

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 12715

(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 «ЛЕДБУД ВІНД ЕНЕРДЖІ»
44921115

(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, 20900, Черкаська обл., Черкаський р-н, село Трушівці, вул.Хмельницького Б.,
будинок 113 Тел: 380987117521

(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.

Проект передбачає будівництво вітрової електростанції на земельній ділянці площею 1 га із
кадастровим номером 7125485500:01:000:1691, яка знаходиться за межами населеного пункту с.
Стецівка Чигиринської міської територіальної громади Черкаського району Черкаської області.

Технічна альтернатива 1.

Проектними рішеннями на території ВЕС планується встановлення 1 (однієї)
вітроенергетичної установки Vestas V126 Mk2a 3,45 MW НН-117 потужністю 3,45 МВт (діаметр
ротора 126 м, висота башти 117 м, гранична висота ВЕУ – 180м). Запроектувати та побудувати
трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ ВЕС) 3 ввідним вакуумним вимикачем 10
кВ. Рекомендовано застосовувати силові трансформатори зі схемами з'єднання обмоток Д/Ун або
У/Зн. Запроектувати та побудувати ЛЕП-10 кВ від І секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" до РУ-10

КВ ТП-10/0,4 кВ ВЕС, що проектується. При проектуванні кабельної лінії, що прокладається в ґрунті переважно застосовувати броньований кабель (рекомендовані марки: ААБ АСБ) Встановлення необхідної кількості ВРП-0,4 кВ ВЕС. Встановлення ВРП-0,4 кВ власних потреб станції. Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ ВЕС до ВРП-0,4 кВ ВЕС. Будівництво ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ ВЕС до ВРП-0,4 кВ власних потреб станції. В лінійних комірці №3 на I секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" організувати технічний облік електричної енергії на базі електронних лічильників внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, які пройшли державну повірку або державну метрологічну атестацію (рекомендовані: SL7000 (Itron); ZxD (Landis&Gyr); LZ0J (ЕМН). Лінійну комірку № 3 на 1 секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" завести під існуючий на ПС 35/10 "Тясмин" пристрій телемеханіки, з передачею на ДП Чигиринської філії ВСП «Смілянські енергетичні мережі» телеметричної інформації в обсязі: телекерування, телесигналізація, телевимірювання.

Технічна альтернатива 2.

Проектом передбачені наступні види робіт: встановлення однієї сучасної вітроенергетичної установки Vestas V126 потужністю 3,45 МВт (діаметр ротора 126 м, висота башти 117 м, гранична висота ВЕУ - 180м); формування монтажної площадки, технологічного під'їзду, технологічного з'їзду/виїзду до ВЕУ спецавтотранспорту; спорудження на території ВЕС блочно-модульної комплектної трансформаторної підстанції БМКТП-35/0,69 кВ кабелями з алюмінієвими жилами марки АВББШв 4х240 мм²/; спорудження нової ПЛ-35 кВ від ділянки ВЕУ до ПС Тясмин 35/10 кВ шляхом встановлення 25 залізобетонних опор,; встановлення на опорі №25 лінійного роз'єднувача; прокладання кабельної лінії від опори №25 ПЛ-35кВ, що проектується, до БМКТП-35/0,69 кВ, що проектується; для приймання електроенергії від ВЕУ додаткове встановлення на ПС Тясмин 35/10 кВ вимикача 35 кВ, трансформаторів струму та напруги, приладів захисту лінії ПЛ-35 кВ «ВЕУ - ПС Тясмин 35/10 кВ»; встановлення в будівлі ЗПК на ПС Тясмин 35/10 кВ приладів релейного захисту, автоматики та управління лінії ПЛ-35 кВ «ВЕУ - ПС Тясмин 35/10 кВ».

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Черкаська обл. Черкаський р-н Стецівка

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

село Стецівка Чигиринської територіальної громади Черкаського району Черкаської області та с. Сніжкова Бálка Великоандрусівській сільській громаді Олександрійського району Кіровоградської області

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Черкаська обл., Черкаський р-н, Стецівка, .

Нове будівництво вітрової електростанції передбачено на земельній ділянці із кадастровим номером 7125485500:01:000:1691, яка знаходиться за межами населеного пункту с. Стецівка Чигиринської міської територіальної громади Черкаського району Черкаської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Черкаська обл., Черкаський р-н, Стецівка, .

