

Управління з енергетики та змін клімату
Відділ енергетики

Тел.: 0131-244-1064 Ел. пошта:
Catherine.Cacace@gov.scot

Whitelaw Brae Windfarm Limited a/k
2020 Renewables Limited Clydeview
Приміщення F3
Ріверсайд бізнес парк 22, Поттері
Стріт Грінок PA15 2UZ

7 грудня 2017 року

Шановна міс Вільсон

ЗАЯВА НА ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ЗГІДНО ПОЛОЖЕНЬ ЗАКОНУ ПРО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКУ С36 ВІД 1989 РОКУ ТА ДОЗВОЛУ НА ПЛАНУВАННЯ ЗГІДНО З ПОЛОЖЕННЯМИ РОЗДІЛУ 57 (2) ЗАКОНУ ПРО МІСЬКЕ ТА ТЕРИТОРІАЛЬНЕ ПЛАНУВАННЯ (ШОТЛАНДІЯ) ВІД 1997 РОКУ ДЛЯ КОМПАНІЇ WHITELAW BRAE WINDFARM LIMITED, ЩО ВЕДЕ СВОЮ ДІЯЛЬНІСТЬ В ОБЛАСТІ СКОТТИШ-БОРДЕРС.

Заява

Беручи до уваги заяву, зроблену компанією Whitelaw Brae Windfarm Limited (компанія, зареєстрована згідно Закону про юридичні особи, реєстраційний номер SC456527, зареєстрований офіс а/к Renewables Limited, Клайдв'ю, приміщення F3, Ріверсайд бізнес парк 22, Поттері Стріт Грінок PA15 2UZ), від 11 грудня 2014 р., на отримання дозволу відповідно до розділу 36 Закону про електроенергетику від 1989 р. («Закон про електроенергетику») на будівництво та подальшу експлуатацію вітроелектростанції Уайтлоу Брей, приблизно в 3 км на південь від Твідсмуйру. Вітроелектростанція складатиметься з 14 вітрових турбін, потужність яких перевищує 50 МВт. Цей лист містить рішення відповідних міністерських установ Шотландії щодо надання дозволу.

Після проведення офіційних консультацій з приводу подання заяви в травні 2016 року була надана додаткова інформація про довкілля, у якій містилися відомості, що стосуються зміни проекту, пов'язаної з переміщенням турбіни. Додавання комплектів акумуляторів для зберігання електроенергії потужністю 4 МВт до блоку інвертора/трансформатора, незначні поправки до плану розміщення доріжок, зменшення необхідних земляних робіт та розробка плану компенсаційних зелених насаджень для відшкодування втрати 52 гектарів (га) лісу.

Дозвіл на планування Згідно з положеннями розділу 57 (2) Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р. міністерські установи Шотландії на підставі розділу 36 Закону про електроенергетику можуть надати дозвіл на будівництво та експлуатацію генераторної станції. Наразі потрібно отримати дозвіл на планування будівництва цієї генераторної станції, а також дозвіл на будь-які допоміжні роботи. Цей лист містить рішення міністерських установ Шотландії стосовно цього питання.

Консультація

Подання заяви було публічно анонсоване, крім того, були отримані консультації щодо вимог Закону про електроенергетику, Правил регулювання електроенергетики (Заяви на отримання дозволу) від 1990 року та Регламенту проведення електричних робіт від

2000 року (Оцінки впливу на навколишнє середовище) (Шотландія) («Регламент 2000 р.»).

Відповідно до параграфу 2 (1) Додатку 8 до Закону про електроенергетику, згідно з розділом 36 потрібно повідомити відповідний орган планування про подання заяви на отримання дозволу. Повідомлення були відправлені до Ради Скоттіш-Бордерс, що у цьому питанні виступає як орган планування, а також до організації «Шотландська природна спадщина» (SNH) та Шотландського агентства з захисту навколишнього середовища (SEPA). Крім того, відповідна інформація була надіслана широкому колу інших зацікавлених організацій, а також були проведені консультації з ними.

Відповідно до Регламенту від 2000 р., 11 грудня 2014 р. заявник подав заяву щодо впливу на навколишнє середовище. Заявник дотримувався вимог законодавства та публічно оголосив про подання заяви щодо впливу на навколишнє середовище у місцевій та національній пресі, надаючи громадськості та зацікавленим сторонам можливість вносити свої пропозиції.

Після подання додаткової інформації про довкілля (в травні 2016 р.), компанія знову зробила публічне оголошення, щоб надати додаткову можливість для громадськості та зацікавлених сторін внести відповідні пропозиції.

Регламент від 2000 р. згодом (починаючи з 16 травня 2017 р.) був замінений на Регламентом проведення електричних робіт від 2017 р. (Оцінки впливу на навколишнє середовище) (Шотландія) («Регламент від 2017 р.»). Ця заява розглядається в контексті Регламенту від 2017 р. з внесеними змінами. Ці зміни, окрім іншого, передбачають, що у випадках, коли Регламент від 2017 року посилається на «Звіт про ОВНС», він включає в себе «Заяву про вплив на навколишнє середовище», підготовлену відповідно до Регламенту від 2000 р.

Загалом було отримано та розглянуто 84 пропозицій від громадськості: 50 пропозицій від громадськості із запереченнями перед проведенням МОН, наступні 34 заперечення та відсутність публічних заяв на підтримку цієї пропозиції. Звіт про місцеве опитування населення (МОН) містить короткий виклад пунктів письмових заяв у параграфах 1.35 та 1.37. Аргументи інших сторін узагальнені в розділах 3, 4, 5 та 6 звіту про МОН.

Місцеве опитування населення (МОН)

Рада Скоттіш-Бордерс висловила заперечення проти подання заяви і не відкликала його. Відповідно до умов параграфу 2 (2) (а) Плану 8 до Закону про електроенергетику було проведене місцеве опитування населення.

Попередня зустріч відбулась 11 березня 2016 р. Зустрічі стосовно проведення опитування проводились 23, 24, 29, 30, 31 серпня 2016 р., а слухання відбулось 31 серпня 2016 р.

Звіт Доповідача був отриманий Відділом з надання дозволів в галузі енергетики уряду Шотландії 17 серпня 2017 р. Доповідач рекомендував у відповідь на заяву, де йдеться про вітроелектростанцію Уайтлоу Брей, надати дозвіл згідно з положеннями розділу 36, а також направити питання, які стосуються планування, у міністерські установи для прийняття подальшого рішення.

Жодна зі сторін не висловила ніяких претензій стосовно проведення МОН.

Екологічні питання

Міністерські установи Шотландії підтвердили, що представлені заява про вплив на навколишнє середовище та додаткова інформація про довкілля були підготовлені відповідно до Регламенту від 2000 р., та що застосовні процедури щодо забезпечення публічності та проведення консультацій, викладені в цих положеннях, були цілком дотримані.

Міністерські установи Шотландії прийняли до уваги бажання зберегти природну красу сільської місцевості, зберегти флору, фауну, геологічні та топографічні особливості, що представляють особливу цінність, а також охороняти ділянки, будівлі та об'єкти архітектурної, історичної та археологічної спадщини.

