

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Відомості щодо суб'єкта господарювання.

Повне найменування юридичної особи: Товариство з обмеженою відповідальністю "Стрийнафтогаз"

Скорочене найменування юридичної особи: ТОВ "Стрийнафтогаз"

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ: 39454684

Місцезнаходження юридичної особи: Львівська область, Стрийський район, Стрийська ТГ, с. Миртюки, вул. І. Франка, 1

Телефон: +380977294429

Електронна пошта: struinaftogaz@i.ua

Назва промислового майданчика: УПГ "Добрівляни" ТОВ "Стрийнафтогаз"

Місцезнаходження промислового майданчика: 82426, Львівська область, Стрийський район, Стрийська ТГ, с. Добрівляни

ТОВ "Стрийнафтогаз" займається пошуком, розвідкою та геологічним вивченням нафтогазоносних ділянок, розробкою надр та добуванням корисних копалин, бурінням та експлуатацією свердловин-дублерів та нових свердловин, будівництвом та експлуатацією установок по підготовці газу (КВЕД: 06.20 Добування природного газу).

Діяльність, яка здійснюється на промайданчику УПГ "Добрівляни" ТОВ "Стрийнафтогаз" належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають проходженню процедури оцінки впливу на довкілля у відповідності з пунктом 4 частини третьої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

ТОВ "Стрийнафтогаз" отримало висновки з оцінки впливу на довкілля щодо планованої діяльності: "Встановлення адсорбційної установки осушки газу та компресованого газоперекачувального агрегату на УПГ "Добрівляни" Добрівлянського ГКР Стрийського району Львівської області" №03.02-20196263949/2 від 17.04.2020 р.

Виробнича структура об'єкта/промислового майданчика.

Промайданчик установки підготовки газу "Добрівляни" (далі УПГ "Добрівляни") ТОВ "Стрийнафтогаз" розташований за адресою: Львівська область, Стрийський район, Стрийська ТГ, с. Добрівляни.

УПГ "Добрівляни" ТОВ "Стрийнафтогаз" призначена для підготовки газу Добрівлянського газового родовища шляхом очистки від механічних домішок та крапельної вологи, компримування газу до 2,5 МПа, осушування і подачі його в магістральний газопровід "Іваники – Пукеничі".

На промайданчику УПГ Добрівляни ТОВ "Стрийнафтогаз" розташовано:

- вхідна газорозподільча гребінка;
- замірна сепараційна установка;
- установка осушки газу (2 шт.);
- газовий компресор;
- вузол переключення потоків;
- вузол комерційного обліку газу;
- ємності для зберігання метанолу (2 шт.);
- підземна дренажна ємність (5 шт.);
- операторна;
- вагончик для персоналу;
- складське приміщення;
- будівля збору даних;
- факельний сепаратор;
- фреонова холодильна установка;
- дизель генератор аварійного енергопостачання (2 шт.).

Технологічна схема виробництва

Газ зі свердловин індивідуальними газопроводами-шлейфами поступає на вхідну гребінку, де відбувається збір і регулювання тиску газу. Для запобігання гідратуутворень передбачено подачу метанолу від метанольного бачка, який розміщений біля вхідної гребінки. Для аварійного скидання тиску газу з вхідної гребінки запроектовано скидну свічку, яка виведена за межі майданчику. Для зберігання метанолу передбачено наземну (робочу) ємність, об'ємом 10 м³; та підземну (резервну) ємність, об'ємом 5 м³.

Після регулювання тиску на газозбірній гребінці, газ подається у вхідні сепаратори, де проходить вловлення крапельної вологи та механічних домішок. Вловлена сепараторами супутня пластова вода (СПВ) передавлюється тиском газу у підземні ємності ЄП. Кожна ємність обладнана продувочною свічкою для розгазування СПВ та попередження виливу СПВ на рель'єф. Вивіз СПВ відбувається автоцистерною з насосом.

Після сепарації газ подається до газового компресора, де компримується до тиску 2,5 МПа. Компримований газ подається на фреонову холодильну установку для зниження температури газу до необхідного рівня. При низьких температурах відбувається конденсація водяних парів, що значно покращує якість газу та запобігає утворенню конденсату в трубопроводах. Для скиду надлишкового тиску газу охолоджуюча установка обладнана скидним запобіжним клапаном (СППК), який автоматично стравлює газ на скидну свічку.