Був проведений поетапний аналіз територій, що розглядались для реалізації Проекту з точки зору вітрового потенціалу, доступності до мережі електропередачі, можливості отримання землі

в оренду врахування діючих норм щодо впливу на довкілля, містобудівного та санітарного законодавства України тощо. При виборі ділянки також враховувалися охоронні зони, що встановлюються чинним законодавством, затвердженого детального плану території, містобудівних умов та обмежень, дотримання вимог щодо збереження існуючого природного ландшафту та зелених насаджень. Враховуючи вищенаведене, територіальна альтернатива 2 не розглядається

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Метою будівництва вітрової електростанції є виробництво електроенергії для надійного енергозабезпечення громади. Реалізація проектних рішень з виробництва електроенергії за рахунок вітру дозволить забезпечити екологічно чистою електроенергією, створити нові робочі місця і інвестувати в місцеву економіку

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

Проектований електроенергетичний об'єкт – ВЕС «Ледбуд Вінд Енерджі» із встановленою потужністю до 3,45 МВт. Схема ВЕС передбачає збір генеруючої потужності та видача в мережу 35 кВ. До складу ВЕУ входить блочно-модульна комплектна трансформаторна підстанція БМКТП-35/0,69 кВ із силовим трансформатором 0,69/35кВ. Високовольтний кабель з'єднує БМКТП-35/0,69 кВ із повітряною лінією ПЛ-35 кВ, що проектується. БМКТП-35/0,69 кВ передбачається встановити поруч із баштою ВЕУ. Збір потужності від ВЕУ в мережу передбачається по кабельній та повітряній лініям 35 кВ та підключенням до шин ВРП-35 кВ ПС Тясмин 35/10 кВ. Проектні параметри вітрогенератора Vestas V126 Mk2a 3,45 MW НН-117: номінальний діаметр ротора – 126,0м, загальна висота хабу – 117,0м, скорочення швидкості вітру – 3,5 м/с, вимикаюча швидкість вітру – 22,5м/с, термін експлуатації вітрогенераторів – 20рік, номінальна електрична потужність – до 3450кВт. Приєднання проектної ВЕС до енергосистеми здійснюється через реконструкцію існуючої ПС Тясмин 35/10 кВ (встановлення додаткового вимикача 35 кВ). Проектними рішеннями на території ВЕС планується встановлення 1 (однієї) вітроенергетичної установки Vestas V126 Mk2a 3,45 MW НН-117 потужністю 3,45 МВт (діаметр ротора 126 м, висота башти 117 м, гранична висота ВЕУ – 180м). Запроектувати та побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ ВЕС) 3 ввідним вакуумним вимикачем 10 кВ. Рекомендовано застосовувати силові трансформатори зі схемами з'єднання обмоток Д/Ун або У/Зн. Запроектувати та побудувати ЛЕП-10 кВ від І секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" до РУ-10 КВ ТП-10/0,4 кВ ВЕС, що проектується. При проектуванні кабельної лінії, що прокладається в ґрунті переважно застосовувати броньований кабель (рекомендовані марки: ААБ АСБ) Встановлення необхідної кількості ВРП-0,4 кВ ВЕС. Встановлення ВРП-0,4 кВ власних потреб станції. Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ ВЕС до ВРП-0,4 кВ ВЕС. Будівництво ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ ВЕС до ВРП-0,4 кВ власних потреб станції. Довжину, марку та переріз проводів (кабелів) визначити проектом. В лінійних комірці №3 на І секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" організувати технічний облік електричної енергії на базі електронних лічильників внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, які пройшли державну повірку або державну метрологічну атестацію (рекомендовані: SL7000 (Itron); ZxD (Landis&Gyr); LZOJ (ЕМН). Лінійну комірку № 3 на 1 секції шин 10 кВ ПС 35/10 "Тясмин" завести під існуючий на ПС 35/10 "Тясмин" пристрій телемеханіки, з передачею на ДП Чигиринської філії ВСП «Смілянські енергетичні мережі» телеметричної інформації в обсязі: телекерування, телесигналізація, телевимірювання.. Технологічні проїзди передбачається влаштовувати з гравію, товщиною шару 30 см, що вкладається на ущільнений ґрунт товщиною 100 см. Підстилаючим шаром виступає стабілізований ґрунт. ВЕС, що проектується, працює в автоматичному режимі (без постійного знаходження обслуговуючого персоналу). Передбачаються наступні види обслуговування ВЕУ: контролювання, технічний огляд стану

обладнання; планово-запобіжні ремонтні роботи; після аварійні відновлювальні роботи.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Дотримання вимог Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», Закону України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення», Закону України «Про управління відходами»; Закону України «Про охорону атмосферного повітря», Закону України «Про охорону земель», Водного кодексу України, Земельного кодексу України, Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173, ДСТУ 8339:2015 «Вітроелектростанції. Оцінення впливу вітроелектростанцій на навколишнє середовище», ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1.