Міністерські установи Шотландії висловили задоволення тим, що заявник доклав усіх зусиль для того, щоб зменшити будь-які наслідки впливу цих пропозицій на природну красу сільської місцевості, або будь-які особливості та характерні риси флори, фауни, ділянок, будівель чи об'єктів.

Згідно з Положеннями про охорону середовища існування та Контролю за видами тварин і рослин від 2017 р. («Положення про середовища існування від 2017 р.») міністерські установи Шотландії мають розглянути питання щодо того, чи може запропоноване освоєння ділянки мати значний вплив на європейський ареал або на ареал європейського континентального шельфу (окремо або в поєднанні з іншими планами чи проектами), як це визначено в Положенні про середовища існування, і чи пов'язаний план освоєння території безпосередньо з розвитком ділянки або він є суттєво необхідним для реалізації цього процесу.

Міністерські установи Шотландії можуть підтвердити, що відповідна оцінка була проведена згідно з Положенням про середовища існування від 2017 р., порадою від SNH, яка стосується захисту спеціального природоохоронного району (СПР) річки Твід від можливих наслідків освоєння ділянки. Усі екологічні дані, що використовувались для формування цієї оцінки, була взята із заяви про вплив на навколишнє середовище, додаткової інформації про довкілля та консультативних відповідей, які були надані громадськості, як того вимагає Регламент від 2000 р.

Думка міністерських установ Шотландії

У Положенні 3 Регламенту проведення електричних робіт від 2017 р. (Оцінка впливу на навколишнє середовище) (Шотландія) («Регламент від 2017 р.») вказано, що міністерські установи Шотландії не повинні:

- a) Надавати дозвіл на використання «Закону про електроенергетику» для ОВНС освоєння ділянки; або
- b) Вказати, що такий дозвіл на освоєння ділянки вважається виданим відповідно до розділу 57 (2) Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р. щодо ОВНС освоєння ділянки,

якщо тільки не буде проведено оцінки впливу на навколишнє середовище у зв'язку з реалізацією цього плану освоєння ділянки, а під час визначення такої оцінки міністерські установи Шотландії повинні враховувати екологічну інформацію.

Положення 4 (1) Регламенту від 2017 р. окреслює зобов'язання, що стосуються процесу ОВНС, включаючи підготовку компанією звіту про ОВНС або звіту про вплив на навколишнє середовище (ЗВНС), які були подані у міністерські установи до 16 травня 2017 р.; розгляд вказаними установами можливих суттєвих наслідків запропонованого освоєння ділянки; і необхідні процедури проведення консультацій, публікації та

надіслання повідомлень.

Відповідно до параграфу 3 Плану 9 Закону про електроенергетику міністерські установи Шотландії прийняли до уваги бажання зберегти природну красу сільської місцевості, зберегти флору, фауну, геологічні та топографічні особливості, що представляють особливу цінність, та охороняти ділянки, будівлі та об'єкти архітектурної, історичної та археологічної спадщини. Крім того, міністерські установи врахували ступінь дотримання компанією свого обов'язку щодо вживання всіх заходів, спрямованих на зменшення впливу наслідків освоєння ділянки.

SNH вважає, що освоєння ділянки, ймовірно, чинитиме суттєвий вплив на стан СПР річки Твід, тому міністерські установи Шотландії, які в цьому питанні наділенні відповідними повноваженнями, мають провести належну оцінку такого впливу. Міністерські установи Шотландії можуть підтвердити, що оцінка була проведена відповідно до Положення про середовища існування від 2017 р.

Міністерські установи Шотландії дійшли висновку, що, якщо освоєння ділянки буде здійснюватися в суворій відповідності до заходів зменшення впливу, запропонованих у Розділі 19 ЗВНС, а надання будь-якого дозволу буде залежати від умов, що передбачають пом'якшення впливу згідно плану будівництва та управління заходами з охорони довкілля (ПБУД), це дозволить усунути усі можливі суттєві наслідки та несприятливий вплив на цілісність СПР річки Твід.

Міністерські установи діють у відповідності до вимог Регламенту від 2017 р., Регламенту від 2000 р., де це доречно, та Закону про електроенергетику від 1989 р.

Доповідачі прийшли до висновку, що пропозиція відповідає національній політиці, яка сприяє розвитку наземних вітрових електростанцій, і що вказане місце розміщення є доречним. Залишковий вплив на довкілля не буде настільки значним, щоб стати причиною відмови від пропозиції.

Рекомендація доповідачів полягає в тому, що дозвіл надається відповідно до розділу 36 Закону про електроенергетику від 1989 р. з урахуванням умов та передбаченого дозволу на планування, наданого відповідно до розділу 57 Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р. Міністерські установи Шотландії ретельно розглянули результати, аргументи та висновки доповідачів та прийняли їх до уваги при винесенні власного рішення.

Оцінка впливу на навколишнє середовище буде проведена міністерськими установами Шотландії з урахуванням інформації про екологічну ситуацію. Міністерські установи Шотландії схвалюють міркування та висновки доповідача, викладені в Розділі 10 Звіту про проведення МОН, які стосуються суттєвих наслідків проведення запропонованого будівництва для навколишнього середовища.

Міністерські установи Шотландії, враховуючи поточні знання та методи оцінювання, переконані в тому, що цей аргументований висновок все ще є актуальним.

Термін дії дозволу на планування

Розділ 58 (1) Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р. передбачає, що дозвіл на планування втрачає чинність, якщо будівництво не розпочалось протягом 3 років. Розділ 58 (2) цього Закону дає можливість міністерським установам визначити більш тривалий термін дії дозволу, який може бути встановлений до закінчення поточного терміну.

Міністерські установи Шотландії вважають, що в зв'язку з обмеженнями, масштабом і

складністю освоєння ділянки такого розміру, та термінами введення в експлуатацію інфраструктури електромереж для їх підключення до основної мережі, у цьому випадку доцільно встановити термін 5 років до початку будівництва.

Рішення міністерських установ Шотландії

З урахуванням умов, викладених у Частині 1 Додатку 2, міністерські установи Шотландії **надають дозвіл** відповідно до розділу 36 Закону про електроенергетику від 1989 р. стосовно освоєння ділянки та експлуатації станції, яка описана у Додатку 1.

Згідно з умовами, викладеними в Частині 2 Додатку 2, міністерські установи Шотландії, відповідно до розділу 57 (2) Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р., підкреслюють, що **дозвіл на планування процесу освоєння ділянки було надано** стосовно виконання будівельних робіт, описаних у Додатку 1.

Дозвіл на освоєння ділянки та передбачене планування, надані для цього проекту, має термін дії 25 років від: i) дати, коли експортована електрична енергія вперше надійде до електромережі від усіх вітрогенераторів; та ii) дати, яка наступить через 18 місяців після отримання електроенергії від першого з вітрогенераторів.

