

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 13275

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "КРИВОРІЖТЕПЛОМЕРЕЖА"
03342184

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають
відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 50000, Дніпропетровська обл., місто Кривий Ріг, пров.Цісик Квітки, будинок 9
380674963569

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачаються заходи з енергозбереження, реконструкція котельні
та приєднання до інженерних мереж за адресою: вул. Телевізійна, 3Н, м. Кривий Ріг,
Дніпропетровська обл.

Технічна альтернатива 1.

Проектом передбачається будівництво нової будівлі котельні на місці розташування виведеної
з експлуатації старої котельні Акціонерного товариства "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ТА
ПРОЕКТНИЙ ІНСТИТУТ ПО ЗБАГАЧЕННЮ ТА АГЛОМЕРАЦІЇ РУД ЧОРНИХ МЕТАЛІВ
"МЕХАНОБРЧОРМЕТ" (далі - АТ "НДПІ "МЕХАНОБРЧОРМЕТ"), без зміни геометричних розмірів
котельні в плані, зі встановленням у котельні 4-х водогрійних котлів загальною тепловою
потужністю 80,94 МВт (69,6 Гкал/год). Тепловою схемою котельні передбачається підключення

котлового контуру до теплової мережі по "двоконтурній незалежній схемі" через чотири пластинчаті теплообмінники, котловий контур та система теплопостачання підживлюються пом'якшеною водою від установки пом'якшення води. Для підвищення ККД котлів на котлах виробником передбачені інтегровані економайзери. Проектом реконструкції котельні передбачено «погодозалежний графік роботи» по відпуску тепла, клас ефективності регулювання «С» за ДСТУ Б А.2.2-8:2010 «Проектування. Розділ «Енергоефективність» у складі проектної документації об'єктів». Для забезпечення безперервного теплопостачання споживачів передбачена робота двох котлів на дизельному паливі в якості резервного, подача якого буде здійснюватися від пересувної приймальної ємності - автоцистерни. Постійне зберігання палива на території котельні не передбачається. подача холодної води на котельню передбачається від двох незалежних введів міських мереж водопостачання. На кожному ввіді води в котельню (окрім вузлів комерційного обліку води на зовнішніх водопроводах) встановлюються лічильники води типу СВТУ 10М. Для електропостачання котельні передбачається спорудження окремо розташованої закритої комплектної трансформаторної підстанції 6/0,4 кВ (далі ЗКТП). ЗКТП передбачається 3-х трансформаторною зі встановленням двох силових трансформаторів із литою ізоляцією та примусовим повітряним охолодженням типу ТСЗЛУ-1600/6-У 3 6/0,4 Д/Ун -11. Для роботи котельні в літньому режимі передбачається окремий трансформатор із литою ізоляцією та природним повітряним охолодженням типу ТСЗЛУ-100/6- У3 6/0,4 Д/ Ун-11. Комерційний облік електроенергії передбачається на стороні 6 кВ за допомогою лічильників типу АСЕ 700. Технічний облік електроенергії, що споживається електроприймачами, підключеними до ТП виконується на вводах 0,4 кВ силових трансформаторів за допомогою лічильників електроенергії трансформаторного включення марки NIK 2307 AR TT.1200.MC.1 1. Електропостачання котельні здійснюється по II категорії надійності. Котельня, що проектується, передбачена для потреб теплозабезпечення систем опалення, та вентиляції споживачів м. Кривий Ріг. Режим роботи котельні - цілий рік. Згідно проекту планованою діяльністю передбачається створення 13 робочих місць.

Технічна альтернатива 2.

У якості технічної альтернативи розглядається встановлення всіх чотирьох котлів із комбінованими палинками "газ - дизельне паливо" Weishaupt тип WKGL80/3-A, ZM-NR(NOx-Reduz. Таким чином всі чотири котли у разі аварійного відключення газопостачання зможуть працювати на альтернативному виді палива - дизельному.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Криворізька міська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг .

Реконструкція котельні та території об'єкту передбачається в межах території виведеної з експлуатації котельні Акціонерного товариства "НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ТА ПРОЕКТНИЙ ІНСТИТУТ ПО ЗБАГАЧЕННЮ ТА АГЛОМЕРАЦІЇ РУД ЧОРНИХ МЕТАЛІВ "МЕХАНОБРЧОРМЕТ" КПТМ «Криворіжтепломережа» по вул. Телевізійна, 3Н у м. Кривий Ріг. Даний об'єкт розташований у промисловій зоні у південній частині м. Кривий Ріг. Площа земельної ділянки 2,3496 га. Кадастровий номер земельної ділянки 1211000000:03:154:0009. 11.04 Для розміщення

та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води). Перебуває у постійному користуванні КПТМ «Криворіжтепломережа».

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Кривий Ріг .

