

**Повідомлення про наміри отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в
атмосферне повітря стаціонарними джерелами
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІОГАЗ-УКРАЇНА»
Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ 36835907**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» (скорочене найменування ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА») повідомляє про наміри отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для Біогазового енергетичного комплексу.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 69600, Україна, Запорізька обл., місто Запоріжжя, Північне шосе, будинок, 4, кімната, 302, телефон (061) 286-87-70, електронна пошта biogaz_ua@ukr.net.

Місцезнаходження об'єкта/ промислового майданчика: 69013, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Базова 10-Д.

Мета отримання дозволу на викиди: отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкта / промислового майданчика.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» підлягає оцінці впливу на довкілля: Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» передбачає перелік видів господарської діяльності, які в обов'язковому порядку мають провести оцінку впливу на довкілля та отримати висновок відповідно до статі 3 частини другої і третьої. Біогазовий енергетичний комплекс ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» введений в експлуатацію в 2018р. Матеріали ОВНС до проекту «Нове будівництво біогазового енергетичного комплексу потужністю 4,232МВт в м. Запоріжжі», що є складовою частиною проектної документації, розглянуто та затверджено експертною організацією ТОВ «Експертиза МВК» (м. Київ), реєстровий №16077 від 30.08.2018р. Загальна встановлена потужність електрогенеруючого обладнання 3,174МВт. В якості палива для роботи агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L для виробництва електроенергії використовується біогаз, що збирається з тілу полігону. Біогаз, не є відходом, а є так називаемим «звалищним газом» - це газ, який утворюється при мікробіологічному розкладанні метановим бродінням біомаси (органічних побутових твердих і рідких відходів) на полігоні. Безпосередньо, операції управління відходами не здійснюється. В 2025 році агрегат-контейнери JGC 320 GS-L.L №1 та №2 були підключенні до мереж газопостачання природного газу і на разі можуть в якості палива використовувати і біогаз і природний газ. Також відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017р. №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»: 1⁻¹) будівництва повітряних ліній електропередачі напругою 220кВ і більше та підстанцій напругою 330кВ і більше у період воєнного стану, а також розміщення у період воєнного стану мобільних генеруючих /газотурбінних установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання в межах земельних ділянок, на яких розташовані об'єкти газотранспортної системи, на підставі технічних умов приєднання до газотранспортної системи в порядку, встановленому Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 р. №2493; 1⁻²) будівництва та/або розміщення у період воєнного стану газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів (потужністю від 1МВт та більше), а також пов'язаних з ними мереж електро-, тепло-, газо-, водопостачання, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання. Аналізуючи першу та другу категорію видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, господарська діяльність Біогазового енергетичного комплексу ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА», не підлягає оцінці впливу на довкілля. Розроблений звіт по інвентаризації викидів, зареєстрований Департаментом екології та природних ресурсів Запорізької обласної