Охолоджений природний газ подається на установки осушки газу (2 шт.). Після проходження через установки осушки газ має необхідну точку роси по воді, що унеможливує випадання конденсату при подальшому транспортуванні.

Осушений природний газ подається в магістральний газопровід "Іваники – Пукеничі".

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті / промислового майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск, шт.
1	Підготовлений природний газ	67757 тис. м ³

Матеріальні баланси в розрізі виробничого процесу чи окремої операції

Вхід			Вихід		
Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Найменування	Одиниця виміру	Кількість
Видобутий природний газ	тис. м ³	67757	Підготовлений природний газ	тис. м ³	67757

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта / промислового майданчика

Згідно переліку виробничих та технологічних процесів, виробництва на ТОВ "Стрийнафтогаз" віднесені до:

- 1. Енергетика
 - 1.А Спалювання (допоміжний)
 - 1.А.4 Мале горіння
 - 1.А.4.а-Комерційний сектор / 020105 Стаціонарні двигуни
 - 1.В Неконтрольовані викиди від палива (основний)
 - 1.В.2.б – Природний газ / 050201 – Діяльність на суші
- 6. Інші джерела (допоміжний)
 - 6.А Інші

На майданчику ТОВ "Стрийнафтогаз" розташовано 7 джерел викиду забруднюючих речовин в атмосферу (6 джерел – неорганізовані та 1 джерело –організоване).

Житлова забудова розташована в західному напрямку на віддалі 1280 м від найближчого джерела викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря (джерело №4 свіча метанольної ємності).

Розміщення джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу подано на карті-схемі підприємства.

Рельєф місцевості – рівнинний, не підтоплюється поверхневими водами.

Автомобільні дороги та під'їзди до території майданчику з твердим покриттям.

Утворення забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу, відбувається на всіх технологічних ділянках.

На території ТОВ "Стрийнафтогаз" розташовані такі джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферу:

- Дизель генератор аварійного енергопостачання (джерело №№1, 20). Для забезпечення потреб в енергопостачанні при планових чи аварійних відключеннях електричних мереж, використовується:

- дизель генератор аварійного енергопостачання ДГА-18, номінальною потужністю 18 кВт. Відвід димових газів здійснюється через димову трубу, висотою над рівнем землі 2,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм.
- Дизель генератор аварійного енергопостачання Fogo FDG330SS, номінальною потужністю 264 кВт. Відвід димових газів здійснюється через димову трубу, висотою над рівнем землі 2,5 м та внутрішнім діаметром 120 мм.

Під час спалювання дизпалива в двигунах дизель генераторів в атмосферне повітря виділяються: азоту діоксид, сірки діоксид, оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, а також парникові гази (діоксид вуглецю, оксид діазоту, метан, неметанові леткі органічні сполуки (вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉)), які згідно спільного листа Мінпаливенерго України, Мінкоресурсів України та Державної податкової адміністрації України від 13.12.2002р. № 05/15-1215/11.12.02 10825/16/3-8/10072/5/11-1316 "Про взаємовідносини сторін у процесі регулювання забруднення атмосферного повітря" – не нормуються.

Робота дизель-генераторів передбачена лише у випадку відключення електричних мереж.

- Свіча продувки сепараторів і установки осушки газу №2 (джерело №2). Під час продувки сепараторів та установки осушки газу №2 в атмосферне повітря через продувочну свічку, висотою над рівнем землі 5,0 м та внутрішнім діаметром 80 мм виділяється природний газ (в перерахунку на метан).
- Свіча продувки свердловин і шлейфів (джерело №3). Під час продувки свердловин і шлейфів в атмосферне повітря через продувочну свічку, висотою над рівнем землі 5,0 м та внутрішнім діаметром 80 мм виділяється природний газ (в перерахунку на метан).
- Свічі метанольних ємностей (джерело №№4, 5). Для зберігання метанолу використовується:
 - наземна ємність, об'ємом 10 м³, обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 5,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №4);
 - підземна резервна ємність, об'ємом 5 м³, обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №5);
- Під час заповнення ємностей метанолом в атмосферне повітря через продувочні свічки виділяється природний газ (в перерахунку на метан) і пари спирту метилового (метанолу).
- Свічі підземних ємностей (джерело №№6-9, 16). Для виведення і збору супутньої пластової води (СПВ) з технологічного обладнання передбачено:
 - підземна ємність ЄП-1, об'ємом 10 м³. Ємність обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №6);
 - підземна ємність ЄП-2, об'ємом 55 м³. Ємність обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №7);
 - підземна ємність ЄП-3, об'ємом 25 м³. Ємність обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №8);
 - підземна ємність ЄП-4, об'ємом 55 м³. Ємність обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №9);
 - підземна ємність ЄП-4, об'ємом 2,4 м³. Ємність обладнана продувочною свічкою, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №16).