Відповідно до Регламенту проведення електричних робіт від 2017 року (Оцінка впливу на навколишнє середовище) (Шотландія), заявник повинен опублікувати опис будівельних робіт, умови прийняття рішення, а також повідомити про те, як можна ознайомитися з копією повідомлення про винесене рішення може, в Единбурзькій газеті та в місцевій пресі, яка розповсюджується в місцевості, де буде проводитись будівництво.

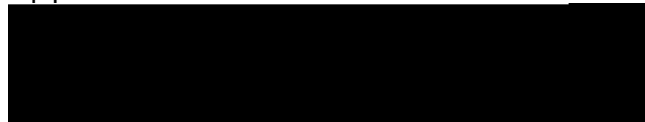
Копії цього листа та дозволу були надіслані до Ради Скоттіш-Бордерс. Цей лист також був опублікований на веб-сайті Відділу з надання дозволів з питань енергетики уряду Шотландії <http://www.energyconsents.scot>.

Рішення міністерських установ Шотландії є остаточним, будь-яка потерпіла особа може звернутись до Верховного суду Шотландії для проведення судового розгляду. Судовий розгляд є механізмом, за допомогою якого Верховний суд Шотландії здійснює нагляд за виконанням адміністративних функцій, включаючи те, як міністерські установи Шотландії виконують свої посадові функції з надання дозволу у відповідь на подані заяви. З законами, які стосуються процесу проведення судового розгляду, можна ознайомитись на веб-сайті суду Шотландії:

<http://www.scotcourts.gov.uk/rules-and-practice/rules-of-court/court-of-session-rules>

Ваше місцеве консультативне бюро або адвокат зможуть порадити вам відповідні процедури.

Щиро Ваша



Кетрін Какас (Catherine Casace)

Голова відділу з регулювання питань у сфері енергетики

Представник міністерських установ Шотландії

ДОДАТОК 1

ОПИС ПРОЦЕСУ ОСВОЄННЯ ТЕРИТОРІЇ

Освоєння ділянки включає в себе будівництво вітроенергетичної станції, відомої як Вітроелектростанція Уайтлоу Брей, що буде розташована приблизно в 3 км на південь від Твідсмуїра в адміністративному районі Ради Скоттіш-Бордерс, як це зазначено у поданні заяві, що супроводжується звітом про вплив на навколишнє середовище, поданим 11 грудня 2014 р., і додатковою екологічною інформацією, поданою в травні 2016 р.

До основних компонентів вітрової електростанції та допоміжних будівель відносяться:

- 14 вітрогенераторів з максимальною висотою до кінця лопаті 133,5 м.
- Фундаменти вітрогенераторів та пов'язаних з ними майданчиків з твердим покриттям.
- Близько 12,6 км під'їзних доріг.
- 1 тимчасова та 1 постійна метеорологічна щогла для відстеження параметрів вітру висотою 80 м, що розташовуються окремо.
- Будівля електричної підстанції, диспетчерська та пов'язані з ними споруди.
- 2 тимчасові споруди для будівництва та зберігання матеріалів.
- 2 склади для зберігання акумуляторів потужністю 4 МВт та 1 блок інвертора/трансформатора.
- Дренажні роботи.
- Лісорозробки та догляд за деревами.
- Ландшафтні роботи та діяльність з покращення екологічної ситуації.
- Відповідні допоміжні роботи.
- Проектні роботи.

ДОДАТОК 2

ЧАСТИНА 1. Умови, наведені в Розділі 36 дозволу

1. Тривалість дії дозволу

(1) Письмове підтвердження дати першого введення в експлуатацію надсилається в орган планування та в міністерські установи Шотландії не пізніше ніж через один календарний місяць після настання цієї дати.

Причина. *Потрібно забезпечити органу планування та міністерським установам Шотландії можливість визначити дату закінчення терміну дії дозволу*

2. Початок робіт з освоєння

(1) Роботи з освоєння мають розпочатися не пізніше, ніж через п'ять років з моменту отримання цього дозволу, або протягом іншого періоду часу, який міністерські установи Шотландії можуть встановити в письмовій формі.

(2) Письмове підтвердження запланованої дати початку проведення робіт з освоєння ділянки надсилається в орган планування та в міністерські установи Шотландії не пізніше, ніж за один календарний місяць до настання цієї дати.

Причина. *Відповідно до Розділу 58 (1) Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р. Щоб уникнути невизначеності та забезпечити виконання робіт за дозволом протягом об'єктованого періоду часу.*

3. Обмеження щодо призначення

(1) Заявник не має права передавати цей дозвіл без попереднього письмового дозволу, отриманого від міністерських установ Шотландії. Міністерські установи Шотландії можуть санкціонувати передачу дозволу (з урахуванням відповідних умов чи без них) або відмінити призначення на свій власний розсуд. Дозвіл не може бути призначений, відчужений або переданий у інший спосіб, окрім попередньо визначеної процедури.

(2) Заявник повинен письмово повідомити місцевому органу планування ім'я призначеної особи, керівника організації, контактної особи, а також відповідні контактні дані протягом 14 днів з моменту надходження письмового підтвердження щодо отримання дозволу від міністерських установ Шотландії.

Причина. *Потрібно гарантувати виконання зобов'язань, що передбачаються дозволом, якщо він передається іншій особі*

4. Звітування про серйозні інциденти

(1) У разі виникнення будь-якого порушення норм охорони праці та техніки безпеки або екологічних зобов'язань, що стосуються освоєння ділянки протягом терміну дії цього дозволу, компанія надсилає письмове повідомлення про характер і терміни виникнення інциденту в органу планування, включаючи підтвердження вжитих і/або запланованих заходів щодо усунення цього порушення протягом 24 годин з моменту виникнення інциденту.

Причина. *Потрібно інформувати міністерські установи Шотландії про будь-які подібні інциденти, які можуть мати велике значення для суспільства*

Авіаційні системи радіолокації

(1) Забороняється зводити над рівнем землі жодну частину будь-якої з турбін, доки схема зменшення впливу на роботу первинного радара, узгоджена з оператором не буде подана у письмовій формі та схвалена міністерськими установами Шотландії. Це дозволить уникнути впливу від процесу освоєння ділянки на первинний радар оператора, розташований в Лоутер Хілл та на пов'язані з його роботою операції з управління повітряним рухом.

(2) Забороняється зводити над рівнем землі жодну частину будь-якої з турбін, доки не буде реалізована схема зменшення впливу на роботу первинного радара. Після цього освоєння ділянки буде виконуватись у повному обсязі відповідно до затвердженої схеми.

З цією метою:

Під «Оператором» мається на увазі компанія NATS (En Route) Plc, зареєстрована відповідно до Закону про юридичні особи (4129273), зареєстрований офіс якої знаходиться за адресою 4000 Парквей, Уайтлі, Фархем, Хемпшир, PO15 7FL, або інша подібна організація, яка періодично отримує ліцензію відповідно до розділів 5 та 6 Закону про транспорт 2000 р. для надання послуг у сфері повітряного руху над відповідною керованою територією (у значенні розділу 40 цього Закону);

Під «Схемою зменшення впливу на роботу первинного радара» або «Схемою» потрібно розуміти докладну схему, узгоджену з оператором, яка визначає необхідні заходи, що дозволяють у будь-який час уникнути впливу робіт з освоєння ділянки на первинний радар Лоутер Хілл та управління повітряним рухом, яке здійснюється оператором.

