2404-201 від 24.04.2024р.

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.

Таблиця заповнена згідно з відповідним переліком заходів, що затверджений начальником Миколаївського ЛВУМГ та Повідомленням про результат ідентифікації об'єкту підвищеної небезпеки

Таблиця 10.2

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
1	2	3	4	5	6	7
Газові міртовальні станції Гребеники Миколаївського лінійного виробничого управління магістральних газопроводів Товариства з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України»	Україна, 67144, Одеська область, Роздільнянський район, Великомихайлівська селищна територіальна громада, с. Гребеники	Природний газ /0,7 * Небезпечні речовини, які мають індивідуальні властивості, установлені за індивідуальними назвами, наведеними у таблиці 1 додатка 1 до Порядку (п. 18)	Зріджені займисті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ Речовина, яка має індивідуальні властивості	Метан	В разі виникнення аварійної ситуації сповістити чергового диспетчера, керівництво. В 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 осадження водою, виключення джерел запалення. У разі загорання застосовують такі засоби пожежогасіння: пінний вогнегасник, дрібно розпилену воду, піну, порошок. В разі виникнення пожежі викликати пожежно - рятувальні бригади та медичну допомогу. Інформування Державних природоохоронних органів. Локалізувати пожежу згідно ПЛІНА. Провести ремонтно-відновлювальні роботи.

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 Гребеники Миколаївського лінійного виробничого управління магістральних газопроводів Товариства з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України»	Україна, 67144, Одеська область, Роздільнянський район, Великомихайлівська селищна територіальна громада, с. Гребеники	Природний газ / 0,6 * Небезпечні речовини, які мають індивідуальні властивості, установлені за індивідуальними назвами, наведеними у таблиці 1 додатка 1 до Порядку (п. 18)	Зріджені займісті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ Речовина, яка має індивідуальні властивості	Метан	В разі виникнення аварійної ситуації сповістити чергового диспетчера, керівництво. В 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 осадження водою, виключення джерел запалення. У разі загорання застосовують такі засоби пожежогасіння: пінний вогнегасник, дрібно розпилену воду, піну, порошок. В разі виникнення пожежі викликати пожежно - рятувальні бригади та медичну допомогу. Інформування Державних природоохоронних органів. Локалізувати пожежу згідно ПЛНА. Провести ремонтно-відновлювальні роботи.
		Одорант (етилмеркаптан)/ 0,01 * 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	Одорант (етилмеркаптан C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH) P5c Займісті рідини E1 Категорія 1	Етантіол (Етилмеркаптан)	Виявити джерело витoku одоранту та перекрити відповідні крани, здійснити зупинку одоризаційної установки. У разі проливу на поверхню (або землю) негайно нейтралізувати розчином хлорного вапна, гіпохлориду натрію. Заливати водою небезпечно!	Сповіднення відповідального персоналу про виникнення надзвичайної ситуації. У разі розгерметизації та утворення газової хмари, виключення джерел запалювання, евакуація персоналу. У разі загорання застосовують такі засоби пожежогасіння: піну, пінний вогнегасник, порошок; при об'ємному гасінні – вуглекислий газ. Локалізувати пожежу згідно ПЛНА. Проведення ремонтно-відновлювальних робіт. Інформування Державних природоохоронних органів.

### Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів проводиться власними коштами підприємства згідно кошторисного розрахунку впровадження природоохоронних заходів на підприємстві.

## **Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству**

Пропозиції , щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами розроблені відповідно до наказу Мінприроди України від 27 червня 2006 року №309 «Про затвердження нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел» зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2006 року за №912/12786 .

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) наводяться відповідно до пунктів 10 та 13 цих Документів.

На ГВС та ГРС Гребеники 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. 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.

Санітарна класифікація виробництв та об'єктів з технологічними процесами, які є джерелами виділення в навколишнє середовище виробничих шкідливостей та розміри санітарно-захисних зон для них встановлюються у відповідності з ДСП-173-96 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів"

Відповідно до чинної санітарної класифікації підприємств, виробництв, споруд ДСП 173-96 (додаток № 4) ГВС та ГРС Гребеники класифікується наступним чином: Хімічні підприємства та виробництва, клас III, п. 19 Газорозподільні станції магістральних газопроводів з одоризаційними установками меркаптанами. Розмір нормативної санітарно-захисної зони становить 300 м , **витриманий**.

Розташування будівель та споруд, які розміщені на території промислового майданчика **відповідає** вимогам «Державних санітарних правил (ДСП) планування та забудови населених пунктів» ДСП-173-96. Зменшення розміру СЗЗ не передбачається.