Під час передавлювання пластової води з технологічного обладнання в ємності в атмосферне повітря через продувочні свічки виділяється природний газ (в перерахунку на метан).

- Свіча СППК установки осушки газу №1 (джерело №10). Для скиду надлишкового тиску з установки осушки газу №1 встановлено запобіжний скидний клапан (СППК), який

автоматично стравлює газ на скидну свічу, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 25 мм. В атмосферне повітря виділяється природний газ (в перерахунку на метан).

- Свічі вузла компримованого обліку газу (джерело №№11, 12). Для стравлювання газу з вузла компримованого обліку газу передбачено дві свічі, висотою над рівнем землі 3,5 м та внутрішнім діаметром 25 мм кожна. В атмосферне повітря виділяється природний газ (в перерахунку на метан).
- Свіча СППК ємності холодоносія (джерело №13). Для охолодження газу використовується фреонова охолоджуюча установка. Для скиду надлишкового тиску газу установка обладнана запобіжним скидним клапаном (СППК), який автоматично стравлює газ на скидну свічу, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм. В атмосферне повітря виділяється природний газ (в перерахунку на метан).
- Свічі газоперекачувального агрегату (джерело №№14, 15). Для компримування газу використовується газоперекачувальний агрегат (ГПА). Для стравлювання газу з першої ступені ГПА використовується свіча, висотою над рівнем землі 5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №14). Для стравлювання газу з другої ступені ГПА використовується свіча, висотою над рівнем землі 5 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №15). В атмосферне повітря виділяється природний газ (в перерахунку на метан).
- Резервуари дизпалива (джерело №№17-19). Для зберігання дизпалива для заправки дизель генераторів аварійного енергопостачання використовується:
 - наземний резервуар, об'ємом 5 м³. Резервуар обладнаний дихальним клапаном, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №17).
 - наземний резервуар, об'ємом 4 м³. Резервуар обладнаний дихальним клапаном, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №18).
 - наземний резервуар, об'ємом 5 м³. Резервуар обладнаний дихальним клапаном, висотою над рівнем землі 4,0 м та внутрішнім діаметром 50 мм (джерело №19).
 Під час зберігання дизпалива в резервуарах в атмосферне повітря через дихальні клапани виділяються неметанові леткі органічні сполуки (вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉).

Значення проєктної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, баланс часу роботи устаткування

Добування природного газу	
Проектна виробнича потужність	75500 тис. м ³ /рік
Фактична виробнича потужність	67757 тис. м ³ /рік
Продуктивність технологічного устаткування	75500 тис. м ³ /рік
Режим роботи устаткування	цілорічний
Баланс часу роботи устаткування	8760 год/рік
Аварійне електропостачання	
Проектна виробнича потужність	282 кВт
Фактична виробнича потужність	256 кВт
Продуктивність технологічного устаткування	282 кВт
Режим роботи устаткування	Аварійний
Баланс часу роботи устаткування	-

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування, зміна показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проєктними показниками

Технологічне устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний термін амортизації	Дата проведення останньої реконструкції або модернізації	Зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проєктними показниками

1	2	3	4	1
Дизель генератор аварійного енергопостачання ДГА-18	2017 р.	15 р.	2025 р.	Змін показників продуктивності устаткування немає
Майданчик сепараторів	2017 р.	25 р.	-	-
Наземна ємність з метанолом	2017 р.	25 р.	-	-
Підземна ємність з метанолом	2017 р.	25 р.	-	-
Підземна ємність ЄП-1	2017 р.	25 р.	-	-
Підземна ємність ЄП-2	2018 р.	25 р.	-	-
Підземна ємність ЄП-3	2019 р.	25 р.	-	-
Підземна ємність ЄП-4	2019 р.	25 р.	-	-
Газовий компресор	2019 р.	15 р.	-	-
Дизель генератор аварійного енергопостачання Fogo FDG330SS	2020 р.	15 р.	-	-
Холодильна установка	2022 р.	10 р.	-	-
Підземна ємність ЄП-5	2019 р.	25 р.	-	-
Резервуар дизпалива (3 шт.)	2023 р.	25 р.	-	-