Причина. *Це необхідно зробити в інтересах безпеки та для підтримки потрібної ефективності систем управління повітряним рухом.*

ЧАСТИНА 2. Умови, пов'язані з отриманням дозволу на планування

5. Впровадження відповідно до затверджених планів та вимог розділу 36 цього дозволу

(1) За винятком випадків, коли умовами даного дозволу та можливим дозволом на планування вимагається інше, освоєння ділянки здійснюється відповідно до положень заяви:

(a) включаючи затверджені креслення, перелічені в Додатку Е до цього рішення (доповнені або змінені внаслідок отримання будь-якої розширеної чи додаткової екологічної інформації); та

(b) іншу документацію, яка була подана на додаток до Заяви.

Причина. *Необхідно переконатись, що процес освоєння ділянки здійснюється відповідно до затверджених положень.*

6. Проектування та експлуатація турбін

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не будуть надані та письмово затверджені органом з планування повні відомості про запропоновані вітрові турбіни (включаючи розмір, тип, зовнішній вигляд і колір, який має бути блідо-сірим напівматовим і не відбивати світло), будь-які щогли для анемометрів та всі пов'язані з ними пристрої.

(2) Турбіни повинні бути відповідного типу або модельного ряду, визначеного в заяві про вплив на навколишнє середовище, а висота кінчика лопаті не має перевищувати 133,5 м над рівнем земної поверхні.

(3) Процес освоєння ділянки повинен включати в себе будівництво та експлуатацію відповідно до затверджених положень. Крім того, слід підтримувати відповідність вказаному кольору елементів вітрової електростанції до моменту її виведення з експлуатації.

(4) Усі лопаті вітрових турбін мають обертатися в одному напрямку.

(5) Жодна з вітрових турбін, анемометрів, щогл, комутаційних станцій або трансформаторних споруд/корпусів, допоміжних будівель або наземних нерухомих виробничих споруд не повинна містити назви, логотипи, фірмові знаки або іншу рекламу (окрім знаків з охорони праці та техніки безпеки) без попередньо затвердженого письмового повідомлення від органу планування.

Причина. *Потрібно забезпечити відповідність прийнятному рівню впливу на екологію, що спричиняється роботою турбін відповідного типу, встановлення яких передбачається планом освоєння ділянки, який був оцінений в заяві про вплив на навколишнє середовище, а також гарантувати належну візуальну привабливість району.*

7. Проектування підстанції та допоміжних будівель

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, поки не будуть представлені та затверджені в письмовій формі органом планування остаточні деталі зовнішнього вигляду, розміри та конструкційний матеріал підстанції, контрольних будівель, побутових приміщень, складів для зберігання акумуляторів, будь-яких споруд в огорожених межах, зовнішнього освітлення та місць для паркування транспортних засобів.

(2) Будівля підстанції, побутові приміщення, огорожа, зовнішнє освітлення та місця паркування мають бути зведені відповідно до затверджених положень.

(3) Ділянка управління будівництвом, яка використовувався для обслуговування будівництва запропонованого мосту через річку Твід, має бути вилучена, а місце, де вона розміщувалася, потрібно відновлювати протягом шести місяців після введення мосту в експлуатацію.

Причина. *Потрібно забезпечити відповідність факторів впливу на екологію, що виникають внаслідок експлуатації будівлі підстанції та побутових приміщень, що входять до проекту освоєння ділянки, значенням, що були вказані в заяві про вплив на навколишнє середовище, а також гарантувати належну візуальну привабливість району.*

8. Розташування окремих споруд

(1) Усі вітрові турбіни, будівлі, щогли, ділянки з твердим покриттям та доріжки мають бути побудовані в місцях, зазначених на схемі з посиланням на Рисунок FEI 3.1 (Том 2. Додаткова екологічна інформація, травень 2016 р.). Розташування вітрових турбін, будівель, щогл, ділянок з твердим покриттям та доріжок може уточнюватись на місці. Однак, якщо органом планування у письмовій формі заздалегідь не затверджено інше (за погодженням з SEPA та SNH), для уточненого розташування застосовуються наступні обмеження:

- a) Забороняється розташовувати будь-який з фундаментів вітрової турбіни вище відмітки, вказаної на згаданому Рисунку FEI 3.1 (при вимірюванні в метрах над нульовим значенням висоти (Newlyn)).
- b) Забороняється переміщувати будь-яку будівлю, щоглу, доріжку або ділянку з твердим покриттям на відстань більш ніж 50 м порівняно з їхнім положенням, зазначеним на оригінальних затверджених планах.
- c) Забороняється переміщувати будь-яку турбіну більш ніж на 50 м порівняно з її положенням, зазначеним на оригінальних затверджених планах.
- d) Всі зміни у розташуванні, дозволені за цією умовою, мають бути попередньо затверджені особою, що відповідає за здійснення екологічного нагляду (ОВЕН).

(2) Не пізніше, ніж через місяць після першого введення в експлуатацію, потрібно надати в орган планування оновлений план ділянки, на якому буде вказане остаточне положення всіх вітрових турбін, щогл, ділянок з твердим покриттям, доріжок та пов'язаних з ними об'єктів інфраструктури, які входять до проекту освоєння території. У плані також слід вказати райони, де були змінені місця розташування тих або інших об'єктів, а у кожному зацікавлену інстанцію потрібно надіслати копії офіційного затвердження від ОВЕН або органу планування (якщо це потрібно).

Причина. *З метою здійснення контролю впливу на довкілля, беручи до уваги стан місцевих ґрунтів.*

9. Резервні кар'єри

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде поданий та письмово схвалений органом планування після консультації з SEPA план роботи кожного резервного кар'єру, що передбачений проектом освоєння ділянки. План повинен включати:

- (a) детальний опис методу роботи;
- (b) особливості поводження з будь-якими покривними породами (включаючи торф, ґрунт і камінь);
- (c) дренажну систему, в тому числі заходи, спрямовані на запобігання висиханню торф'яних угідь;
- (d) програму виконання робіт, описаних у плані; та

(е) повну інформацію про відновлення, рекультивацию і подальше обслуговування резервного кар'єру по закінченні терміну будівництва.

(2) Після цього затверджена схема має бути реалізована у повному обсязі.

Причина. Потрібно переконатися в тому, що видобуток матеріалів з резервних кар'єрів здійснювався у спосіб, який мінімізує вплив на безпеку дорожнього руху, естетичний вигляд місцевості та довкілля, а також у тому, що були повністю реалізовані заходи зі зменшення впливу, які містяться в документації, що супроводжує заяву про вплив на навколишнє середовище, або були узгоджені іншим чином. Слід гарантувати відновлення резервного кар'єру по закінченні будівництва.