державної адміністрації листом від 13.12.2019р. №2015/02.1-22/04.1 ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» має діючий дозвіл №2310137500-3016 від 17.02.2020р.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» є учасником українського ринку відновлюваної енергетики з 2018р. в ролі незалежного виробника з відновлюваних джерел енергії. Утворена електроенергія по існуючим мережам ПАТ «Запоріжжяобленерго» подається споживачам. На території ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» встановлений Біогазовий енергетичний комплекс, що складається з трьох агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L, кожен з яких обладнаний чотирьохтактним газовим двигуном внутрішнього спалювання LEANOX та генератором типу PE 734 E; 1500д. свердловин для добування біогазу, що споруджені буровим способом, розміщуються безпосередньо на території полігону твердих побутових відходів №1 м. Запоріжжя (ТПВ №1). В якості палива для роботи агрегат-контейнерів використовується біогаз, що збирається з тілу полігону. Безпосередньо, операції управління відходами не здійснюється. В 2025 році агрегат-контейнери №1 та №2 були підключенні до мереж газопостачання природного газу і на разі можуть в якості палива використовувати і біогаз і природний газ. Робота на тому чи іншому паливі здійснюється неодноразово. Згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996р. №173, Біогазовий енергетичний комплекс не відноситься до жодної з категорій, представлених в додатках, його діяльність розглядається як потужність для виробництва електроенергії, що утворюється за рахунок спалювання палива (біогазу або природного газу) в установці. Санітарно-захисна зона (СЗЗ) для установок спалювання палива, відповідно до ДСП №173, визначається на основі розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, які містяться в продуктах спалювання палива (за картами розсіювання). Найближчі індивідуальні житлові забудови розташовані з південно-західної сторони на відстані 500м - ОБСЛУГОВУЮЧИЙ САДОВО-ГОРОДНІЙ КООПЕРАТИВ «ЕЛЕКТРИК-2007». Аналіз розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показав, що створювані максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин в заданій точці (у частках ГДК максимально разової для населених місць) не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи - 1,0ГДК. Загальна кількість джерел викидів забруднюючих речовин на які отримується дозвіл - бод.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Орієнтовний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами складає 31141,114т/рік або 154,896т/рік без урахування парникових газів. Основні забруднюючі речовини, що будуть потрапляти в атмосферне повітря від джерел викидів - оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, оксид вуглецю тощо.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання: Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не передбачаються.

Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання: Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» гарантує при здійсненні своєї діяльності дотримуватись вимог та нормативів природоохоронного та санітарного законодавства.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря встановлюються відповідно до законодавства.

Адреса держадміністрації з питань охорони навколишнього природного середовища, до якої можуть надсилатися зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди: Запорізька обласна військова адміністрація, за адресою: 69107, м. Запоріжжя, пр. Соборний, 164, тел.+38(061)2246381, +38 0800 503 508, e-mail: adm@zoda.gov.ua.

Строки подання зауважень та пропозицій - протягом 30 календарних днів з дати виходу повідомлення.

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІОГАЗ-УКРАЇНА».

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України: 36835907.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 69600, Україна, Запорізька обл., місто Запоріжжя, Північне шосе, будинок, 4, кімната, 302, телефон (061) 286-87-70, електронна пошта biogaz_ua@ukr.net.

Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика: Біогазовий енергетичний комплекс: 69013, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Базова 10-Д.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» підлягає оцінці впливу на довкілля: Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» передбачає перелік видів господарської діяльності, які в обов'язковому порядку мають провести оцінку впливу на довкілля та отримати висновок відповідно до статі 3 частини другої і третьої. Біогазовий енергетичний комплекс ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» введений в експлуатацію в 2018р. Матеріали ОВНС до проекту «Нове будівництво біогазового енергетичного комплексу потужністю 4,232МВт в м. Запоріжжі», що є складовою частиною проектної документації, розглянуто та затверджено експертною організацією ТОВ «Експертиза МВК» (м. Київ), реєстровий №16077 від 30.08.2018р.

Загальна установлена потужність електрогенеруючого обладнання 3,174МВт. В якості палива для роботи агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L для виробництва електроенергії використовується біогаз, що збирається з тілу полігону. Біогаз, не є відходом, а є так називаемим «звалищним газом» - це газ, який утворюється при мікробіологічному розкладанні метановим бродінням біомаси (органічних побутових твердих і рідких відходів) на полігоні. Безпосередньо, операції управління відходами не здійснюється. В 2025 році агрегат-контейнери JGC 320 GS-L.L №1 та №2 були підключенні до мереж газопостачання природного газу і на разі можуть в якості палива використовувати і біогаз і природний газ.

Також відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017р. №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»:

1¹) будівництва повітряних ліній електропередачі напругою 220кВ і більше та підстанцій напругою 330кВ і більше у період воєнного стану, а також розміщення у період воєнного стану мобільних генеруючих /газотурбінних установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання в межах земельних ділянок, на яких розташовані об'єкти газотранспортної системи, на підставі технічних умов приєднання до газотранспортної системи в порядку, встановленому Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 р. №2493;

1²) будівництва та/або розміщення у період воєнного стану газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів (потужністю від 1МВт та більше), а також пов'язаних з ними мереж електро-, тепло-, газо-, водопостачання, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання.

