

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 20898

(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 ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
"ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" 33126849

(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, 21021, Вінницька обл., Вінницький р-н, місто Вінниця, вул.600-річчя, будинок 13
380677661826

(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.

Нове будівництво блочно-модульних когенераційних станцій №3, №4 (загальною потужністю 5
МВт) по вул. 600-річчя, 13 в м. Вінниця.

Технічна альтернатива 1.

Планованою діяльністю передбачається нове будівництво на виробничому майданчику
блочно-модульних когенераційних станцій № 3, № 4 з метою генерації електричної енергії разом з
тепловою енергією для власного споживання та забезпечення стабільності енергопостачання
діючого підприємства - комунальної котельні КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго». На
виробничому майданчику знаходяться дві котельні: з котлами ПТВМ та з котлами КВГМ.
Загальна теплова потужність працюючої котельні становить 120 Гкал/год (139,56 МВт)
Приєднана потужність споживачів - 92,28 Гкал/год для потреб централізованого опалення і ГВП.
В основній котельні розташовано 2 котла типу ПТВМ-30М-2 та 2 котла типу ПТВМ-30М-4. В
роботі не більше 3-х котлів одночасно. Друга котельня знаходиться в технологічному резерві. На

впровадження планованої діяльності не відбудеться.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Будівництво блочно-модульних когенераційних станцій №3, №4 на території КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго» сприятиме безперебійному функціонуванню системи теплопостачання у періоди пікових навантажень, аварійних ситуацій та в умовах нестабільної подачі електроенергії. Власна генерація електричної енергії дозволить знизити залежність котельні від зовнішніх джерел електропостачання, що особливо важливо в умовах можливих перебоїв в енергосистемі. Дотримання екологічних та санітарно-епідеміологічних нормативів та запроектовані природоохоронні заходи забезпечать мінімальний залишковий рівень впливу планованої діяльності на умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення.

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

Планованою діяльністю передбачається нове будівництво двох блочно-модульних когенераційних станцій, загальною потужністю 5 МВт (електрична потужність - 5,072 МВт, теплова потужність - 5,636 МВт), для забезпечення безперебійного теплопостачання споживачів та стабільного енергопостачання діючого підприємства - комунальної котельні КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго». До складу нового будівництва входять дві модульні когенераційні установки в контейнерному виконанні на базі двигуна JENBACHER JMC 420 GS-N.L, електричною потужністю 2,536 МВт, тепловою потужністю 2,818 МВт кожна, в комплекті з котлом-утилізатором та двома градирнями для аварійного охолодження двигунів, інше допоміжне обладнання. Для забезпечення маловідходності виробництва теплової енергії передбачено застосування як основного палива природного газу та максимальна автоматизація процесу спалювання в двигунах КГУ. Річне споживання палива когенераційними установками становитиме становить 10303,48 тис. м³. Принцип дії когенераційної установки на базі газопоршневого двигуна полягає в 01наступному: механічним джерелом вироблення електричної енергії є первинний привід, який обертає ротор електрогенератора: газопоршневого двигуна у даному випадку. Теплова енергія надходить за рахунок утилізації теплових втрат (утилізація тепла охолоджуючої рідини, мастила, стиснутої газоповітряної суміші відхідних газів тощо) первинного приводного двигуна. Ззовні приміщення контейнера двигуна передбачено місця для встановлення системи аварійного повітряного охолодження, що поставляється в комплекті. Все надлишкове тепло що виділяється комплексом когенераційної установки при виробництві електроенергії, утилізується та передається в теплові мережі КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго». Конструкцією котла-утилізатора передбачається використання тепла відхідних димових газів від двигуна внутрішнього згорання для підігріву проміжного теплоносія. В теплопункті передбачено встановлення пластинчастих теплообмінників для розділення контурів обладнання та мережних насосів. Для виключення замерзання мережі технологічного теплопостачання передбачено заповнення внутрішнього контуру установки 30-35 %-ним розчином гліколю. Підживлення водяної системи здійснюється хімічно-очищеною водою від існуючої системи водопідготовки існуючої котельні. Облік технологічних параметрів котла-утилізатора здійснюється за допомогою вузла обліку. Теплова схема оснащена необхідними контрольно-вимірювальними приладами, засобами автоматизації та регулювання. Відведення димових газів здійснюється через димові труби висотою 12,1 м діаметром 500 мм. Передбачено влаштування систем аварійного спорожнення технологічних контурів когенераційної установки (розчину гліколю, гарячої води, конденсату з газоходів, відпрацьованого мастила). Підключення інженерних мереж об'єкта планованої діяльності (газопостачання, електропостачання, теплопостачання, водопостачання, водовідведення) здійснюється до існуючих внутрішньомайданчикових мереж підприємства. Режим роботи підприємства - цілодобовий по змінному графіку роботи.