Оцінка впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря здійснюється за даними результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Гігієнічним критерієм для визначення гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферу є відповідність їх розрахункових концентрацій на межі СЗЗ гігієнічним регламентам. Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, проведено на електронно-обчислювальних машинах (Далі - ЕОМ) за програмою розрахунку розсіювання визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин Еол 2000 [h] Спеціалізована Версія 4.0 (Програма узгоджена Міністерством екології та природних ресурсів України листом від 22.05.2003 №5185 / 18-10.), відповідно до вимог пункту 5.21 розділу 5 ОНД-86.

Цей пункт передбачає виконання розрахунків лише для речовин які відповідають вимозі:

$$\frac{M}{ПДК} > \Phi$$

де:

$M$  - сумарне значення викиду від усіх джерел підприємства, відповідне найбільш несприятливим з встановлених умов викиду, включаючи вентиляційні джерела та неорганізовані викиди, (г/с);

ПДК - максимальна разова гранично допустима концентрація (ГДК), (мг/м<sup>3</sup>);

а значення  $\Phi$ :

$\Phi = 0,01H$  при  $H > 10m$ ,  $\Phi = 0,1$  при  $H \leq 10m$ .

де:

$H$  - середньозважена по підприємству висота джерел викиду, (м).

Результат оцінки доцільності проведення розрахунків комплексом ЕОЛ 2000 (h) для речовин у викидах об'єкту, наводиться в таблиці.

**Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання не ЕОМ**

Таблиця

Забруднююча речовина		ГДК, (мг/м <sup>3</sup> ), ОБРД, (мг/м <sup>3</sup> )	M, г/с	M/ГДК	Доцільність проведення розрахунків розсіювання (так чи ні)
код	найменування				
1	2	3	4	5	6
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію гідроксид (натр їдкий, сода каустична))	0,01	0,0000088	0,00088	Ні
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Натрію карбонат (сода кальцинована))	0,04	0,00096	0,024	Ні
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом(Зважені речовини)	0,5	0,003925	0,00785	Ні
04001	Азоту діоксид	0.2	0,099899	0,499495	Так
05001	Ангідрид сірчистий	0.5	0,00299	0,00598	Ні
05004	Сульфатна кислота (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> ) [сірчана кислота](Кислота сірчана за молекулою H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	0,3	0,0008614	0,002871	Ні
06000	Вуглецю оксид	5	0,025475	0,005095	Ні
05000	Діоксид та інші сполуки сірки (Етантіол (етилмеркаптан))	0,00003	0,00101	33,66667	Так
11028	Кислота оцтова	0,2	0,0000019	9,5E-06	Ні
12000	Метан	50	1991329,0731	39826,58	Так
15003	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I(Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl)	0.2	0,000036	0,00018	Ні

Наведені розрахунки параметра М/ГДК показують, що необхідність у визначенні приземних концентрацій на ЕОМ виникає по азоту діоксиду, етилмеркаптану та метану. Також у викидах підприємства присутні забруднюючі речовини, що при одночасній спільній присутності в атмосферному повітрі володіють сумациєю однонаправленої шкідливої дії: - №28 – сірчана кислота, ангідрид сірчистий; - №31 – азоту діоксид, ангідрид сірчистий. Необхідність у визначенні приземних концентрацій на ЕОМ виникає по групі сумациї №31.

## АНАЛІЗ РЕЗУЛЬТАТІВ РОЗРАХУНКУ РІВНІВ ЗАБРУДНЕННЯ АТМОСФЕРИ НА ЕОМ

При визначенні доцільності проведення розрахунків рівня забруднення атмосфери на ЕОМ були прийняті максимальні разові концентрації шкідливих речовин в атмосферному повітрі населених місць згідно переліку “Граничнодопустимі концентрації (ГДК) і орієнтовно безпечні рівні впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин атмосферного повітря населених місць”

Для визначення забрудненості атмосферного повітря на прилеглий до даного майданчика території і в найближчій житловій зоні, проведений розрахунок розсіювання основних забруднюючих речовин з використанням програми «ЕОЛ-2000[h]» (версія 4.0), розробленій ООО «Софт фонд» м. Київ, по методиці ОНД-86 «Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств».

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ проводились на існуючий період.