Аналізуючи першу та другу категорію видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, господарська діяльність Біогазового енергетичного комплексу ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА», не підлягає оцінці впливу на довкілля.

Розроблений звіт по інвентаризації викидів, зареєстрований Департаментом екології та природних ресурсів Запорізької обласної державної адміністрації листом від 13.12.2019р. №2015/02.1-22/04.1 ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» має діючий дозвіл №2310137500-3016 від 17.02.2020р.

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

Таблиця 16.1 - Перелік виробництв

№	Код виробництва	Тип процесу	Найменування виробництва та номери джерел викидів
1	1.A.1.a	Основний	Public electricity and heat production (Виробництво електроенергії і тепла загального користування): джерела викидів №№1,2,3
2	1.B.2.c	Допоміжний	Venting and flaring (Продувка і факельне спалювання нафти та газу): джерела викидів №№5,6,7

Опис виробництв:

Біогазовий енергетичний комплекс

Код 1.A.1.a: Public electricity and heat production (Виробництво електроенергії і тепла загального користування).

Біогазовий енергетичний комплекс, складається з трьох агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L (когенераційні установки), компанії GE JENBACHER (Австрія), кожний з яких обладнаний чотирьохтактним газовим двигуном внутрішнього спалювання LEANOX для збідненої газоповітряної суміші та генератором типу PE 734 E, виробництва компанії STAMFORD, що встановлений в сталевому корпусі, а також системами охолодження, додатковим технологічним устаткуванням та різними датчиками контролю. Агрегати сконструйовані компактно, двигун і генератор з'єднані між собою і встановлені еластично на опорній рамі.

Витрата біогазу на один контейнер, при максимальному 100% навантаженні, згідно паспортних даних, складає 661м³/год. Річна витрата біогазу на три агрегат-контейнери становить 17371,08тис.м³/рік (20662,8996т/рік).

Склад газу наведений згідно Результатів аналізу газу ТОВ «Біогаз-Україна» №97/02-151 від 04.05.2018р. виконані Газоаналітичною лабораторією Інституту газу НАН України.

Склад біогазу, %об:

- Метан - 57,24%;
- Сірководень - 0,05%;
- Вуглецю діоксид - 34,32%;
- Азот - 8,39%.

Згідно проекту «Нове будівництво біогазового енергетичного комплексу електричною потужністю 4,232МВт в м. Запоріжжя»:

- нижча теплота згорання біогазу - 4901ккал/м³;
- нижча об'ємна теплота згорання - 20,52МДж/м³.

В якості другого типу палива для агрегат-контейнерів №1 та №2 використовують природний газ. Максимальна його витрата на одну установку складає 350м³/год. Річна витрата природного газу на два агрегат-контейнери становить 6132тис.м³ (4433,4360т/рік). Оскільки теплота згорання природного газу більша за біогаз, то для роботи генератору агрегат-контейнера на 100% максимальному навантаженні, його треба спалити меншу кількість в порівнянні з кількістю біогазу.

Час роботи кожної одиниці обладнання на будь-якому типі палива - по 8760год/рік. Одночасно в роботі можуть знаходитись три агрегат-контейнери.

Продукти спалювання біогазу при роботі агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L №1,2,3 відводяться через три окремі труби, діаметром по 0,38м кожна, та висотою по 5,5м - *джерела №№1, 2, 3.*

Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферне повітря: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, оксид вуглецю, вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, метан, азоту (1) оксид [N2O], вуглецю діоксид.