котельні встановлені два котла КВГМ-50, які можуть використовуватись в критичних випадках при серйозних аваріях на основному джерелі теплопостачання (виведена в резерв і законсервована). Теплова потужність котельні 100 Гкал/год (116,3 МВт). Котельні використовується для централізованого теплопостачання та з'єднується з споживачами за допомогою теплових мереж, ЦТП та ГТП. На виробничому майданчику розташовані КГУ №1 і №2, електричною потужністю по 1,498 МВт кожна. Розташовані на території також допоміжні підрозділи з обладнанням: цех ремонтно-будівельний із столяркою, гараж, дільниця автоматизації, диспетчеризації та зв'язку енергогосподарства з просочуванням та сушкою електродвигунів, пости різки та зварювання, адміністративна будівля. В рамках планованої діяльності передбачається: - встановлення двох когенераційних установок (КГУ) № 3, № 4 контейнерного типу, в комплекті з водогрійним котлом-утилізатором, двома градирнями для аварійного охолодження двигунів та іншим допоміжним обладнанням. Паливом для КГУ слугує природний газ; - підключення КГУ до існуючих інженерних мереж підприємства. Загальна теплова потужність теплоенергетичного обладнання з урахуванням існуючого та проектного обладнання складе - 264,5 МВт.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи розглядається варіант встановлення 3-х когенераційних газопоршневих установок загальною потужністю 6 МВт для виробництва теплової та електричної енергії в комплекті з водогрійним котлом-утилізатором, трьома градирнями для аварійного охолодження двигунів та іншим допоміжним обладнанням, підключення КГУ до існуючих інженерних мереж підприємства. Паливом для КГУ слугує природний газ.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Вінницька обл. Вінницький р-н Вінниця вул. 600-річчя, будинок 13.

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Вінницька міська територіальна громада Вінницької області (м. Вінниця), Якушинецька сільська територіальна громада (с. Зарванці, с. Якушинці, с. Березина), Агрономічна сільська територіальна громада (с. Агрономічне).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Вінницька обл. Вінницький р-н Вінниця вул. 600-річчя, будинок 13.

Здійснення нового будівництва блочно-модульних когенераційних станцій №3, №4 передбачено за адресою: Вінницька обл., Вінницька міська територіальна громада, м. Вінниця, вул. 600-річчя, будинок 13, на земельній ділянці з кадастровим номером 0510100000:02:045:0107, загальною площею 3,1388 га. Цільове призначення земельної ділянки: 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). Категорія земель - землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення. Форма власності - комунальна.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Вінницька обл. Вінницький р-н Вінниця вул. 600-річчя, будинок 13.

Здійснення планованої діяльності передбачається на території діючого підприємства, тому територіальна альтернатива 2 не розглядається. Розширення території підприємства в процесі

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з законодавством України, а також згідно технічних умов та містобудівних умов та обмежень, включаючи дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних і територіальних та інших обмежень згідно з діючими нормативними документами. Обмеженнями для планованої діяльності також будуть: - дотримання нормативів гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та рівнів акустичного, електромагнітного, інфразвукового впливу; - не допускати забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод під час проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкту; - дотримання законодавчих вимог обмеження впливу на тваринний та рослинний світ для збереження біорізноманіття; недопустимість погіршення середовищ існування та умов розмноження представників фауни; запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них; - дотримання обмежень, встановлених для об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини та їх охоронних зон у відповідності до Законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»; - дотримання обмежень, які встановлені в ЗУ «Про природно-заповідний фонд та чинним законодавством для об'єктів природно-заповідного фонду, екологічної мережі, Смарагдової мережі. - дотримання вимог законодавства в сфері управління з відходами. Відходи, що утворюватимуться в процесі проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації, повинні передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно попередньо укладених договорів з метою їх подальшого відновлення або видалення; - виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; - дотримання вимог Правил пожежної безпеки в Україні; - створення нормативних умов праці на всіх робочих місцях. Суб'єкт господарювання бере на себе зобов'язання дотримання вимог чинного природоохоронного та санітарного законодавства при проведенні будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також забезпечення ресурсозберігаючих, охоронних, захисних, відновлювальних та інших заходів щодо умов безпечної експлуатації об'єкту. При дотриманні зазначених вимог вплив на навколишнє середовище мінімальний і додаткових екологічних обмежень не потребує.