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки планована діяльність передбачає заходи з енергозбереження, реконструкцію котельні та приєднання її до інженерних мереж на базі існуючого об'єкта – виведеної з експлуатації котельні АТ "НДПІ "МЕХАНОБРЧОРМЕТ" та інженерних мереж даної котельні. Здійснення планованої діяльності передбачається в межах земельної ділянки з відповідним цільовим призначенням. Потреба у додатковому відведенні землі відсутня.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Диверсифікації ризиків, пов'язаних із ушкодженням у наслідок ворожих атак об'єктів інфраструктури, підвищення енергоефективності тепломереж міста Кривий Ріг, створення нових робочих місць.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Передбачається встановлення в котельні 4-х водогрійних жаротрубних котлів типу BOSCH-UNIMAT, тип UT-M 64 (20235 кВт з економайзером ЕКО 6), 10 бар, з газовими пальниками Weishaupt типу WKG80/3-A, ZM-NR (NOx-Reduz.) DN125 на котлах K1.1 та K1.2 та комбінованими пальниками "газ - дизельне паливо") Weishaupt тип WKGL80/3-A, ZM-NR(NOx-Reduz.), DN125 на котлах K1.3 та K1.4. Розрахункова продуктивність котельні (з урахуванням власних потреб) 78,2 МВт. Встановлена потужність котельні 80,94 МВт. Виробництво теплової енергії - 152359,6 МВт/рік. Відпуск теплової енергії споживачам - 134841,7 МВт/рік. Кількість годин використання встановленої потужності - 1882 год/рік. Витрата природного газу (при калорійності газу 8000 ккал/м³ та ККД котла 95,9 %) - 17075,82 тис.м³/рік. Витрата умовного палива - 19515,22 тис.т.у.п./рік. Витрата електричної енергії - 5273640 кВт-год. Витрата води - 194,872 м³/рік. Скид в каналізацію - 5,149 тис.м³/рік. Приведене максимальне навантаження на систему опалення та вентиляції 58,5 Гкал/год (68 МВт). Втрати тепла в теплових мережах (12%) - 7 Гкал/год (8,2 МВт). Витрати на підігрів води в котельні (ВПУ), (1%) - 0,6 Гкал/год (0,7 МВт). Витрати на потреби паливного господарства, (0,5 %) - 0,3 Гкал/год (0,3 МВт). Споживання дизельного палива котлами з пальниками Weishaupt тип WKGL80/3-A, ZM-NR (NOx-Reduz.), DN125; B_{max}.дп. = 1594 кг/год (по паспорту котла при номінальному навантаженні 21112 кВт для дизельного палива); B_{min}.дп. = 241,6 кг/год (по паспорту комбінованого пальника при мінімальній тепловій потужності пальника 3200 кВт на дизельному паливі), ККД котла з економайзером середній $\eta_{K1} = 0,957$. Основні показники встановлюваного електроустаткування: напруга мережі ~380/220В, 50Гц; розрахункова електрична потужність $P_p = 1364$ кВт; за ступенем надійності електропостачання електроприймачі відносяться до I категорії. Для відведення димових газів котлів запроектовано чотири димові труби Ø 1100×3 мм, висотою 30,45 м. Площа ділянки в межах забудови - 3575 м². Площа забудови - 1036,56 м². Планована діяльність КПТМ «Криворіжтепломережа» належить до 1 категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно пункту 2 частини 2 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року згідно пунктів: 2) теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з

експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження); п. 22 розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-21 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законі України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону атмосферного повітря», «Про відходи», наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел», наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України 22.10.2008 № 541 «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин і теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт». Екологічні обмеження: 1. При експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства. 2. Викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності до його Умов) та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи. 3. Забір води для потреб підприємства та відведення стічних вод повинні здійснюватися відповідно до законодавства. 4. Відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватися суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, згідно попередньо укладених договорів. 5. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі найближчої житлової забудови та межі санітарно-захисної зони. 6. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, захисту земель від забруднення. Санітарні обмеження: 1. Експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; 2. Дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96). 3. Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ та найближчої житлової забудови. Інші обмеження: 1. Дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Згідно ДСП-173 Державних санітарних правил планування й забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 р. № 173, котельня не має класу небезпеки і не потребує організації СЗЗ. Найменша відстань від будівлі котельні до школи - 173,9 м, до готелю «Дружба» - 322 м, житлової забудови - 157 м.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п.3.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Проведення інженерно-геологічних та геодезичних вишукувань у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації повинні забезпечувати раціональне використання ґрунту, повинні бути передбачені заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п.3.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: - на клімат і мікроклімат: вплив не передбачається. - на атмосферне повітря: проєктованими джерелами утворення забруднюючих речовин є процеси спалювання природного газу та дизельного палива в котлах, процеси експлуатації, ремонту та обслуговування газопроводів. Під час виконання будівельно-монтажних робіт передбачається тимчасовий вплив на атмосферне повітря при здійсненні земляних, фарбувальних, зварювальних робіт, роботі спеціалізованої техніки. Перевищень граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не очікується. - геологічне середовище: вплив не передбачається. - земельні ресурси, ґрунти: тимчасовий допустимий вплив під час проведення земляних робіт. - водні ресурси: в результаті здійснення планованої діяльності передбачається витрата води на виробничі та господарсько-побутові потреби котельні, а також скидання у каналізацію стічних вод нормативної якості. Скидання забруднених стічних вод у підземні горизонти та поверхневі водні об'єкти не передбачається. - рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: вплив не передбачається. - навколишнє соціальне середовище (населення): позитивний вплив – створення нових робочих місць, зростання енергоефективності тепломереж міста. - техногенне середовище – негативного впливу на цивільно-житлові та промислові об'єкти, наземні та підземні споруди, а також на соціальну організацію території (включаючи зони рекреації та культурні ландшафти) не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, див. п.3.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів,

які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”).

Перша категорія

2 Теплові електростанції Теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження);"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД, розробляється у відповідності із ст. 6 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” № 2059-VIII від 23 травня 2017 року з урахуванням «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затверджених Наказом Міндовкілля від 15.03.2021 р. № 193.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на виконання будівельних робіт згідно ст. 37 Закону України «Про регулювання

містобудівної діяльності».

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України , вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035, OVD@mer.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, заступник директора департаменту – начальника відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}