- Містобудівні обмеження планованої діяльності встановлені в містобудівних умовах і обмеженнях для проектування об'єкту будівництва; - Протипожежні обмеження та розриви регламентуються ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій»; - Гігієнічні вимоги до планування та забудови регламентуються ДСП № 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів».

щодо територіальної альтернативи 2.

не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Планова діяльність включає необхідність планування та облаштування майданчиків для розміщення об'єктів електроенергетичної інфраструктури. При реалізації проекту здійснюються всі необхідні заходи з інженерної підготовки та захисту досліджуваної території від несприятливих природних (зсуви, ерозія схилів, підтоплення тощо) з урахуванням результатів інженерно-геологічних вишукувань. Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, та інші вишукування виконуються у необхідному обсязі згідно з чинним законодавством. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації забезпечуватимуть збереження та раціональне використання природних ресурсів, передбачатимуть заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи. Планування території передбачено з метою вирішення питання максимального збереження існуючого ландшафту та забезпечення безперешкодного відведення (стоку) дощових вод; забезпечення захисту від несприятливих геофізичних процесів і явищ (зсуви, ерозія, підтоплення) - вирішується з урахуванням інженерно-геологічних вишукувань.

щодо технічної альтернативи 2.

аналогічні технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1.

Геологічне середовище - відсутній. - Повітряне середовище: під час будівництва: короткочасний незначний вплив за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої автомобільної техніки, здійснення зварювальних та фарбувальних робіт; під час експлуатації: стаціонарні джерела викидів в атмосферне повітря - відсутні. - Водне середовище: Вплив не передбачається. Зміни умов формування поверхневого стоку не очікуються. Прямий вплив проекрованої діяльності на горизонти підземних вод та на поверхневі води, відсутній. - Ґрунти: під час будівництва: можливим джерелом забруднення може стати будівельні відходи та паливно-мастильні матеріали від роботи будівельних механізмів. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт проектом передбачається оснащення площадки контейнерами для побутових і будівельних відходів і вивезенням їх на полігон побутових відходів згідно договору; під час експлуатації: відсутній. - Шумовий вплив - під час будівництва джерелом шуму є автотранспорт, а також будівельна техніка, які не будуть мати довгострокового шкідливого впливу, під час експлуатації - шумові ефекти передбачаються в межах нормованих рівнів; - Рослинний і тваринний світ: під час будівництва - незначний вплив пов'язаний з шумовим забрудненням. під час експлуатації - негативного впливу на рослинний світ не очікується. Підвищення рівня акустичного впливу (внаслідок руху лопатей), електромагнітне випромінювання, блимання тіні та блиск лопатей, загибель птахів від башти і ротора ВЕС (внаслідок зіткнення з вітроустановкою). - Заповідні об'єкти: на період будівництва та експлуатації: земельна ділянка, що планується у відведення не має природно-заповідного статусу, не відноситься і не межує з об'єктами ПЗФ. Об'єкти природно-заповідного фонду і території, перспективних для заповідання (зарезервованих з цією метою), шляхи міграції тварин в зоні впливу ВЕУ відсутні. - Соціальне середовище: об'єкт планованої діяльності не створює негативного впливу на соціальні умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення та несе позитивний аспект: забезпечення енергоресурсами населення і промисловості громади, залучення інвестицій в економіку району. - Навколишнє техногенне середовище - відсутній. - Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину - негативних впливів не передбачається. Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини на території планованої діяльності відсутні; - Клімат та мікроклімат - відсутній. - Відходи: тимчасово зберігаються у спеціально відведених місцях, відповідно їх складу та наявності небезпечних властивостей, передаються з метою подальшого управління, відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами».

щодо технічної альтернативи 2.

Вплив аналогічний технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території ведення господарської діяльності та населених пунктів, що прилягає до земельної ділянки: село Стецівка Чигиринської територіальної громади Черкаського району Черкаської області та с. Сніжкова Балка Великоандрусівської сільської громади Олександрійського району Кіровоградської області

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”).

Друга категорія

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об’ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам’яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумуючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;"

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).

Підстав немає

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

Відповідно до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» зі змінами

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 виконання будівельних робіт.

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

що видається 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 , 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, буд. 35, OVD@mer.gov.ua, 38(044) 206-31-40, +38 (044) 206-31-50, заступник директора департаменту - начальник 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}