10. Особа, що відповідає за здійснення екологічного нагляду

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки орган планування письмово не затвердив повноваження призначеної забудовником незалежної особи, що несе відповідальність за здійснення екологічного нагляду (ОВЕН). Вказана особа повинна:

(а) Накладати екологічні та гідрологічні зобов'язання, передбачені в заяві про вплив на навколишнє середовище та в іншій інформації, яка була подана разом з нею, в плані будівництва та управління довкіллям та інших планах, схвалених відповідно до умов 14, 17 та 28 («робота ОВЕН»*); і

(б) За першої нагоди повідомляти керівнику будівельного проекту, призначеному забудовником, про будь-які випадки невідповідності, що були виявлені у ході роботи.

(2) ОВЕН призначається на затверджених умовах з моменту початку освоєння ділянки на будь-який період будівельної діяльності та на будь-який період проведення робіт після завершення будівництва, відповідно до умов 17, 17 та 28.

(3) Не пізніше, ніж за 18 місяців до виведення з експлуатації об'єктів, що передбачені проектом освоєння ділянки, або закінчення терміну дії цього дозволу (залежно від того, що станеться раніше), забудовник повинен подати деталі умов призначення ним незалежної ОВЕН на етапах виведення з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування ділянки до органу планування, де вони мають бути затверджені після проведення консультацій з SNH та SEPA.

(4) ОВЕН призначається на затверджених умовах для реалізації етапів виведення з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування ділянки.

Причина. Потрібно забезпечити ефективний моніторинг процесу дотримання заходів зі зменшення впливу на навколишнє середовище, а також контрольних заходів, пов'язаних з освоєнням ділянки, під час процесу виведення об'єкта з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування.

11. План будівництва та управління заходами з охорони довкілля

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде поданий план будівництва та управління заходами з охорони довкілля («ПБУД»), в якому містяться детальні відомості про всі будівельні роботи на місцях, заходи з відновлення ділянки

після будівництва, дренаж та усунення наслідків, а також детальна інформація про час їх виконання, затверджений у письмовій формі органом планування після погодження із SEPA.

ПБУД включає (але не обмежується цим):

- (a) план поводження з відходами (що стосується всіх відходів, які генеруються протягом періоду освоєння ділянки, окрім торфу), включаючи детальне планування дій на випадок виникнення надзвичайних ситуацій при аварійному викиді матеріалів, які можуть завдати шкоди навколишньому середовищу;
- (b) детальне формування ділянки управління будівництвом, об'єктів соціального забезпечення, будь-яких ділянок з твердим покриттям, під'їзних зон, внутрішніх під'їзних доріжок, автомобільних стоянок, матеріальних запасів, резервуарів для зберігання нафти, ліхтарних стовпів та будь-якої огорожі навколо будівельного майданчика;
- (c) детальну інформацію щодо видобутку і відновлення резервного кар'єру;
- (d) план контролю рівня запиленості;
- (e) детальний опис заходів, яких необхідно вжити, щоб запобігти розсипанню та накопиченню сипучих або сильнодіючих речовин у місцевій мережі дорожнього руху, включаючи засоби для очищення коліс та транспортних засобів, а також заходи по очищенню в'їздів на територію ділянки та прилеглої мережі місцевих доріг;
- (f) заходи із запобігання забрудненню та контролю за рівнем забруднення, включаючи заходи зі зберігання нафти та пального на території об'єкта;
- (g) процедуру зберігання та відновлення ґрунтів;
- (h) план користування торфом;
- (i) стратегію управління дренажною системою, яка демонструє, яким чином будуть відводитись поверхневі та стічні води, що виникають під час та після освоєння ділянки, та як можна уникнути забруднення будь-яких водотоків або джерел;
- (j) процедуру очищення та утилізація стічних вод;
- (k) систему тимчасового освітлення ділянки;
- (L) побудову під'їзних шляхів до ділянки, а також створення і обслуговування відповідних трикутників видимості;
- (m) опис способу будівництва опор кранів;
- (n) опис способу будівництва фундаментів турбін;
- (o) опис способу прокладення кабельних траншей;
- (p) опис способу будівництва та зведення вітрових турбін та метеорологічних щогл;

(q) детальний опис перехресть водотоків, який включатиме детальну оцінку ризику виникнення повені («ОРП») для будь-якого запропонованого нового перехрестя водотоку;

(r) процедуру відновлення/рекультивация робочих майданчиків після закінчення будівництва, які вже будуть непотрібними під час експлуатації об'єкта, включаючи шляхи для забезпечення потреб будівництва, резервні кар'єри, ділянки управління будівництвом та інші будівельні майданчики. За можливості, рекультивация має виконуватись шляхом обережного використання дерну, який був видалений до початку будівництва. Потрібно надати детальний опис усіх сумішей насіння, які будуть використовуватись для відновлення рослинного покриву;

(s) результати дослідження екосистем водно-болотних угідь та план пом'якшення наслідків;

(t) план вирубки та лісокористування;

(u) заходи зі зменшення рівня шуму;

(v) проектну інформацію, а також дані про місце розташування ділянки управління будівництвом, яку пропонується розмістити у місці злиття Фінгленд Бьорн та річки Твід і використовувати для обслуговування будівництва нового мосту через річку Твід, а також опис заходів щодо знесення ділянки після того, як новий міст буде введений в експлуатацію; та

(w) план будівництва основної під'їзної траси, що прилягає до Фінгленд Бьорн, із зазначенням механізмів боротьби з наносами, термінів виконання робіт та детального опису остаточного варіанту проекту під'їзної траси, включаючи дренажні споруди, методи та терміни рекультивация рослинності, а також відновлення оголених ґрунтів.

(2) Після цього освоєння ділянки має здійснюватись відповідно до затвердженого ПБУД, якщо попередньо інше не буде затверджено у письмовій формі органом планування після проведення консультацій з SNH та SEPA.

Причина. *Потрібно переконатися, що всі будівельні операції здійснювались у спосіб, який мінімізує вплив на безпеку дорожнього руху, естетичний вигляд місцевості та довкілля, а також у тому, що були повністю реалізовані заходи зі зменшення впливу, які містяться в документації, що супроводжує заяву про вплив на навколишнє середовище, або були узгоджені іншим чином.*

12. Час проведення будівельних робіт

(1) Будівельні роботи будуть проводитись тільки у періоди з 07:00 до 19:00 з понеділка по п'ятницю включно та з 07:00 до 13:00 по суботах, без проведення будівельних робіт у неділю або у державні свята чи святкові дні (див. розділ «Визначення»). За межами зазначених годин, будівельні роботи на ділянці повинні обмежуватись зведенням турбін, технічним обслуговуванням, аварійними роботами, заходами зі зменшення рівня запиленості та випробуванням машин та обладнання, якщо інше не було попередньо затверджене у письмовій формі органом планування.

(2) Рух важкої будівельної техніки (ВБТ) на ділянку та з неї (за винятком ненормованих

навантажень) під час будівництва вітрової електростанції обмежується періодами з 07:00 до 19:00 з понеділка по п'ятницю та з 07:00 до 13:00 по суботах без будь-яких переміщень ВБТ на ділянку або з неї в неділю або святкові дні.