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження аналогічні, що й за технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

- дотримання розмірів санітарно-захисної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на її межі; - дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами; - дотримання обмежень, визначених Водним та Земельним кодексами України; - дотримання меж земельної ділянки, наданої у користування, у відповідності з вимогами чинного законодавства.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається (див. п.3).

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

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчика під проєктоване обладнання з дотриманням нормативних розривів до існуючих інженерних комунікацій та споруд. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне

використання ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення планованої діяльності планується в межах існуючого підприємства. В період проведення планованої діяльності повинні забезпечуватись захисні, охоронні та компенсаційні заходи. Територія підприємства упорядкована та має достатній рівень інженерного забезпечення для дотримання нормальних умов функціонування, площадка забезпечена основними під'їздами та виїздами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається (див. п. 3).

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

щодо технічної альтернативи 1.

На стадії будівництва: - на повітряне середовище - викиди забруднюючих речовин при роботі двигунів внутрішнього згорання автомобілів та будівельної техніки, при проведенні земляних, зварювальних та фарбувальних робіт. При цьому викиди матимуть контрольований короткостроковий характер, концентрації забруднюючих речовин в повітрі не перевищуватимуть рівнів ГДК. - на клімат та мікроклімат - вплив не передбачається; - на водне середовище - водопостачання та водовідведення від існуючих централізованих мереж підприємства. Скидання стічних вод у підземні та поверхневі водні об'єкти не здійснюватиметься. - утворення відходів - будівельні та побутові відходи, що утворюватимуться під час проведення будівельно-монтажних робіт, підлягають передачі суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами; - на ґрунти - вплив на ґрунтовий покрив відбудеться під час здійснення земляних робіт при улаштуванні підземних частин споруд. Після закінчення усіх будівельних робіт передбачений благоустрій території. Забруднення ґрунту при дотриманні технології спорудження виробничого майданчика не очікується. Потенційним джерелом забруднення ґрунтів можуть бути випадкові проливи паливо-мастильних матеріалів. Для ліквідації аварійних проливів нафтопродуктів будуть застосовані адсорбенти. - на техногенне середовище - вплив не передбачається; - на соціальне середовище - вплив не передбачається; - на рослинний та тваринний світ - з огляду на характер запланованих робіт, впливу на місцеву фауну та флору не очікується. На стадії експлуатації: - на повітряне середовище - викиди забруднюючих речовин при спалюванні природного газу в КГУ, обслуговуванні та ремонті газопроводів. Перевищень граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони підприємства та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не очікується. - на клімат та мікроклімат - опосередкований вплив за рахунок викидів парникових газів при спалюванні природного газу в КГУ, обслуговуванні та ремонті газопроводів. - на водне середовище - водопостачання об'єкта планованої діяльності здійснюватиметься від існуючих внутрішньомайданчикових мереж підприємства. Джерелом водопостачання підприємства є міська мережа водопроводу. Підживлення системи теплопостачання передбачено хімічно-очищеною водою від системи водопідготовки існуючої котельні і додаткових обсягів не потребує. Відведення дренажних стоків та нейтралізованого конденсату передбачено у внутрішньомайданчикову мережу виробничої каналізації з подальшим відведенням до міської каналізаційної мережі за існуючою схемою. Територія підприємства забезпечена мережею дощової каналізації. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від

планованої діяльності не передбачається. - утворення відходів - негативний вплив не передбачається. Тимчасове накопичення відходів на майданчику підприємства та наступна їх передача суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами для подальшого відновлення або видалення здійснюється у відповідності з Законом України «Про управління відходами». - на ґрунти - забруднення ґрунту можливе лише за умов виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру (аварій, порушень правил безпеки працівниками, виходу з ладу обладнання тощо) або природних катаклізмів. Для ліквідації аварійних проливів нафтопродуктів будуть застосовані адсорбенти. - на техногенне середовище - вплив не передбачається; - на соціальне середовище - планова діяльність не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище. - на рослинний та тваринний світ - не передбачається. Природоохоронні об'єкти в зоні впливу підприємства відсутні.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Здійснення планованої діяльності в межах існуючої земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

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 оцінки впливу на довкілля, для планованої діяльності передбачається відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (ст. 6), Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля», з урахуванням «Загальних методичних рекомендацій

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 можливості 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

Інтегрований довкіллевий дозвіл,

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

що видається Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства 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 економіки, довкілля та сільського господарства України, 01008, м. Київ, вул. М. Грушевського, 12/2, ovd@me.gov.ua, (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, Головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки Романенко Юлія Сергіївна.

(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}