Продукти спалювання природного газу при роботі агрегат-контейнерів JGC 320 GS-L.L №1 та №2 відводяться через дві окремі труби, діаметром по 0,38м кожна, та висотою по 5,5м - *джерела №№1, 2.*

Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферне повітря: ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, азоту (1) оксид [N₂O], вуглецю діоксид.

Шафовий газорегуляторний пункт (ШГРП)

Код 1.B.2.c: Venting and flaring (Продувка і факельне спалювання нафти та газу).

Шафовий газорегуляторний пункт (ШГРП) призначений для редукування тиску газу з 3,0МПа до 0,2МПа. В ШГРП встановлено регулятор тиску газу Dival-600 MP dn 50, вбудований запобіжний запірний клапан фірми «Pietro Fiorentini» та запобіжний скидний клапан MVS/1 dn25 фірми «MADAS», що забезпечить автоматичне відключення подачі газу при аварійних підвищеннях або зниженнях вхідного тиску від допустимих значень.

В ШГРП передбачена система продувних та скидних трубопроводів, що забезпечують видалення повітря з газопроводів, а також очищення їх внутрішньої порожнини.

Продувка трубопроводу здійснюється через продувочну свічку. Діаметр газопроводу 100мм. Довжина газопроводу на якому здійснюється продувка природного газу становить 0,0056км. Час однієї продувки - 5сек. Кількість продувань - 1раз/рік.

Викиди забруднюючих речовин через свічку продувки, діаметром 0,02м, здійснюються на висоті 4,0м - **джерело №5.**

Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферне повітря: меркаптани (етантіол, етилмеркаптан), метан.

Продувка трубопроводу здійснюється через продувочну свічку. Діаметр газопроводу 150мм. Довжина газопроводу на якому здійснюється продувка природного газу становить 0,0066м. Час однієї продувки - 5сек. Кількість продувань - 1раз/рік.

Викиди забруднюючих речовин через свічку продувки, діаметром 0,02м, здійснюються на висоті 4,0м - **джерело №6.**

Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферне повітря: меркаптани (етантіол, етилмеркаптан), метан.

Продувка трубопроводів здійснюються через скидну свічку. Діаметр газопроводу 150мм. Довжина газопроводу на якому здійснюється скидання природного газу становить 0,0122м. Час однієї продувки - 10сек. Кількість продувань - 1раз/рік.

Викиди забруднюючих речовин через скидну свічку, діаметром 0,025м, здійснюються на висоті 4,0м - **джерело №7.**

Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферне повітря: меркаптани (етантіол, етилмеркаптан), метан.

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

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

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

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	2,02E-05	0,0003
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	20,760	53,466	1,0
3	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,277	0,746	0,1
4	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	9,629	24,798	2,0
5	05001	Сірки діоксид	9,629	24,798	1,5
6	-	Меркаптани (етантіол, етилмеркаптан)	-	3,00E-09	-

7	06000	Оксид вуглецю	2,076	5,346	1,5
8	07000	Вуглецю діоксид	12031,481	30985,113	500
9	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	27,681	71,286	1,5
10	-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	27,681	71,286	-
11	12000	Метан	0,138	0,359	10,0
Усього для об'єкта/промислового майданчика	-	-	12092,042	31141,114	-
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
1	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	20,76	53,466	1,0
2	05001	Сірки діоксид	9,629	24,798	1,5
3	06000	Оксид вуглецю	2,076	5,346	1,5
Усього	-	-	32,465	83,610	-
Перелік небезпечних забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
1	01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	-	2,02E-05	0,0003
Усього	-	-	-	2,02E-05	-
Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика					
1	2	3	4	5	6
1	-	Меркаптани (етантіол, етилмеркаптан)	-	3,00E-09	-
2	-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	27,681	71,286	-
3	12000	Метан	0,138	0,359	10,0
Усього	-	-	27,819	71,645	-
Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
1	2	3	4	5	6
1	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,277	0,746	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	12031,481	30985,113	500
Усього	-	-	12031,758	30985,859	-

Характеристика установок очистки газів, їх технічний стан та ефективність роботи, параметри газопилового потоку складається за формою, наведеною у таблиці 6.4.

