

Інформація про отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для ознайомлення з нею громадськості

Метою розробки документів, що обґрунтовують обсяги викидів, є отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для існуючого об'єкту - Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» площа №4 (пункт обігріву (бойлерна)), за адресою: Одеська область, Ізмаїльський район, м. Ізмаїл, вул. Ізмаїльська, 13.

Перелік і опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування

| № п/п | Код процесу | Найменування процесу |
|-------|-------------|--|
| 1 | 120103 | Непромислові установки для спалювання. Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Установки для спалювання <50 МВт (котлоагрегати). |
| 2 | 120105 | Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах. Стаціонарні двигуни (бензогенератор). |

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

На площадки №4 (пункт обігріву (бойлерна)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» розташовані: бензогенератор, паливовикористовуюче обладнання (опалення пункту обігріву-бойлерної).

Джерелами виділення забруднюючих речовин в атмосферу на площадки №4 (пункт обігріву (бойлерна)) являються: бензогенератор марки «Форте» FG3800, який працює на рідкому паливі, паливовикористовуюче обладнання, що працює на твердому паливі (опалення).

Пункт обігріву (бойлерна): Одеська обл., Ізмаїльський р-н, м. Ізмаїл, вул. Ізмаїльська, 13.

Бензогенератор

В разі аварійного відключення електроенергії для поновлення роботи вмикається бензогенератор марки «Форте» FG3800, потужністю 2,8 кВт, при роботі якого в атмосферу надходять забруднюючі речовини, які виділяються в процесі згорання рідкого палива – бензин (джерело викиду №0001). Час роботи – 800 год/рік. Річна витрата палива складає – 0,759 т/рік. Відвід продуктів згорання від бензогенератора здійснюється в вихлопну трубу Ø 0,02 м та висотою 0,25 м.

Обладнання для опалення приміщення бойлерної

Для опалення приміщення бойлерної встановлена піч «буржуйка», що працює на твердому паливі – відходи деревини (джерело викиду №0002). Час роботи – 3624 год/рік. Річна витрата палива при роботі печі складає – 8,95 т/рік. Відвід продуктів згорання від печі здійснюється в димову трубу Ø 0,127 м та висотою 6,5 м.

Бензогенератор

1. Бензогенератор марки «Форте» FG3800 – джерело №0001.

Потужність бензогенератора – 2.8 кВт.

ККД бензогенератора складає – 90%.

Річна витрата бензина складає – 0.759 т/рік.

Час роботи бензогенератора – 800 год/рік.

Навантаження обладнання – 80%.

Обладнання для опалення приміщення бойлерної

2. Піч «буржуйка» – джерело №0002.

Паливом для печі є відходи деревини.

Річна витрата відходів деревини – 8.95 т/рік.

Час роботи – 3624 год/рік.

Навантаження обладнання – 100%.

Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції.

Відомості щодо сировину та інших допоміжних матеріалів, напівфабрикатів, продукції, що випускає підприємством, використанні палива для виробництва тепла, пари й електроенергії представлені у таблицях 1, 2.

Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції.

Таблиця 1

| № п/п | Сировина, допоміжні матеріали | Призначення | Умови зберігання | Річний об'єм використання, т/рік | Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства |
|----------|-------------------------------|-------------|------------------|----------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Відсутні | | | | | |

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

Таблиця 2

| Вид палива | Річне використання | Зміст сірки, % | Зміст золи, % | Калорійність, Ккал/кг кал/м3 | Напрямок використання | | | | | | | | |
|---------------------------------|--------------------|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|-------------------|------|-------------------------------------|-------------------|------|---|
| | | | | | Техно лог. потре би | Транс порт (внутр ішній) | Виробництво електроенергії, квт. годин/рік | | | Виробництво пари і тепла, Гкал./рік | | | |
| | | | | | | | Усього | На власні потреби | Інше | Усього | На власні потреби | Інше | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| Мазут (т) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Газойль (л) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Природний газ (м ³) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стиснутий газ (м ³) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вугілля (т) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дизельне паливо(т) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Бензин (т) | 0.759 | 0.01 | - | 10600 | - | - | 2240 | 2240 | - | - | - | - | - |
| Відходи деревини(т) | 8.95 | - | 0.7 | 3500 | - | - | - | - | - | 0.04 | 0.04 | - | - |
| Дрова (т) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Горф (т) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Інше значення | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Види та обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел

Відповідно до переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.01 р. №1598 та переліком забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік (додаток №1 до «Інструкції про порядок і критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються а атмосферне повітря» затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 №177) для площадки №4 (пункт обігріву (бойлерна)) КП «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго», визначаються:

- перелік найбільш поширених забруднюючих речовин і їх обсяги, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин і їх обсяги, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню і по яких здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин і їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкту;
- перелік забруднюючих речовин і їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць.

Інформація представлена у таблиці, яка складена на підставі звіту про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин в атмосферу для площадки №4 (пункт обігріву (бойлерна)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго».

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

Таблиця

| № п/п | Код ЗР (згідно /1/) | Код ЗР | Найменування забруднюючої речовини | Фактичний обсяг викидів, т/рік | Потенційний обсяг викидів, т/рік | Порогові значення потенційних викидів, т/рік |
|---|---------------------|-------------|--|--------------------------------|----------------------------------|--|
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 03000 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.: | 0.031 | 0.031 | 3.0 |
| 1.1 | 03001 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм | 0.0004 | 0.0004 | 1.0 |
| 1.2 | 03002 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше | 0.0001 | 0.0001 | 0.5 |
| 2 | 04000 | | Сполуки азоту, усього у т.ч.: | 0.0465 | 0.0465 | |
| 2.1 | 04001 | 301 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂]) | 0.046 | 0.046 | 1.0 |
| 2.2 | 04002 | - | Азоту (1) оксид [N ₂ O] | 0.0005 | 0.0005 | 0.1 |
| 3 | 05000 | | Діоксид та інші сполуки сірки | | | |
| 3.1 | 05001 | 330 | Сірки діоксид | 0.0001 | 0.0001 | 1.5 |
| 4 | 06000 | 337 | Оксид вуглецю | 0.022 | 0.022 | 1.5 |
| 5 | 11000 | | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), усього у т.ч.: | 0.002 | 0.002 | 1.5 |
| 5.1 | - | 2754 | Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ | 0.002 | 0.002 | - |
| 6 | 07000 | - | Вуглецю діоксид | 13.845 | 13.845 | 500 |
| 7 | 12000 | - | Метан | 0.0006 | 0.0006 | 10.0 |
| Усього по підприємству: | | | | 13.947 | 13.947 | |
| Усього по підприємству (крім вуглецю діоксиду): | | | | 0.102 | 0.102 | |
| Найбільш поширені забруднюючі речовини | | | | | | |
| 1 | 03000 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), усього, у т.ч.: | 0.031 | 0.031 | 3.0 |
| 1.1 | 03001 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм і менше 10 мкм | 0.0004 | 0.0004 | 1.0 |
| 1.2 | 03002 | 2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше | 0.0001 | 0.0001 | 0.5 |
| 2 | 04000 | | Сполуки азоту: | | | |
| 2.1 | 04001 | 301 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+ NO ₂]) | 0.046 | 0.046 | 1.0 |
| 3 | 05000 | | Діоксид та інші сполуки сірки: | | | |
| 3.1 | 05001 | 330 | Сірки діоксид | 0.0001 | 0.0001 | 1.5 |
| 4 | 06000 | 337 | Оксид вуглецю | 0.022 | 0.022 | 1.5 |
| Усього по підприємству: | | | | 0.099 | 0.099 | |
| Небезпечні забруднюючі речовини - відсутні | | | | | | |
| Усього по підприємству: | | | | 0 | 0 | |
| Інші забруднюючі речовини присутні у викидах об'єкту | | | | | | |
| 1 | 11000 | | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), усього у т.ч.: | 0.002 | 0.002 | 1.5 |
| 1.1 | - | 2754 | Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ | 0.002 | 0.002 | - |
| 2 | 12000 | - | Метан | 0.0006 | 0.0006 | 10.0 |
| Усього по підприємству: | | | | 0.003 | 0.003 | |
| Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць | | | | | | |
| 1 | 04000 | | Сполуки азоту: | | | |
| 1.1 | 04002 | - | Азоту (1) оксид [N ₂ O] | 0.0005 | 0.0005 | 0.1 |

| № п/п | Код ЗР (згідно /1/) | Код ЗР | Найменування забруднюючої речовини | Фактичний обсяг викидів, т/рік | Потенційний обсяг викидів, т/рік | Порогові значення потенційних викидів, т/рік |
|--------------------------------|---------------------|--------|------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|--|
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | 07000 | - | Вуглецю діоксид | 13.845 | 13.845 | 500 |
| Усього по підприємству: | | | | 13.845 | 13.845 | |