На період поетапного зниження викидів забруднюючих речовин та на період досягнення нормативів гранично допустимих викидів з урахуванням природоохоронних заходів для їх досягнення, розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ не проводились в зв'язку з відсутністю необхідності здійснення поетапного зниження викидів забруднюючих речовин та відсутністю необхідності розробки заходів для досягнення нормативів гранично допустимих викидів.

Розрахунок проведений в режимі, при якому сумарна концентрація забруднюючих речовин розраховується у вузлах прямокутних сіток при будь-яких напрямках вітру і його небезпечних швидкостях. Розрахунок проводився за двома розрахунково-оціночними майданчиками та одним розрахунковим майданчиком. Оціночний майданчик №11 в межах квадрата зі стороною 2000 м. Крок розрахункової сітки прийнятий рівним 50м. Розрахунковий майданчик №22 в межах прямокутника зі сторонами 1775 x 1450 м. Крок розрахункової сітки прийнятий рівним 25м. Оціночний майданчик №33 в межах квадрата зі стороною 6000 м. Крок розрахункової сітки прийнятий рівним 100м. Центр симетрії прийнятий -96:62. При проведенні розрахунків по ОНД-86 максимальний рівень забруднення визначається для умов повного завантаження основного технологічного устаткування і його нормального режиму роботи.

Розрахунок максимальних приземних концентрацій проводиться при кроку перебору напрямків вітру - 10 градусів. Загальна кількість максимальних внесків дорівнює 5.

На ситуаційній карті-схемі району розташування підприємства нанесена координатна сітка, побудована таким чином, що напрямок осі X збігається з напрямком на схід, а осі Y - на північ.

Для визначення концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови, умовно прийняті контрольні точки, координати яких наведені у таблиці

Таблиця

№ з/п Контрольних точок	Координати контрольних точок		Місце розташування контрольних точок
	X, м	Y, м	
1	2	3	5
№ 1	-85	413	на межі СЗЗ на північ
№ 2	423	54	на межі СЗЗ на схід
№ 3	-151	-272	на межі СЗЗ на південь
№4	-480	100	на межі СЗЗ на захід
№5	3516	1823	на межі житлової забудови

Результати розрахунків зведені у таблиці і винесені на картографічну основу з нанесенням ізоліній концентрацій забруднюючих речовин.

Максимально можлива приземна концентрація забруднюючих сполук у долях ГДК з урахуванням фонових рівнів забруднення повітря на межі СЗЗ складала: для діоксиду азоту величиною 0,6025ГДК; для етилмеркаптану величиною 0,5422ГДК; для метану величиною 0,7921ГДК.

Відповідно до виконаних розрахунків розсіювання викидів, перевищень ГДК, у приземному шарі атмосферного повітря, не спостерігатимуться ні по одній з забруднюючих речовин тому коригування нормативної СЗЗ не потрібно проводити. Планована діяльність за фактором можливого забруднення повітря не створює загрози та ризику для здоров'я людей, що проживають поряд.

Концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря відповідають вимогам Наказу МОЗ України від 14.01.2020р №52 "Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць".

Функціонування ГВС та ГРС Гребеники відповідає вимогам чинного санітарно та природоохоронного законодавства України.

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

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

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

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично-допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично-допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м <sup>3</sup>	г/с	
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

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

Номер джерела викидів: 10

Вихлопна решітка газового генератора Generac 7189

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0,000556г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,004444 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 11

Димова труба котла побутового АОГВ-70 "РОСС"

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0,007752 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,006202 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 14

Вихлопна труба дизельного генератора OLYMPIAN

Таблиця 9.2.

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

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

- для Речовини у вигляді твердих суспендованих часток недиференційованих за складом 0,00375 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксид вуглецю 0,00704 г/с з дати видачі дозволу;
- для Ангідрид сірчистий 0,00299 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,08559 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 15

Труба витяжна акумуляторної

Таблиця 9.2.

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

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

- для Кислота сірчана за молекулою H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> 0,00086 г/с з дати видачі дозволу;

Номер джерела викидів: 16

Труба витяжна лабораторії

Таблиця 9.2.

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

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

- для Речовини у вигляді твердих суспендованих часток недиференційованих за складом (Натрію карбонат (сода кальцинована)) 9,6E-04 г/с з дати видачі дозволу;
- для Речовини у вигляді твердих суспендованих часток недиференційованих за складом (Натрію гідрооксид (натр їдкий, сода каустична)) 8,8E-06 г/с з дати видачі дозволу;
- для Кислота сірчана за молекулою H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> 1,4E-06 г/с з дати видачі дозволу;
- для Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl 3,6E-05 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксид вуглецю 4,4E-03 г/с з дати видачі дозволу;
- для Кислота оцтова 1,9E-06 г/с з дати видачі дозволу.

