
(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**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «ТЕХНОВА»,
код згідно з ЄДРПОУ 24100060

(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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «ТЕХНОВА»,

юридична адреса: 04071, м. Київ, вул. Оболонська, 38, кв.36, тел. (044) 359-09-16

місце провадження: відокремлений підрозділ Комунальний енергогенеруючий підрозділ «Чернігівська теплоелектроцентраль» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА», 14014, м. Чернігів, вул. Ушинського, 23, тел. (0462) 653-712

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи¹.

Планована діяльність, її характеристика.

Підприємством передбачено впровадження заходів щодо реконструкції обладнання Чернігівської ТЕЦ з метою підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії задля наближення високоефективної когенерації, що передбачає, зокрема, підвищення рівня надійності та ефективності роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання теплоелектроцентралі), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, забезпечення безперебійного, стабільного та якісного теплопостачання споживачів, виробництва теплової та електричної енергії.

Планованою діяльністю передбачено реалізацію проекту реконструкції Чернігівської ТЕЦ. Проектом передбачається:

- реконструкція котельних агрегатів БКЗ-210-140 ПТ ст. № 1-4 з метою переведення на спалювання вугілля марки «Г»;
- технічне переоснащення водопідготовчої установки з використанням мембранних технологій;
- реконструкція системи технічного водопостачання конденсаторів турбін 1-ї черги;
- збільшення потужності теплової мережі міста Чернігів за рахунок приєднання декількох зон опалення до ТЕЦ з метою скорочення споживання природного газу в м. Чернігові;

¹ Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

- реконструкція турбогенератора Т-100/120-130-3 ст. №3 зі встановленням виробничого відбору пари та подовженням строку експлуатації не менше ніж на 150 000 годин;
- будівництво нового котлоагрегату типу ЦКШ паропродуктивністю 360 тон/год.;
- будівництво загальностанційної сірко- та азотоочисної установки для прийому домових газів від нового котла ЦКШ та від чотирьох котлів 1-ї черги ТЕЦ;
- реконструкція електротехнічного та тепломеханічного обладнання яке вичерпало ресурс експлуатації.

Технічна альтернатива 1.

Природний газ не може розглядатися у якості базового виду палива для теплоелектроцентралі через непомірно високу вартість.

Баланс споживання та видобутку газу свідчить про те, що Україна не покриває власні потреби в природному газі та вимушена закупати практично 45% палива на міжнародних ринках. Власний видобуток в обсязі біля 20 млрд.м³ може бути направлений на забезпечення потреб населення, однак, у зв'язку з підвищенням вартості природного газу до 8361,85 грн./тис. м³ і прогнозується, що надалі ціна природного газу буде зростати, використання його в якості палива призведе до значного підвищення вартості теплової енергії.

В нинішніх умовах для вітчизняних ТЕЦ первопричиною важкого стану є використання непомірно дорогого імпортованого природного газу. Для нормалізації організаційно-економічного стану, необхідно рішуче й негайно скорочувати частку природного газу в структурі паливно-енергетичного балансу.

Найбільш ефективним є витиснення з балансу природного газу, шляхом заміни відпрацювавших значний ресурс газомазутних котлів новими сучасними котлами на твердому паливі.

Природно, що існує також зацікавленість у тому, щоб реалізація програми витиснення газу була малоресурсною та короткостроковою з проведенням реконструктивних робіт на існуючих котлах.

Виконання такої програми можливе, але необхідно враховувати жорсткі сучасні вимоги щодо забезпечення відповідного рівня екологічної ефективності оновленого енергетичного об'єкту.

Крім виконання реконструктивних робіт на котлах, системах пилوپриготування і пиліподачі необхідно передбачати й будівництво сучасного газоочисного обладнання, вартість якого є значною.

Технічна альтернатива 2.

Україна має значний потенціал біомаси, доступної для виробництва енергії, основними складовими якого є сільськогосподарські відходи, різні види деревної біомаси та спеціально вирощувані енергетичні культури. Але для кінцевого використання цього потенціалу необхідно розробити надійну систему постачання біомаси, починаючи з вирощування, збору і закінчуючи постачанням на об'єкти теплоенергетики.