Таблиця 6.4. Характеристика установок очистки газів

Но- мер джерела вики- ду	Най- мену- вання ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Сту- пень очи- щен- ня	Назва та тип уста- новки очис- тки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Сту- пін очи- щен- ня газу, %
		CAS № / CAS	код	най- мену- вання			об'єм- на вита- рата газо- пило- вого пото- ку, м³/с	ма- сова кон- цен- тра- ція, мг/м³	ма- сова вита- рата, г/с	об'єм- на вита- рата газо- пило- вого пото- ку, м³/с	ма- сова кон- цен- тра- ція, мг/м³	ма- сова вита- рата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установки очистки газів відсутні													

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика та дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок) наведено у таблицях 6.7, 6.8.

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятьковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	31141,114
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,02E-05
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	53,466
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	7,46E-01
05000	Діоксид та інші сполуки сірки	24,798
05001	Сірки діоксид	24,798
-	Меркаптани (етантіол, етилмеркаптан)	3,00E-09
06000	Оксид вуглецю	5,346
07000	Вуглецю діоксид	30985,113
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	71,286
-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	71,286
12000	Метан	0,359

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Public electricity and heat production (Виробництво електроенергії і тепла загального користування)

код 1.A.1.a

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятьковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	31141,112
01007	Ртуть та її сполуки (у перерахунку на ртуть)	2,02E-05

04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	53,466
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,746
05001	Сірки діоксид	24,798
06000	Оксид вуглецю	5,346
07000	Вуглецю діоксид	30985,113
-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	71,286
12000	Метан	0,357

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування
(установки)

Venting and flaring (Продувка і факельне спалювання нафти та газу)

код 1.B.2.c

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)	0,002
12000	Метан	0,002
-	Меркаптани (етантиол, етилмеркаптан)	3,00E-09

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання) - не передбачаються.

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

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин - заходи не передбачаються.

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не передбачаються					

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва - заходи не передбачаються.

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва не передбачаються					

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря - заходи не передбачаються.

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

<i>Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)</i>	<i>Найменування заходу</i>	<i>Строк виконання заходу</i>	<i>Номер джерела викиду на карті-схемі</i>	<i>Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.</i>	<i>Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік</i>
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не передбачаються					

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан - заходи не передбачаються, так як підприємство не планує припинення діяльності.

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

<i>Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)</i>	<i>Найменування заходу</i>	<i>Строк виконання заходу</i>	<i>Номер джерела викиду на карті-схемі</i>	<i>Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.</i>	<i>Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік</i>
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 не передбачаються					

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря - заходи наведені в таблиці 10.2.

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

<i>Найменування об'єкта підвищеної небезпеки</i>	<i>Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки</i>	<i>Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті</i>	<i>Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта</i>	<i>Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря</i>	<i>Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації</i>	<i>Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації</i>
1	2	3	4	5	6	7
Біогазовий енергетичний комплекс	69013, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Базова 10-Д	Біогаз (горючі (займисті) газу) - маса 786,2595кг, номер категорії за нормативами порогових мас - 1	Горючі (займисті) газу - номер категорії за нормативами порогових мас - 1	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, оксид вуглецю, метан, вуглеводні насичені C12- C19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, азоту (1) оксид [N2O], вуглецю діоксид	Періодичне проведення перевірок кріплення обладнання та трубопроводів. Здійснення ППР згідно графіків. Своєчасна заміна застарілого, зношеного і не відповідаючого нормативам комплектуючих обладнання. Своєчасне проведення перевірки приборів КіпіА. Забезпечення засобами первинного пожежогасіння	Аварійне відключення подачі газу. Аварійна зупинка технологічного газовикористовуючого обладнання. Встановлення оточення у напрямку шлейфа газової хвилі. Застосування засобів первинного пожежогасіння. Оповіщення про аварію згідно схеми ПЛАС

