

(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 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

ПОЛТАВСЬКЕ ОБЛАСНЕ КОМУНАЛЬНЕ ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОГОГО ГОСПОДАРСТВА «ПОЛТАВАТЕПЛОЕНЕРГО»

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові

Код ЄДРПОУ 03338030

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, 36008, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Комарова, будинок 2-А.
контактний номер телефону: +38 (0532) 510-401, факс +38 (0532) 510-475.
e-mail: kanc@pte.poltava.ua

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планованою діяльністю передбачається нове будівництво теплової електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, а саме «Будівництво котельні по просп. Свободи, 8 в м. Кременчуці Полтавської області».

Технічна альтернатива 1

Планована діяльність будівництва котельні призначена для забезпечення споживачів центральної частини м. Кременчук теплом та гарячою водою. Навантаження на котельню за даними замовника складає з урахуванням втрат в тепломережах 10% в зимовий період 71500 кВт, в тому числі ГВП max = 13200 кВт, влітку ГВП max = 22000 кВт.

Передбачено встановлення трьох водогрійних котлів:

- котел Vitomax D-HW фірми "Viessmann" потужністю 38000 кВт із вмонтованим економайзером теплопродуктивністю 1500кВт.
- котел Vitomax HW M94 фірми "Viessmann" потужністю 19200 кВт із вмонтованим економайзером ECO-SPI-5 теплопродуктивністю 799кВт.
- котел "Unimat UT-L 64", фірми "Bosch" потужністю 19200 кВт із вмонтованим економайзером ECO-7 теплопродуктивністю 738,62кВт.

Встановлена теплопродуктивність котельні складає: $Q = 76,4 \text{ МВт} = 66,04 \text{ Гкал/год}$

Паливо для котельні - природний газ теплотворною здатністю 8050 ккал/м³, резервне паливо не передбачається.

Водопостачання котельні здійснюється з мережі міського водопроводу з тиском води на вході - 2,8/3,3 кгс/см². Якість води - питна. Відпуск води проводиться цілодобово.

По надійності теплопостачання котельня відноситься до II категорії.

Схема теплопостачання: закрыта, двотрубна, з незалежним підключенням із відпусткою тепла споживачам через теплообмінники. Підключення ГВП здійснюється через ЦТП.

Проектом передбачено два контури циркуляції теплоносія: внутрішній та зовнішній. Внутрішній контур працює в температурному режимі 115/80°C. Зовнішній-105/70°C з тиском до 1МПа.

У проєктованій будівлі котельні розміщуються котли, теплообмінники, мережеві насоси внутрішнього та зовнішнього контурів, підживлювальні насоси, двоступінчаста установка пом'якшення води та інш. Поза котельнею проєктом передбачається ємність об'ємом V=50м³ для запасу сировини.

Відведення димових газів від котлів здійснюється в димові труби від кожного котла окрема труба з нержавіючої сталі, теплоізолювані мінераловатним утеплювачем.

З урахуванням технологічної схеми теплопостачання подача води в тепломережу здійснюється залежно від

температури зовнішнього повітря з автоматичним плавним регулюванням температури мережної води за допомогою триходового клапана. Для захисту котлів від низькотемпературної корозії та підвищення температури на вході в котел передбачені триходові клапани або насоси підмішування.

Мережеві насоси внутрішнього контуру встановлюються по одному біля кожного котла.

Для компенсації теплових розширень води в тепломережі внутрішнього контуру передбачено встановлення мембранних розширювальних баків, загальним об'ємом 4000л.

Мережеві насоси зовнішнього контуру в кількості 4 шт. розраховані на паралельну роботу трьох насосів взимку для забезпечення потреб споживачів в теплі і ГВП, один насос в резерві та на роботу одного мережевого насосу влітку для забезпечення потреб ГВП.

Для поповнення витоків передбачено встановлення двох баків запасу підживлювальної хімічищеної води $V=20\text{м}^3$, від котрих підключені три підживлювальні насоси. У звичайному режимі працює один насос. При аварії на тепломережах передбачається робота всіх насосів з живленням сирого водою з міського водопроводу в обхід баків запасу.

Для зниження жорсткості вихідної води, що подається на підживлення, в котельні проектується водопідготовча установка, яка дозволяє запобігти утворенню накипі в трубах котлів і трубопроводах системи опалення.

В якості водопідготовчої установки обрано автоматизовану систему пом'якшення води фірми Ecosoft включно з хімічною деаерацією підживлювальної води.