Критерієм взяття на державний облік об'єктів, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря являються об'єкти в яких:

- якщо в викидах об'єкту присутня хоча б одна забруднююча речовина (або група речовин), потенційний викид якої рівний або перевищує величину, зазначену в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік;
- види та обсяги забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря - за умови, що обсяг потенційних викидів рівний або перевищує порогові значення за окремою речовиною або групою речовин, наведених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік.

Як видно з таблиці, перевищення граничних значень потенційних викидів не спостерігається.

Т.ч., площадка №4 (пункт обігріву (бойлерна)) Комунального підприємства «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго» відноситься до об'єктів 3-ї групи по ступені впливу на забруднення атмосферного повітря й не підлягає постановки на державний облік.

Пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферу стаціонарними джерелами

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

Основні стаціонарні джерела викидів на підприємстві відсутні.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, віднесених до інших джерел викидів.

Пропозиції щодо дозволених обсягах викидів забруднюючих речовин, віднесених до інших джерел представлені в таблиці.

Номера джерел викидів на карті-схемі:

№0002 – Пункт обігріву (бойлерна). Піч «буржуйка» (димова труба).

Таблиця

| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³ | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³ | Термін досягнення затвердженого значення |
|---|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом | 150 | 150 | 2023 р. |

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

№0002

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.002
- Оксид вуглецю – 0.006

№0001 – Пункт обігріву (бойлерна). Бензогенератор «Форте» FG3800 (вихлопна труба).

- Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0.0002
- Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки – 0.0001
- Оксид вуглецю – 0.0009

Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди

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

1.1 Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 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 розрахункової санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови.

1.3 Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.4 При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

1.5 Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції України на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

До технологічного процесу:

- Оператор (КП «Теплові мережі Ізмаїлтеплокомуненерго») повинен забезпечувати, щоб всі роботи на об'єкті робилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не приводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

- Оператор повинен забезпечити суворе дотримання техпроцесу в частині, що пов'язана із можливим виділенням та надходженням забруднюючих речовин у атмосферне повітря.

- Технологічні процеси повинні відповідати сучасному науково-технічному рівню і мінімізувати вплив підприємства на довкілля.

До обладнання та споруд:

- Технологічне устаткування повинне утримуватися в технічному справному стані. Необхідно проводити щорічне обстеження та огляд устаткування з метою визначення можливості його подальшого використання.

- Експлуатація технологічного обладнання повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці та техніці безпеки при ввімкненій вентиляції, що унеможливує імовірне виникнення нештатних ситуацій.

- Для зменшення втрат сировини, матеріалів, паливно-енергетичних ресурсів чи теплової енергії та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

- Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях.

- Забезпечити використання виключно справного технологічного обладнання.

- Забезпечити обладнання необхідною запірною арматурою і контрольно-вимірювальними приладами, встановленими в місцях, зручних для обслуговування та провадження заходів контролю.

- Роботу технологічного устаткування у форсованому режимі заборонено.

- При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

– Проводити регулювання ДВЗ бензогенератора «Форте» FG3800 не рідше, ніж 1 раз у рік. Використання високоякісного бензину при обкатуванні та роботі бензогенератора (дж. №0001).

– В печі «буржуйка» (дж. №0002) в якості палива використовувати лише відходи деревини.

До очистки газопилового потоку:

Умови не встановлюються.

Умова 2. Виробничий контроль.

Умови не встановлюються

Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.

– Оператор (суб'єкт господарювання) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіального органу Державної екологічної інспекції України як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;

- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

– У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

– Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіальному органу Державної екологічної інспекції України, 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.

– Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.

– Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

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