Згідно даних Біоенергетичної асоціації України потенціал агробіомаси по Чернігівській області складає 310,8 тис. тон нафтового еквіваленту або 444 тис. т.у.п.

Сумарний потенціал Чернігівської області по деревному паливу складає всього близько 90 тис. тон нафтового еквіваленту або в розрахунку на кам'яне вугілля теплотворною здатністю 5200 ккал/кг - близько 170 тис. тон на рік. При використанні кам'яного вугілля в районі 0,53 млн. тонн на рік, можливий потенціал використання деревного палива складе близько 30%.

Цінові характеристики вказують на те, що вартість Гкал біопалива складає не менше 450 грн./Гкал без ПДВ та транспортних витрат для брикету, і, в середньому, 540 грн./Гкал для пелетів. В той же час, Гкал на вугіллі коштує 430 грн. без ПДВ, але з постачанням.

Не менш важливим є аспект і технічної придатності біопалив в промислових парових котлах. Наприклад, використання деревини обмежена внаслідок незначної кількості на ринку і обмеженості її потенціалу. Застосування агрогранул, наприклад, з соломи, не дивлячись на великий потенціал, має суттєвий технічний ризик, оскільки температура розм'якшення золи знаходиться на рівні 850-1050°C. Основна причина в тому, що вміст у золі солей Са та Mg приводить до зростання температури розм'якшення золи, на відміну від Na та К в поєднанні з Si. Зола соломи, що містить низькі концентрації Са та високі концентрації К, починає плавитися

значно раніше, ніж зола деревних палив, що потенційно створює обмеження для використання соломи в котлах, призначених не тільки для спалювання деревного палива, а також і вугілля.

Використання дров - не є можливим зовсім, оскільки не має можливості подачі палива в котел по тракту паливоподачі.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Промисловий майданчик КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА», розташований в м. Чернігів, вулиця Ушинського, 23, Україна. Промисловий майданчик ТЕЦ є діючим об'єктом. Всі будівлі та споруди ТЕЦ розміщені на землях, відведених у користування згідно договору оренди земельної ділянки.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Планована діяльність проваджується в межах діючого підприємства, яке розташоване в межах виробничої території міста. Оскільки проектом рішенням додаткового відводу земель у тимчасове чи постійне використання не передбачатиметься, територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Метою реконструкції Чернігівської ТЕЦ є вихід на новий ринок електроенергії з конкурентними цінами та високими стандартами обслуговування та безпека продажу електричної та теплової енергії споживачам. ДП «Енергоринок» перестане виступати єдиним покупцем всієї виробленої електроенергії, а буде виконувати функції оператора ринку та гарантованого покупця, який буде викуповувати всю генерацію відновлювальних джерел енергії.

Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин від викидів стаціонарних джерел на ТЕЦ в перспективі не перевищуватимуть гранично допустимі гігієнічні нормативи, функціонування ТЕЦ відповідатиме вимогам Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів та не створить загрози здоров'ю населення.

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

Планована діяльність на Чернігівській ТЕЦ передбачає реконструкцію наступних технологічних систем:

1. Реконструкція котлів БКЗ-210-140ПТ ст. №№ 1-4 першої черги станції з переведенням на спалювання кам'яного вугілля марки «Г» та одночасним подовженням строку їх служби, збільшенням показників економічності, екологічності і надійності.
2. Технічне переоснащення водопідготовчої установки з використанням мембранних технологій, продуктивністю до 130 м³/год. по воді для підживлення теплових мереж та до 150 м³/год. по знесоленій воді для підживлення енергетичних котлів.
3. Реконструкція системи технічного водопостачання конденсаторів турбін 1-ї черги.
4. Збільшення потужності теплової мережі міста Чернігів за рахунок приєднання декількох зон опалення до ТЕЦ з метою скорочення споживання природного газу в м. Чернігові.
5. Реконструкція турбогенератора Т-100/120-130-3 ст. №3 зі встановленням виробничого відбору пари з параметрами: тиск : 5÷9 кгс/см² (ата); витрати: 10÷60 т/год., з подовженням строку експлуатації не менше ніж на 150 000 годин.
6. Будівництво нового котлоагрегату типу ЦКШ або камерного, паропроductивністю 360 т/год. (паропроductивність котла уточнюється в ТЕО).
7. Будівництво загальностанційної сірко- та азотоочисної установки для прийому домових газів від нового котла ЦКШ та від чотирьох котлів 1-ї черги ТЕЦ.
8. Реконструкція електротехнічного та тепломеханічного обладнання яке вичерпало ресурс експлуатації.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Екологічні обмеження встановлюються дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами. При дотриманні вимог проекту та технологічних регламентів вплив на навколишнє середовище мінімальний і екологічних обмежень не потребує. Плановану діяльність провадять у межах відведених земельних ділянок. Санітарно-захисні зони