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	06000	Оксид вуглецю	0,00715	0,00715	1,5
2	07000	Вуглецю діоксид	13,3518	13,3518	500
3	12000	Метан	7,2489	7,2489	10
4	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,00042	0,00042	3
5	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,1588	0,1588	1
6	04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,00045	0,00045	0,1
7	05001	Сірки діоксид	0,0165	0,0165	1,5
8	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉)	0,0122	0,0122	1,5
9	11036	Спирт метиловий	0,00011	0,00011	0,9
Усього для об'єкта/промислового майданчика			20,7963	20,7963	
<i>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</i>					
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	0,0072	0,0072	1,5
2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,00042	0,00042	3
3	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,1588	0,1588	1
4	05001	Сірки діоксид	0,0165	0,0165	1,5
Усього			0,1829	0,1829	
<i>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</i>					
1	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉)	0,0122	0,0122	1,5
2	11036	Спирт метиловий	0,00011	0,00011	0,9
Усього			0,0123	0,0123	
<i>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта/промислового майданчика</i>					
1	12000	Метан	7,2489	7,2489	10
2	04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,00045	0,00045	0,1
Усього			7,2493	7,2493	
<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	07000	Вуглецю діоксид	13,3518	13,3518	500
Усього			13,3518	13,3518	

Характеристика устаткування очистки газів.

Таблиця 6.4.

Но- мер дже- рела ви- киду	Наймену- вання ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Сту- пень очи- щення	Назва та тип уста- новки очис- тки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Сту- пінь очи- щення газу
		CAS N/CAS	код	найменування			об`ємна витрата газопи- лового потoku	масова концент- рація	масова витрата	об`ємна витрата газопи- лового потoku	масова концент- рація	масова витрата	
							м ³ /с	мг/м ³	г/с	м ³ /с	мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Джерел обладнаних стаціонарними пилогазоочистними установками на які поширюються "Правила технічної експлуатації установок очистки газу" (Наказ Мінприроди України №52 від 06.02.2009р.) немає.

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

Таблиця 6.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	Найменування	
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,007
07000	Вуглецю діоксид	13,352
12000	Метан	7,249
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки, волокна)	0,000
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,159
04002	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,000
05001	Сірки діоксид	0,017
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉)	0,012
11036	Спирт метиловий	0,000
Усього для підприємства:		20,796

Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Таблиця 6.8

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
Код	Найменування	
Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування: Природний газ / діяльність на суші		
код		1.B.2.b / 050201
1	2	3
12000	Метан	7,248
11036	Спирт метиловий	0,000
Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)		7,248
Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування: Комерційний сектор / Стаціонарні двигуни		
код		1.A.4.a / 020105
1	2	3
06000	Оксид вуглецю	0,007
07000	Вуглецю діоксид	13,352
12000	Метан	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	0,000
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,159
04002	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000
05001	Сірки діоксид	0,017
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (в перерахунку на Вуглеводні граничні C12-C19)	0,009

Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)		13,545
Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування: Інші джерела		
код		6. А
Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
1	2	3
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (в перерахунку на Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉)	0,003
Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)		0,003

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1.

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

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва: УПГ "Добрівляни" ТОВ "Стрийнафтогаз" відноситься до підприємств третьої групи, тому заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва – не розроблялись.

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

Таблиця 9.1

Номер джерела викиду на генплані	
Місце розташування джерела викиду	
Максимальна витрата викиду, м ³ /с	
Висота викиду, м	

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5

Стационарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря УПГ "Добрівляни" ТОВ "Стрийнафтогаз", з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування (основні джерела) – відсутні.

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

Таблиця 9.2

Номери джерел викидів:	1	Дизель генератор аварійного енергопостачання ДГА-18
------------------------	---	---

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	Від дати видачі дозволу

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

Оксид вуглецю	0,034966	Від дати видачі дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,004966	Від дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001966	Від дати видачі дозволу

Номери джерел викидів:

20

Дизель генератор аварійного енергопостачання Fogo FDG330SS

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	Від дати видачі дозволу

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

Оксид вуглецю	0,273377	Від дати видачі дозволу
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,042580	Від дати видачі дозволу
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,017471	Від дати видачі дозволу

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди.

1. Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

1.1. До викидів забруднюючих речовин

1.1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище бути не повинно.