Передбачена система дренажних напірних та безнапірних трубопроводів від котлів та існуючого обладнання в проектований охолоджувальний колодязь з наступним скиданням у міську мережу господарсько-побутової каналізації.

Для обліку та реєстрації кількості теплової енергії передбачено 2х-каналний теплотічильник. На технологічних трубопроводах встановлені лічильники підживлювальної води, сирого води з імпульсними виходами для дистанційної передачі.

Технічна альтернатива 2

Використання в якості палива вугілля. Але природний газ є екологічно чистішим видом палива, оскільки під час його згоряння виділяються речовини, які є менш шкідливі, ніж ті, що утворюються при згорянні кам'яного вугілля.

Враховуючи те, що проєктована котельня планується до розміщення в центральній частині міста, то стан атмосферного повітря погіршиться і необхідно встановлення дорогого очисного енерговикористовуваного обладнання, відведення додаткових земельних ділянок під очисне обладнання, склади вугілля і золи (шлаку).

Порівняння розглянутих варіантів свідчить про те, що технічна альтернатива 1 є оптимальною і доцільною. Далі запланована діяльність розглядається для технічної альтернативи 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Будівництво котельні по просп. Свободи, 8 в м. Кременчук, Полтавської області передбачається на існуючій земельній ділянці площею 1,143598 га. Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії. На даній земельній ділянці розташовані виробничі потужності ТЕЦ.

Додаткового відведення земельної ділянки під об'єкти планованої діяльності не вимагається.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядалася у зв'язку з тим, що провадження планованої діяльності планується у межах існуючої земельної ділянки, яка перебуває у власності Полтавське обласне Комунальне Виробниче Підприємство Теплового Господарства «ПОЛТАВАТЕПЛОЕНЕРГО».

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Реалізація планованої діяльності дозволить забезпечити споживачів центральної частини м. Кременчук теплом та гарячою водою, створення додаткових робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

Потреба в ресурсах при провадженні планованої діяльності:

- земельних – 1,143598 га;

Сировинних:

- витрати електроенергії – 4489,1 тис. кВт/рік;

- витрати природного газу – 8333,0 м³/год;

- трудових -вирішує проєктувальник.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

- дотримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки;
- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;
- по акустичному впливу – допустимі рівні шуму;
- по ґрунту, поверхневим та підземним водам – відсутність на них безпосереднього впливу;
- по загальним санітарним нормам – санітарні розриви при забудові котельні.

щодо технічної альтернативи 2 – аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

- дотримання погоджених та орендованих меж території для будівництва щодо територіальної альтернативи 2 – не розглядається .

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

щодо технічної альтернативи 1

еколого-інженерна підготовка території не передбачається

щодо технічної альтернативи 2

не розглядається

щодо територіальної альтернативи 1

територіальні обмеження визначені містобудівними умовами та обмеженнями, інженерно-транспортною та промисловою структурою (забудовою), яка склалася на території планованої діяльності та поряд з нею

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1

- клімат і мікроклімат – не очікується;
- повітряне середовище – викиди забруднюючих речовин;
- геологічне середовище – не очікується;
- водне середовище – безпосереднє скидання стічних вод у водні об'єкти відсутнє;
- ґрунт – при плануванні території і ритті котлованів при влаштуванні підземних частин будівель (споруд); заняття земель під об'єкти планованої діяльності; розміщення відходів;
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – не очікується;
- навколишнє соціальне середовище – інвестування в місцеву економіку.
- техногенне середовище – вплив відсутній

щодо технічної альтернативи 1

Аналогічно технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1

Аналогічно технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається

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”)

Планова діяльність «Будівництво котельні по просп. Свободи, 8 в м. Кременчук, Полтавської області» відноситься до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля, та згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до статті 3 пункт 2 підпункт 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».

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)

Підстави для здійснення транскордонного впливу відсутні.

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД для планової діяльності передбачається відповідно вимогам Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (ст.6) та Постанови КМУ «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля»

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.

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

Протягом 20 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 виконання будівельних робіт

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

що видається

Державною архітектурно-будівельною інспекцією 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

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департамент екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів. Поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, буд. 35., тел./факс +38 (044) 206-31-40, +38 (044) 206-31-50, контактна особа: Грицак Олена Анатоліївна, електронна пошта: OVD@mepr.gov.ua.

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