Причина. *Потрібно забезпечити комфортні умови проживання для місцевих мешканців.*

13. План управління рухом транспорту

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде поданий та письмово затверджений органом планування план управління рухом транспорту. План управління рухом транспорту повинен містити:

- (a) маршрути руху всього транспорту, пов'язаного з реалізацією проекту освоєння ділянки, на місцевій дорожній мережі;
- (b) заходи щодо дотримання зазначених маршрутів, включаючи процедури відстеження порушень;
- (c) детальний опис усіх видів дорожніх знаків та розмітки доріг, які будуть встановлені на передбачених місцях;
- (d) процедуру забезпечення доступу на об'єкт для транспортних засобів аварійних служб;
- (e) процедуру встановлення зв'язку з уповноваженою особою, до якої можна звертатись з будь-яких питань у сфері безпеки дорожнього руху;
- (f) план в'їзду на об'єкт для транспортних засобів, що перевозять нестандартні вантажі, включаючи обсяги та терміни поставок, довжину, ширину, навантаження на осі для всіх видів руху спеціального транспорту в межах ділянки;
- (g) письмову заяву, що стосується проведення досліджень дорожніх умов та виконання ремонтних робіт, спрямованих на усунення шкоди/пошкодження доріг, спричинених рухом будівельного транспорту;
- (h) детальний проект транспортних вузлів, куди мають входити особливості будівництва, аналіз параметрів криволінійних ділянок шляху, бордюрів, дренажу та трикутників видимості; і
- (i) детальний проект нового мосту через річку Твід.

(2) Після цього схвалений план управління дорожнім рухом має бути повністю реалізований, якщо з органом планування не були погоджені інші, подані заздалегідь у письмовій формі.

Причина. *Потрібно забезпечити безпеку дорожнього руху та процесу доставки на ділянку нестандартних вантажів.*

14. План управління та оздоровлення середовищ існування

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде представлений та затверджений у письмовій формі органом планування після проведення консультацій з SNH та SEPA план управління та покращення середовищ існування (ПУОСІ) у

відповідності до проекту плану управління середовищами існування, що був представлений в рамках ЗВНС в Технічному додатку 7.8.

(2) У ПУОСІ має міститися запропонований план довгострокового управління та покращення умов існування на ділянці вітрової електростанції, а також план забезпечення підтримки, відстеження і складання звітів з параметрами середовищ існування у цій зоні для таких видів птахів, як тетерук і кулик, розмноження болотних птахів, стану покривних боліт, кислих та заболочених пасовищ і покращення умов існування в прибережних районах.

(3) Затверджений ПУОСІ буде періодично оновлюватись, що дозволить відображати результати обстеження стану ґрунту, яке буде проведене після завершення процесу освоєння ділянки та перед остаточним введенням об'єкта в експлуатацію, і подаватись в орган планування для письмового затвердження.

(4) Якщо з органом планування не буде погоджено інше, поданий заздалегідь в письмовій формі, затверджений ПУОСІ (з поправками, що час від часу будуть у нього вноситись) має бути виконаний у повному обсязі.

Причина. *Потрібно забезпечити ефективне управління земельними ресурсами, а також охорону і покращення середовища існування.*

15. План мінімізації впливу та управління видами

Перед початком проведення будь-яких робіт або будівництва на об'єкті подається та затверджується у письмовій формі органом планування після проведення консультації з SNH план мінімізації впливу та управління видами тварин і рослин відповідно до проекту плану захисту видів, що міститься в Технічному додатку 7.7 до ЗВНС (включаючи відповідні види кажанів, видр, борсуків, червоних білок, розмноження птахів куликів і тетеруків, та плазунів) .

Після цього всі роботи та будівництво на об'єкті має виконуватись відповідно до затвердженого плану, якщо попередньо у письмовій формі органом планування після консультацій з SNH не буде затверджене інше.

Причина. *Потрібно забезпечити належний захист біологічного різноманіття та ефективне використання ділянки.*

16. Особа, відповідальна за здійснення археологічного нагляду (ОВАН)

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки орган планування письмово не затвердить повноваження призначеної забудовником незалежної особи, яка несе відповідальність за здійснення археологічного нагляду (ОВАН), а забудовник не забезпечить виконання письмово затвердженого плану досліджень, який визначає програму зменшення впливу на археологічну спадщину. В зону відповідальності ОВАН входить:

(a) контроль виконання та дотримання програми робіт зі зменшення впливу на археологічну спадщину, письмово затвердженої органом планування в плані проведення досліджень, в якому зазначається:

- (i) археологічні спостереження на відповідних виїмках ґрунту, де можуть бути розташовані невідомі археологічні знахідки або важливі об'єкти;
- (ii) стратегія відбору палеокліматичних зразків та їх розповсюдження в

районах, де на процес освоєння ділянки може впливати глибоке залягання торфу;

(iii) стратегія досліджень та передачі матеріалів після виїмки ґрунту у випадку значних відкриттів, важливість яких визначається ОВАН та органом планування. Дослідження та передача матеріалів після виїмки ґрунту мають бути завершені протягом 3 років після завершення робіт на об'єкті;

(iv) встановлення відповідної огорожі навколо відомих археологічних об'єктів, що визначатиметься ОВАН та органом планування, де можливе пошкодження об'єкта під час освоєння ділянки;

(b) надання консультацій забудовнику щодо належного захисту археологічних об'єктів на місці проведення робіт;

(c) перевірка заново відкритих археологічних об'єктів, для яких можуть знадобитись додаткові заходи зі зменшення рівня впливу;

(d) управління точним розташуванням та розміщенням турбін, а також шляхів до відомих та відкритих археологічних об'єктів, для яких передбачається збереження у існуючому стані;

(e) контроль впровадження заходів зі зменшення наслідків, рекультивації та відновлення, затверджених у цьому дозволі; та

(f) повідомлення про будь-які порушення при впровадженні заходів зі зменшення наслідків, рекультивації та відновлення, затверджених у цьому дозволі, що надсилаються в орган планування в письмовій формі.

(2) ОВАН призначається на затверджених умовах з моменту початку освоєння ділянки на будь-який період будівельної діяльності та на будь-який період робіт після завершення будівництва, відповідно до умови 13.

(3) Не пізніше, ніж за 18 місяців до виведення з експлуатації об'єктів, що передбачені проектом освоєння ділянки, або закінчення терміну дії цього дозволу (залежно від того, що станеться раніше), забудовник повинен подати деталі умов призначення ним незалежної ОВАН на етапах виведення з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування ділянки до органу планування, де вони мають бути затверджені після проведення консультацій з організацією «Історичне оточення Шотландії».

(4) ОВАН призначається на затверджених умовах для реалізації етапів виведення з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування ділянки.

Причина. *Потрібно забезпечити належний захист або фіксацію параметрів археологічної спадщини.*

17. Археологічна інтерпретація

(1) Перед початком освоєння ділянки потрібно подати в орган планування і затвердити в письмовій формі схему поліпшення доступу та надання інтерпретації розміщених по сусідству археологічних об'єктів.

(2) Затверджена схема має бути повністю реалізована відповідно до положень і термінів, письмово затверджених органом планування.