1.1.2. При плануванні на підприємстві заходів по будівництву (реконструкції, модернізації), введення нових потужностей виробництва, встановленні пилогазоочисних установок, а

також заміни обладнання, установок, технологічних ліній підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

- 1.1.3. Суб'єкт господарювання щороку подає до дозвільного органу – управлінню екології та природних ресурсів Волинської обласної державної адміністрації звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до Порядку подання та розміщення звіту суб'єкта господарювання про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням установлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 №58.
- 1.2. До технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)
 - 1.2.1. До технологічного процесу
 - 1.2.1.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити виконання робіт на об'єкті таким чином, щоб викиди забруднюючих речовин в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.
 - 1.2.1.2. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити дотримання техпроцесу в частині що пов'язана із виділенням та надходженням забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Будь-які відхилення (зміна техрегламенту, сировини, палива, умов технологічного процесу) дозволяються тільки за умови забезпечення не перевищення граничнодопустимих викидів.
 - 1.2.1.3. У разі зміни параметрів джерел викидів, їх кількості, кількісного та якісного складу забруднюючих речовин, впровадження заходів щодо скорочення викидів до зазначеного дозволу на викиди вносяться зміни з отриманням нового дозволу на викиди.
 - 1.2.1.4. Експлуатація технологічного обладнання повинна здійснюватися згідно технологічного процесу та дотриманні техніки безпеки.
 - 1.2.1.5. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів (технологічний регламент). Використовувати сировину та матеріали відповідно ДСТУ, ТУ та сертифікатів якостей і т.п., з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.
 - 1.2.2. До обладнання та споруд
 - 1.2.2.1. Вести контроль за технічним станом обладнання, проводити технічний огляд та контроль за станом вентсистем та герметичністю обладнання, своєчасно ліквідувати несправності.
 - 1.2.2.2. При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.
 - 1.2.2.3. Експлуатація технологічного обладнання в виробничих приміщеннях підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці.
 - 1.2.2.4. Для попередження здійснення наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря технологічні процеси роботи обладнання повинні проводитися згідно технологічних інструкцій.
 - 1.2.3. До очистки газопилового потоку
 - 1.2.3.1. Вимоги не встановлюються. Пилогазоочисне обладнання не передбачено.
2. Умови до виробничого контролю
 - 2.1. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів викидів
 - 2.1.1. Щорічно проводити виробничий контроль уповноваженими вимірювальними лабораторіями на стаціонарних джерелах викидів.

- 2.1.2. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел суб'єкта господарювання, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі зони впливу.
- 2.1.3. Вести щоденний облік часу роботи стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу.
- 2.1.4. Використовувати методики вимірювань та засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та метрологічну діяльність, для визначення параметрів газопилового потоку і концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та викидах організованих стаціонарних джерел.
- 2.1.5. Обладнати місця відбору проб організованих стаціонарних джерел викидів для вимірювання параметрів газопилового потоку з метою здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів та умов дозволу на викиди згідно вимог КНД "Відбір проб промислових викидів" 211.2.3.063-98; ДСТУ 8725:2017; ДСТУ 8812:2018.
- 2.1.6. Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу на викиди повинні тлумачитися наступним чином:
- (а) 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 граничнодопустимі величини дозволених викидів;
 - (б) результати вимірювань масової концентрації забруднюючої величини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за 20 хвилинний 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;
 - (в) граничнодопустима 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;
 - (г) для всіх інших параметрів жоден із середніх показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.
- 2.1.7. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу (далі – ГДК) встановлені в дозволі на викиди, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:
У випадку газів (окрім продуктів спалювання):
температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).
У випадку газоподібних продуктів спалювання:
а) температура: 273К, тиск: 101,3 кПа сухий газ;
б) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.
- 2.1.8. Дотримуватися нормативної санітарно-захисної зони (далі – СЗЗ) розміром 1000м згідно додатку №4 Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин (клас І. Б., п. 3 Підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу та станціями дотиску газу, що розміщуються на їх території) до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених Наказом МОЗ України від 19.06.1996 №173, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 24.07.1996 за №379/1404 (розділ «Відомості щодо СЗЗ» документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для отримання дозволу на викиди).
- 2.1.9. Концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених

місць, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 14.01.2020 №52, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 10.02.2020 за №156/34439.

3. Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових викидів

3.1. Вимоги до неорганізованих викидів

3.1.1. Вимоги не встановлюються. неорганізовані джерела відсутні.