Номери джерел викидів: 20

Свіча гігromітру "ТОРОС" газопроводу ШКРДІ

Таблиця 9.2.

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

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

- для Метан 0.0000055 г/с з дати видачі дозволу.

Номери джерел викидів: 21

Свіча гігромітру "ТОРОС" газопроводу ШКРДІ

Таблиця 9.2.

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

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

- для Метан 0.0000055 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 23

Димова труба котла «Вулкан» АОГВ10 вузла ультразвукових лічильників

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0,001357 г/с з дати видачі дозволу;

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,001098 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 24

Димова труба котла «Вулкан» АОГВ10 приміщення первинних перетворювачів

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0, 0,001357 г/с з дати видачі дозволу;

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,001098 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 6

Димова труба підігрівача газу ПГ-1

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0,001656 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,000369 г/с з дати видачі дозволу.

Номер джерела викидів: 9

Димова труба котла побутового АОГВ-10 АБК

Таблиця 9.2.

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

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

- для Оксид вуглецю 0,001357 г/с з дати видачі дозволу;
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту 0,001098 г/с з дати видачі дозволу.

Фактичні викиди не перевищують граничнодопустимі викиди відповідно до законодавства. Поетапне зниження викидів не передбачене.

Джерела №№1-5,7,8,12,13,18,19,22,25-32 являються джерелами залпового викиду. Регулювання здійснюється шляхом встановлення дозволених обсягів залпових викидів. Дозволений обсяг залпових викидів не повинен перевищувати 3-х кратне значення гранично допустимого викиду відповідно до законодавства.

Для неорганізованих джерел викидів (№33) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у підрозділі [Пропозиції щодо Умов, які встановлюються в дозволі на викиди]

### **3. Пропозиції щодо Умов, які встановлюються в дозволі на викиди**

— Для жодного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі "Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами". Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі житлової забудови.

— Під час провадження господарської діяльності суб'єкт господарювання зобов'язаний сплачувати екологічний податок. Сума податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами

забруднення, обчислюються платниками податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів та ставок податку.

— Первинна звітна документація, що стосується стаціонарних джерел, які справляють шкідливий вплив, ведеться за встановленими формами і надається Уповноваженому державному органу.

— Обов'язки:

1) Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затверджена відповідно до чинного законодавства, мала бути доступна в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

2) Суб'єкт господарювання повинен отримати новий дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі зміни якісних та кількісних показників викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря.

3) Суб'єкт господарювання повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

## **1.1) До технологічного процесу**

1.1.1) Технологія виробництва повинна передбачати:

- оптимальну схеми розміщення технологічного обладнання;
- максимально можливу герметизацію технологічного обладнання, експлуатація якого пов'язана з виділенням забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- додержання граничнодопустимого рівня впливу шкідливих виробничих факторів;
- експлуатацію підприємства із дотриманням граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин встановлених у відповідному розділі;
- виконання робіт та технологічних операцій таким чином, що викиди в атмосферу не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.1.2) Для запобігання перевищень викидів забруднюючих речовин, всі операції повинні виконуватись відповідно до вимог встановленого технологічного процесу. Технологічний процес вести відповідно до встановлених технологічних норм, вимог на експлуатацію та обслуговування підприємства. Чітко дотримуватися регламенту роботи технологічного обладнання. Слідкувати за дотриманням вимог технології виконання робіт та завантаження устаткування.

1.1.3) Забороняється робота технологічного обладнання на форсованому режимі, крім випадків передбачених технологічним регламентом.

1.1.4) Здійснювати контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

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

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

1.1.7) Матеріали та сировина, які використовуються на підприємстві, повинні відповідати вимогам чинної нормативної документації.

1.1.8) При зміні чи відхиленні від установленого технологічного процесу, заміні (модернізації, реконструкції, капітальному ремонті, тощо) технологічного устаткування, а також використанні нових видів матеріалів, сировини та хімікатів дозвільні документи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря повинні бути оновлені у встановленому законодавством порядку.