Причина. *Потрібно забезпечити висвітлення стану археологічних об'єктів в околицях ділянки та правильно визначити їхні параметри.*

18. Відновлення лісів

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, до подання схеми відновлення лісових насаджень, яка спрямована на компенсацію вивезення 52 гектарів існуючих лісів («Схема відновлення лісу»), в орган планування для письмового схвалення.

(2) Схема відновлення лісу має відповідати вимогам, викладеним у Стандарті лісокористування Великобританії (Комісія з лісового господарства, 2011 р. ISBN 978-0-85538-830-0) та інструкціях, на які посилається стандарт, або у стандартах, що використовуються для заміни насаджень і можуть існувати на момент подання схеми відновлення лісу на узгодження. Схема відновлення лісу

повинна містити:

- (a) подробиці розташування ділянки, яка буде засаджена;
- (b) відомості про землевласників та жителів території, яка буде засаджена;
- (c) характер, проект та специфікацію запропонованих лісів, які будуть висаджені, враховуючи пропорційність кількості висадженої звичайної сосни та забезпечення мальовничого краєвиду з дороги 701, а також дотримання положень стратегії лісових насаджень Скоттіш-Бордерс;
- (d) відомості про всі дозволи, необхідні для реалізації схеми відновлення лісу та дотримання графіків, за якими кожен з них має бути отриманий;
- (e) поетапні та супутні терміни реалізації схеми відновлення лісу;
- (f) пропозиції щодо збереження і реалізації схеми відновлення лісу, включаючи щорічні перевірки, замісні насадження, огороження, підготовку та дренаж ґрунту; і
- (g) пропозиції щодо звітування перед органом планування стосовно дотримання графіків для отримання необхідних дозволів та подальшої реалізації схеми відновлення лісу.

(3) Якщо інше не погоджене в письмовій формі з органом планування, об'єкти, що входять до проекту освоєння ділянки, не можуть бути введені в експлуатацію з метою реалізації процесу постачання електроенергії на комерційній основі без отримання всіх відповідних дозволів, необхідних для реалізації затвердженої схеми відновлення лісу у відповідності до встановлених у ній етапів та графіків.

(4) У випадку відсутності прийнятної перспективи отримання відповідних дозволів, необхідних для реалізації схваленої схеми відновлення лісу, розробник повинен подати для затвердження органом планування змінену схему відновлення лісу.

(5) Затверджена схема відновлення лісу (або, за необхідності, затверджена змінена

схема відновлення лісу) має бути повністю втілена в життя, якщо з органом планування попередньо не було погоджене інше у письмовій формі.

Причина. Потрібно забезпечити відновлення лісу з метою компенсації наслідків вирубки лісів, яка проводиться внаслідок освоєння ділянки. Відповідно до умов Політики управління лісовим господарством, прийнятої урядом Шотландії.

19. Рівень шуму

(1) Дозволений номінальний рівень шуму від спільної роботи вітрових турбін (включаючи застосування будь-яких санкцій, які стосуються тонального шуму) визначається за допомогою наведених інструкцій. Він не може перевищувати значення для відповідного цілочислового показника швидкості вітру, встановленого для умов, зазначених в Таблицях 1 і 2.

(2) Для умов, що детально описані лише в таблицях 3 та 4, дозволений номінальний рівень шуму від спільної роботи вітрових турбін, що працюють разом з узгодженими турбінами, які використовуються на вітроелектростанції селища Клайда та його околицях (посилання на додаток CL / 08/0714 та 12/01114 / S36) (включаючи застосування будь-яких санкцій, які стосуються тонального шуму), визначається відповідно до наведених інструкцій. Він не може перевищувати значення для відповідного цілочислового показника швидкості вітру, встановленого для умов, зазначених в Таблицях 3 і 4.

(3) Після отримання скарги, у разі, якщо дозволений рівень шуму від спільної роботи вітрових турбін, які працюють разом з узгодженими турбінами, які використовуються на вітроелектростанції селища Клайда та його околицях (включаючи застосування будь-яких санкцій, які стосуються тонального шуму), перевищує значення, вказані в таблицях 3 та 4, оператор вітроелектростанції Уайтлоу Бреї зобов'язаний вжити відповідні заходи для пом'якшення наслідків зменшення викидів шуму при роботі турбін таким чином, щоб вказаний показник не перевищував межі, зазначені в Таблицях 3 та 4, або щоб дозволений рівень шуму турбін (включаючи застосування будь-яких санкцій, які стосуються тонального шуму) не перевищував значення, наведені в Таблицях 5 та 6. [Див. блок-схему, що додається]

(4) До моменту першої передачі електроенергії в основну мережу оператор вітрової електростанції подає в орган планування для подальшого письмового схвалення список запропонованих незалежних консультантів, які можуть шляхом вимірювання встановлювати відповідність цим вимогам. Поправки до списку затверджених консультантів приймаються лише після отримання попередньої письмової згоди від органу планування.

(A) Якщо в місці, зазначеному в Таблицях 1 і 2, що додаються до цієї умови, знаходиться більш, ніж один об'єкт, обмеження рівня шуму, встановлені для даної області застосовуються до всіх житлових приміщень у цій зоні. Якщо житло, стосовно якого надійшла скарга, не можна знайти у наведених таблицях за назвою або місцезнаходженням, оператор вітроелектростанції повинен подати до органу планування для подальшого письмового схвалення пропонувані обмеження рівня шуму, обрані з перелічених показників у таблицях, які будуть прийняті для житла скаржника з метою перевірки відповідності. Запропоновані обмеження рівня шуму — це граничні значення, що обираються з Таблиць, наведених для певного місця, які незалежний

консультант вважає найбільш схожими на фоновий шум, що існував до цього у житловому приміщенні скаржника. Надання пропонування обмежень рівня шуму в орган планування включає в себе письмове обґрунтування вибору типового фонового шуму, наданого незалежним консультантом. Номінальний рівень шуму, що виникає внаслідок сукупної роботи вітрових турбін, при визначенні відповідно до наведених інструкцій не повинен перевищувати граничні показники рівня шуму, що були письмово затверджені органом планування для житла відповідного скаржника.

(В) Перед тим як, незалежний консультант почне виконувати будь-які вимірювання, що мають бути проведені відповідно до цих вимог, оператор вітрової електростанції подає до органу планування для подальшого письмового схвалення запропоноване місце проведення вимірювань, визначене за допомогою інструкції, яке буде використовуватись для перевірки відповідності. Якщо запропоноване місце проведення вимірювань знаходиться ближче до вітрових турбін, ніж до житла скаржників (для покращення співвідношення «сигнал/шум»), заява оператора повинна включати в себе спосіб обчислення рівня шуму від вітрових турбін у житлі скаржників на основі показника, вимірюваного в узгодженому місці (альтернативний спосіб). Детальний опис альтернативного способу проведення вимірювань разом з будь-якими відповідними вказівками, які вважаються необхідними, має бути представлений та погоджений в письмовій формі органом планування перед початком будь-яких досліджень. Вимірювання, що проводяться для оцінки відповідності граничним показникам шуму, викладеним у доданих до цих умов таблицях, або затверджених органом планування відповідно до параграфу (В) цієї умови, мають проводитись в місці, яке було письмово схвалене органом планування.