3.2. Вимоги до залпових викидів

3.2.1. Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 1

№	Забруднююча речовина			Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/рік	Тривалість викиду, сек	Річна величина залпових викидів, т/рік	Методика визначення показника
	CAS N/CAS	код	найменування		г/сек	кг/год				
2	74-82-8	12000	Метан	-	1,848004	6,6528	48	60	6,3867	Розрахунково-балансовий
3	74-82-8	12000	Метан	-	2,116793	7,6205	1	300	0,7620	Розрахунково-балансовий
4	74-82-8	12000	Метан	-	1,492995	5,3748	2	180	0,0036	Розрахунково-балансовий
	67-56-1	11036	Спирт метиловий	-	0,000310	0,0011			0,000037	Розрахунково-балансовий
5	74-82-8	12000	Метан	-	1,221870	4,3987	2	180	0,0029	Розрахунково-балансовий
	67-56-1	11036	Спирт метиловий	-	0,000292	0,0011			0,000035	Розрахунково-балансовий
6	74-82-8	12000	Метан	-	0,030417	0,1095	365	10	0,0133	Розрахунково-балансовий
7	74-82-8	12000	Метан	-	0,121700	0,4381	365	10	0,0533	Розрахунково-балансовий
8	74-82-8	12000	Метан	-	0,060800	0,2189	365	10	0,0266	Розрахунково-балансовий
9	74-82-8	12000	Метан	-	0,121700	0,4381	365	10	0,0533	Розрахунково-балансовий
10	74-82-8	12000	Метан	-	0,231000	0,8316	1	10	0,0028	Розрахунково-балансовий
11	74-82-8	12000	Метан	-	0,206600	0,7438	1	30	0,0074	Розрахунково-балансовий
12	74-82-8	12000	Метан	-	0,206600	0,7438	1	30	0,0074	Розрахунково-балансовий

13	74-82-8	12000	Ме- тан	-	0,752700	2,7097	3	5	0,0135	Розрахун- ково-бала- нсовий
14	74-82-8	12000	Ме- тан	-	0,872200	3,1399	2	10	0,0209	Розрахун- ково-бала- нсовий
15	74-82-8	12000	Ме- тан	-	0,902700	3,2497	2	10	0,0217	Розрахун- ково-бала- нсовий
16	74-82-8	12000	Ме- тан	-	0,012200	0,0439	365	10	0,0053	Розрахун- ково-бала- нсовий

Залпові викиди від джерел №№2-16 не повинні перевищувати 3-х кратне значення встановлених у таблиці 1 граничнодопустимих викидів.

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

4. Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

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

4.1.1. Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до Управління, Державної екологічної інспекції у Волинській області та до Головного управління Держпродспоживслужби у Волинській області, як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу на викиди;

(б) будь-яка аварія, що 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.

4.1.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 4.1.1 даної умови. В повідомленні, яке надається управлінню, Державній екологічній інспекції у Волинській області та до Головного управління Держпродспоживслужби у Волинській області, 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 утворення відходів.

4.2. Інформування та підготовка персоналу

4.3. Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію та підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

4.4. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності до положення департаменту, Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Державної екологічної інспекції у Волинській області та Головного управління Держпродспоживслужби у Волинській області була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

5. Обов'язки та відповідальність за дотримання вимог та умов дозволу на викиди, екологічного податку

5.1. За дотримання вимог та умов дозволу на викиди

- 5.1.1. Суб'єкт господарювання зобов'язаний здійснювати організаційно-господарські, технічні та інші заходи щодо забезпечення виконання вимог, передбачених нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря, дозволами на викиди забруднюючих речовин тощо відповідно до ст. 10 розділу III Закону України "Про охорону атмосферного повітря" та нормативно-правовими актами в галузі охорони атмосферного повітря.
- 5.1.2. При невиконанні вимог, передбачених даним дозволом на викиди, суб'єкт господарювання несе відповідальність згідно ст. 78 Кодексу України про адміністративні правопорушення.
- 5.2. За сплату екологічного податку
 - 5.2.1. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати екологічний податок відповідно до вимог ст. ст. 9.1.5, 14.1.57, 243 Податкового Кодексу України.
 - 5.2.2. Неподання або несвоєчасне подання податкової звітності або невиконання вимог щодо внесення змін до податкової звітності суб'єкт господарювання несе відповідальність згідно ст. 120 Податкового Кодексу України.