1.1.9) При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва, підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

## 1.2) До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Таблиця 9.3

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання не надаються, у зв'язку з відсутністю на підприємстві обладнання на яке повинен встановлюватись технологічний норматив допустимих викидів

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилини, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	12000	Метан	-	1591,7440 0	5730,28	1 раз/рік	0,066667 хвилин	0,004
2	12000	Метан	-	5,045260	18,16	2 рази/рік	0,333333 хвилин	0,0001
3	12000	Метан	-	50,784220	182,82	5 разів/рік	1,5 хвилин	0,002
	05000	Етантіол (Етилмеркаптан)	-	0,001010	0,004			0,0000003
4	12000	Метан	-	1465,5414 4	5275,95	2 рази/рік	0,166667 хвилин	0,015
5	12000	Метан	-	32,900084	118,44	1 раз/рік	0,5538 хвилин	0,001
7	12000	Метан	-	10,090520	36,33	1 раз/рік	0,166667 хвилин	0,0001
8	12000	Метан	-	1627,2029 4	5857,93	9 разів/рік	1,5 хвилин	0,049
12	12000	Метан	-	3,05558	11,00	3 рази/рік	0,5 хвилин	0,0001

13	12000	Метан	-	5,04526	18,16	2 рази/рік	0,333333 хвилин	0,0001
18	12000	Метан	-	5527,2836 7	19898,22	2 рази/рік	4,5 хвилин	1,492
19	12000	Метан	-	5129,2031 8	18465,13	2 рази/рік	10 хвилин	3,078
22	12000	Метан	-	554449,14 35	1996016,9 2	1 раз/рік	0,0047 хвилин	0,156
25	12000	Метан	-	703,494	2532,58	53 рази/рік	17,66667 хвилин	0,746
26	12000	Метан	-	300	1080,00	53 рази/рік	14,13333 хвилин	0,254
27	12000	Метан	-	400	1440,00	57 разів/рік	15,2 хвилин	0,369
28	12000	Метан	-	703,494	2532,58	57 разів/рік	19 хвилин	0,802
29	12000	Метан	-	5,2900223 33	19,04	1 раз/рік	0,5 хвилин	0,0002
30	12000	Метан	-	5,2900223 33	19,04	1 раз/рік	0,5 хвилин	0,0002
31	12000	Метан	-	5,2900223 33	19,04	1 раз/рік	0,5 хвилин	0,0002
32	12000	Метан	-	682506,36 37	2457022,9 1	1 раз/рік	0,0047 хвилин	0,192

**Примітка:**

Графа 4 даної таблиці для всіх залпових джерел викиду не заповнена в зв'язку з неможливістю проведення прямих інструментальних вимірювань (невідповідність умов вимірювання вимогам пунктів 5, 10.3, 14.2 КНД 211.2.3.063-98).

### **1.3) До обладнання та споруд**

1.3.1) Все обладнання, що використовується на підприємстві, повинне бути сертифіковане на використання його в Україні

1.3.2) Здійснювати постійний контроль технічного стану технологічного обладнання.

1.3.3) Чітко дотримуватись роботи технологічного обладнання відповідно до технічної документації заводу виробника.

1.3.4) Забезпечити технічно та технологічно можливу герметизацію технологічного устаткування, систем та агрегатів.

1.3.5) Дотримуватись графіків технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту технологічного обладнання підприємства.

1.3.6) Забороняється розпалювати паливовикористовуюче обладнання без попереднього продування газової об'язки та внутрішніх комунікацій, а також подавати природний газ при неробочих газових пальниках.

1.3.7) Під час зупинки паливовикористовуючого обладнання на тривалий період необхідно здійснювати його охолодження поступово, шляхом природного вистигання.

1.3.8) Постійно слідкувати за цілісністю обшивки паливовикористовуючого устаткування. Слідкувати за справністю та щільністю димоходів. Вести контроль за технічним станом пальників, вимірювальних приладів і запобіжних клапанів, своєчасно ліквідувати несправності. Не допускати неорганізованих підсосів повітря в топку та газоходи.

1.3.9) Паливовикористовуюче обладнання, повинне періодично (один раз за опалювальний сезон) 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, очищення димових і вентиляційних каналів.

1.3.10) Для неорганізованих джерел викидів.

Не перевищувати проектну потужність технологічного обладнання та об'єкту в цілому.

При виявленні перед початком робіт або під час їх виконання (при експлуатації або обслуговуванні устаткування ГРС) несправностей на робочому місці, в обладнанні, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це відповідального, розподілом відповідальностей в структурі підприємства для вжиття заходів щодо їх усунення

#### **1.4) До очистки газопилового потоку**

1.4.1) В зв'язку з тим, що на об'єкті відсутнє пилогазоочисне обладнання умови не встановлюються.