навколо об'єктів реконструкції дотримані. Запланована діяльність є безпечна для місцевого населення і відповідає діючому природоохоронному законодавству.

Екологічні обмеження:

- при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів екологічної безпеки;
- дотримуватись дозволених обсягів викидів від стаціонарних джерел відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технічними документами та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та інших нормативних документів;
- обладнання та споруди підтримувати у належному технічному стані.

Санітарно-епідеміологічні обмеження:

- при експлуатації об'єкта дотримуватись згідно із санітарними нормами і правилами;
- дотримуватись розмірів санітарно-захисної зони;
- концентрації забруднюючих речовин поза межами санітарно-захисної зони не повинні перевищувати ГДК (ОБРД);
- забезпечення виконання вимог ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження аналогічні що і при планованій діяльності.

щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження аналогічні що і при планованій діяльності.

щодо територіальних альтернатив 1, 2

Не розглядалися

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

щодо технічної альтернативи 1

Інженерні мережі по території КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» - існуючі. Всі будівлі та споруди ТЕЦ забезпечені інженерними мережами та комунікаціями. По території ТЕЦ прокладені підземні та надземні інженерні мережі, що забезпечують життєдіяльність ТЕЦ, а саме: технологічні естакади, господарсько-питний, протипожежний водопроводи, технічне оборотне водопостачання, каналізація (побутова, промислова, замаслених стоків), теплотраса, електрокабелі, кабелі зв'язку та інші.

щодо технічної альтернативи 2

Планована діяльність не передбачає підведення наступних інженерних мереж: паливоподача, естакади, технологічні трубопроводи, теплопостачання, питний водопровід, побутова каналізація, електропостачання, зв'язок.

щодо територіальних альтернатив 1, 2

Не розглядалися

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

Клімат і мікроклімат:

Реконструкція не призведе до зміни впливу на клімат і мікроклімат;

Повітряне середовище:

З установкою електрофільтрів та азото- та сіркоочистки буде досягнута очистка димових газів котлоагрегатів від суспендованих твердих частинок (золи) до 20 мг/м³, від оксидів азоту (у перерахунку на діоксид азоту) та від оксидів сірки – до 200 мг/м³;

Водне середовище:

Подальше функціонування ТЕЦ не призведе до негативного впливу на водне середовище;

Ґрунт:

Планована діяльність не супроводжується додатковим вилученням земель із сільськогосподарського обігу;

Рослинний і тваринний світ:

Функціонування ТЕЦ не призводить до негативного впливу на рослинний та тваринний світ, у зоні впливу планованої діяльності відсутні заповідні об'єкти;

Навколишнє соціальне середовище (населення):

За умов виконання проектних рішень подальше функціонування ТЕЦ не матиме негативного впливу на здоров'я населення, зменшення викидів забруднюючих речовин дозволить покращити екологічний стан прилеглих територій;

Навколишнє технологічне середовище:

Функціонування ТЕЦ не вплине на виробничу діяльність підприємств, житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища, що знаходяться в зоні впливів планованої діяльності.

щодо технічних альтернатив 1, 2

Не розглядається

щодо територіальних альтернатив 1, 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")

Планована діяльність відноситься до першої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля (пункт 2, частина 2, стаття 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»: 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 (зацеплених держав)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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 у відповідності із ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року. Зокрема, планується провести дослідження із впливу планованої діяльності на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, де планується діяльність.

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 включасться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде документ дозвільного характеру, а саме: Дозвіл на виконання будівельних робіт відповідно до 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 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

Міністерство екології та природних ресурсів України, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035, Відділ оцінки впливу на довкілля: m.shimkus@menr.gov.ua, (044) 206-31-15, (044) 206-31-64, контактна особа – Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України

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