Біогазовий енергетичний комплекс	69013, м. Запоріжжя, Шевченківський район, вул. Базова 10-Д	Природний газ (горючі (займисті) газу) - маса 524,173кг, номер категорії за нормативами порогових мас - 1	Горючі (займисті) газу - номер категорії за нормативами порогових мас - 1	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, азоту (1) оксид [N ₂ O], вуглецю діоксид	Періодичне проведення перевірок кріплення обладнання та трубопроводів. Здійснення ППР згідно графіків. Своєчасна заміна застарілого, зношеного і не відповідаючого нормативам комплектуючих обладнання. Своєчасне проведення перевірки приборів КіпіА. Забезпечення засобами первинного пожежогасіння	Аварійне відключення подачі газу. Аварійна зупинка технологічного газовикористовуючого обладнання. Встановлення оточення у напрямку шлейфа газової хвилі. Застосування засобів первинного пожежогасіння. Оповіщення про аварію згідно схеми ПЛАС
----------------------------------	---	---	---	---	---	--

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах: Заходи з регулювання викидів під час несприятливих метеорологічних умов розроблюються для трьох режимів в залежності від рівня забруднення атмосфери. Запорізький ЦГМ здійснює прогноз метеорологічних умов формування рівнів забруднення для м.Запоріжжя для наступних забруднюючих речовин: пил (в теплий та холодний періоди року), двоокис азоту (в теплий та холодний періоди року), фенол (в теплий та холодний періоди року), а також формальдегід (в теплий період року). Відповідно до РД 52.04.52-85 рекомендується наступне зниження викидів під час настання НМУ: перший режим - 15-20%; другий режим - 20-40%; третій режим - 40-60%.

Розроблення заходів для Біогазового енергетичного комплексу ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» при НМУ можливе лише на І режимі, оскільки на підприємстві є лише джерела викиду, які забезпечують по існуючим мережам ПАТ «Запоріжжяобленерго» електроенергією споживачів - населення та комунальні установи. Агрегат-контейнери JGC 320 GS-L.L із двигуном внутрішнього згорання є засобом для безперебійної подачі електроенергії і працюють постійно. Вимкнення їх або зменшення потужності генераторів під час оголошення режиму НМУ неможливо здійснити, оскільки відбудеться припинення постачання достатньої кількості електроенергії до споживачів.

На час дії НМУ передбачаються заходи І-го режиму щодо регулювання викидів забруднюючих речовин. Заходи І режиму носять організаційно-технічний характер і не вимагають капітальних витрат. Розроблення заходів для II та III режимів НМУ не є доцільним, оскільки неможливо впровадити технологічні заходи.

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
І режим НМУ					
1.А.1	Посилити контроль за точним дотриманням технологічного регламенту. Заборонити продувку та чистку обладнання, газоходів. Організувати вологе прибирання приміщень підприємства, де це допускається правилами техніки безпеки.	На період НМУ І режиму	1, 2, 3	-	-

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

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

<i>Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)</i>	<i>Найменування заходу</i>	<i>Строк виконання заходу</i>	<i>Номер джерела викиду на карті-схемі</i>	<i>Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.</i>	<i>Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік</i>
1	2	3	4	5	6
Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування не передбачаються					

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству (висновки за результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів та розрахунків розсіювання).

Аналізуючи характеристику фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів стаціонарних джерел від Біогазового енергетичного комплексу ТОВ «БІОГАЗ-УКРАЇНА» можна зробити висновок, про відсутність перевищення викидів забруднюючих речовин відповідно до Наказу Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006р. «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел».

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря виконаний з використанням автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ+», рекомендованої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища (вих. №11-6-31 від 16.02.1996р.), що реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що втримуються у викидах підприємств» ОНД-86.

Аналіз розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показав, що створювані максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин в заданій точці на межі найближчих житлових забудов (у частках ГДК максимально разової для населених місць) не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи - 1,0ГДК.