#### **1.5) Виробничий контроль**

1.5.1.) Під час роботи технологічного обладнання здійснювати нагляд за дотриманням належного рівня його експлуатації.

1.5.2.) Систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

1.5.3.) Забезпечити і організувати своєчасне проведення технічного обслуговування і ремонту обладнання.

1.5.4.) Обов'язковий контроль за дотриманням дозволених обсягів викидів не передбачено, оскільки джерела викиду для яких встановлюються заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин відсутні.

1.5.5) Моніторинг та аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до наступного:

а) Періодичний моніторинг:

1.5.5.1.). Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів

1.5.5.2). Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду

1.5.5.3). Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів

1.5.5.4). Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів

1.5.6) Концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

а) У випадку газоподібних продуктів спалювання:

1.5.2.1. Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа , сухий газ та визначений вміст кисню: 3% кисню для для рідкого та газоподібного палива.

1.5.7) Виробничий контроль за дотриманням граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин на підприємстві проводиться безпосередньо на джерелах викидів. Метою контролю є перевірка дотримання нормативів гранично допустимих викидів та одержання інформації, необхідної для планування природоохоронних заходів і оцінка їх ефективності.

1.5.8) Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до місць відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Уповноваженого державного органу.

1.5.9) Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі атестовану лабораторію..

1.5.10) При визначенні розташування місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами ДСТУ 8812:2018 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб.

1.5.11) Визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити за метрологічно атестованими методиками виконання вимірювань

1.5.12) Суб'єкт господарювання щороку подає до дозвільного органу звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин. Подання звіту та його розміщення на інтернет-ресурсі дозвільного органу здійснюються у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України. Звіт про дотримання установлених гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин повинен надаватися щороку не пізніше 31 березня року, що настає за звітним періодом, та містить інформацію на кінець останнього дня звітного періоду.

**1.6) Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання**

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Таблиця 9.4.

Номер джерел а викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання не розробляються, у зв'язку з відсутністю на підприємстві обладнання на яке встановлюється технологічний норматив допустимих викидів.

## **1.7) До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру**

1.7.1) Керуючись вимогами статті 15 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» та статті 66 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, що можуть спричинити забруднення навколишнього природного середовища суб'єкт господарювання зобов'язаний негайно приступити до ліквідації її наслідків, а також вжити заходів до охорони атмосферного повітря та ліквідації причин і наслідків його забруднення. Одночасно з цим повідомляти про аварію і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, виконавчому комітету сільської, селищної, міської ради, відповідній обласній державній адміністрації (органу виконавчої влади з питань охорони навколишнього природного середовища) та населенню. А також в порядку, визначеному Законом України «Про захист населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру», повідомити про це органи, які здійснюють державний контроль у галузі охорони атмосферного повітря.

1.7.2) У разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру повідомляються:

- Департамент екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної військової адміністрації;
- Державної екологічної інспекції Придніпровського округу
- Головне управління Держпродспоживслужби в Дніпропетровській області;
- відповідна служба Державної служби України з надзвичайних ситуацій в області.

1.7.3) Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до Департаменту, як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як мала місце будь-яка аварія, яка може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування, а саме:

- а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу
- б) Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.
- в) Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор 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.

1.7.4) Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 1.7.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися 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. В повідомленні вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і попередження подібних аварій в майбутньому.

Локалізація та ліквідація наслідків аварій, сили та засоби для ліквідації наслідків та процедура оповіщення визначена Планом локалізації та ліквідації аварій і аварійних ситуацій, що розроблений та погоджений відповідно до чинних законодавчих вимог. Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру і вживати заходів для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря, передбачені статтею 10 Закону України «Про охорону атмосферного повітря», визначені відповідним переліком, що розроблений та погоджений згідно з чинними законодавчими вимогами.

#### 1.7.5) Інформування та підготовка персоналу.

1 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.

2 Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

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

### **1.8) Вимоги до неорганізованих джерел:**

1.8.1) Джерело №33: - *(Комунікації та устаткування ГРС)* По можливості максимально зменшити втрати природного газу в системі його транспортування та розподілення шляхом усунення негерметичностей обладнання.

Періодично здійснювати технічний огляд газопроводів та запірної арматури.

Не допускати одночасного проведення усіх технологічних операцій, що пов'язані з випусканням природного газу в атмосферу та супроводжуються неорганізованими викидами.

Дотримуватися технологічного регламенту, слідкувати за навантаженням устаткування.