(С) Перед початком проведення незалежного аналізу оцінки номінального рівня шуму відповідно до параграфу (Е) цих умов оператор вітрової електростанції подає до органу планування для подальшого письмового затвердження запропонований протокол оцінювання, який визначає наступні параметри:

(i) діапазон метеорологічних та експлуатаційних умов (діапазон швидкості та напрямку вітру, обсяг виробленої електроенергії та період доби) для визначення номінального рівня шуму;

(ii) обґрунтована оцінка існуючого або потенційного тонального компонента шуму, рівень якого викликає незадоволення.

Пропонований діапазон умов має бути таким, який існував під час фіксації скаржником порушення спокою через шум, з огляду на інформацію, надану в письмовому запиті органу планування відповідно до пункту (А), та інших умов, якщо незалежний консультант вважає за необхідне провести повну оцінку рівня шуму в приміщенні скаржника. Оцінка номінального рівня викидів шуму проводиться відповідно до протоколу оцінювання, затвердженого в письмовій формі органом планування та інструкцій, що додаються.

(D) Оператор вітроелектростанції повинен надати органу планування оцінку номінального рівня шуму, яка була здійснена незалежним консультантом відповідно до положень вказаної інструкції, протягом 2 місяців з моменту отримання письмового запиту від органу планування, що був поданий відповідно до пункту (А) цих умов, якщо цей термін не буде подовжений органом планування у письмовій формі.

Оцінка повинна містити всі дані, зібрані з метою визначення відповідності застосовним

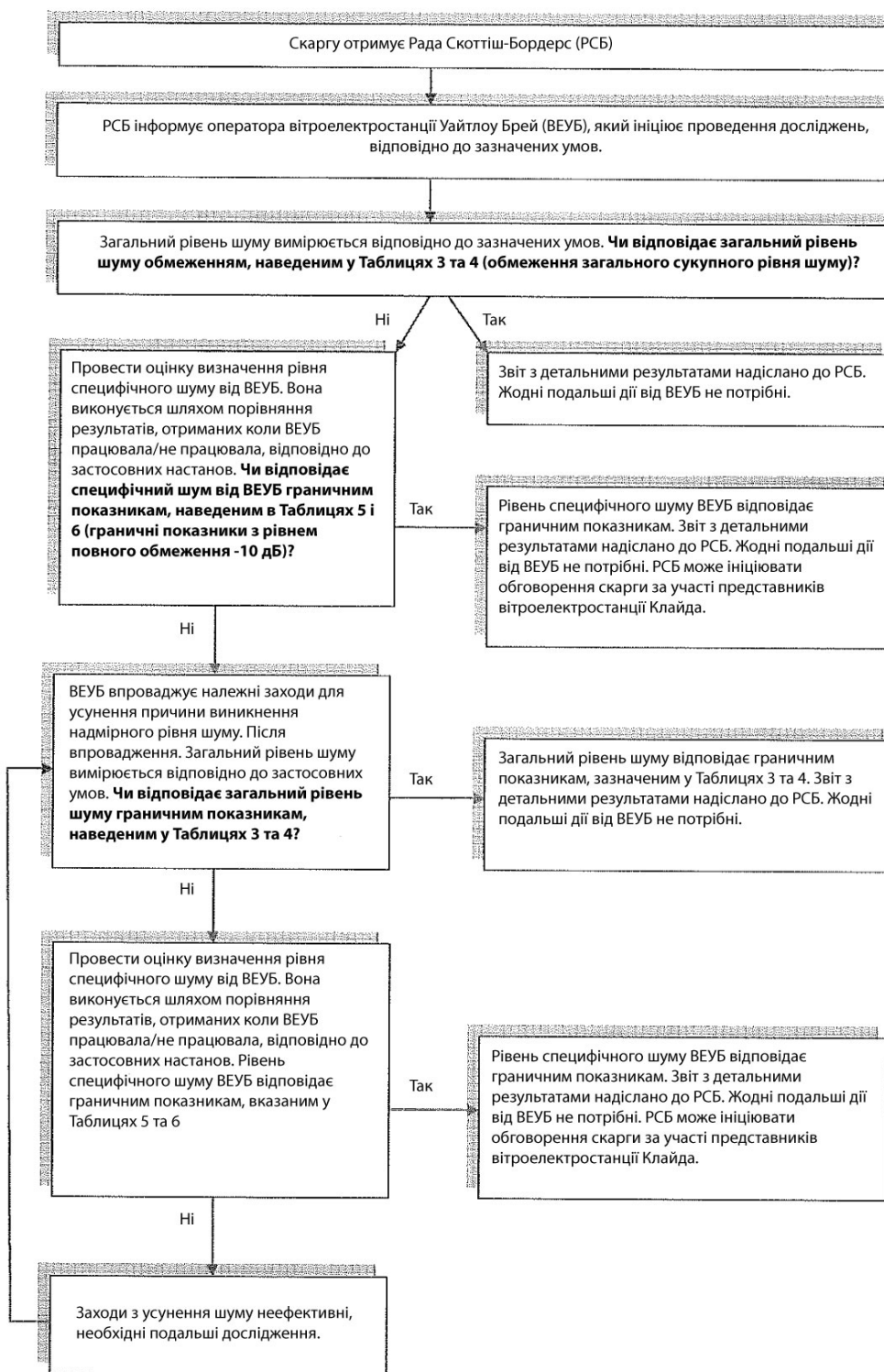
показникам. Цю інформацію потрібно надавати у форматі, зазначеному в п. 1 (е) інструкції. Прилади, які використовуються для проведення вимірювань, калібруються відповідно до положень інструкції 1 (а), а сертифікати калібрування надсилаються в орган планування разом з оцінкою рівня шуму незалежним консультантом.

(Е) Якщо потрібна додаткова оцінка номінального рівня шуму при роботі вітрової електростанції відповідно до п. 4 (с) застосовної інструкції, оператор вітроелектростанції передає на розгляд копію відповідного документа протягом 21 дня з моменту отримання оцінки незалежного консультанта відповідно до пункту (е), як це зазначено вище, якщо термін подання додаткової оцінки не був продовжений органом планування у письмовій формі.

(F) Оператор вітроелектростанції повинен безперервно фіксувати швидкість та напрямок вітру, виміряні на постійній метеорологічній щоглі, спорудженій відповідно до положень цього дозволу, і постійно вести облік електроенергії, а також швидкості та напрямку вітру біля гондоли турбіни. Крім того, він має відстежувати орієнтацію гондоли кожної турбіни відповідно до п.1 (d) застосовної інструкції. Дані від кожної вітрової турбіни та постійної метеорологічної щогли мають зберігатися протягом не менше 24 місяців. Оператор вітрової електростанції подає цю інформацію у форматі, зазначеному в п. 1 (е) застосовної інструкції, до органу планування в своїй відповіді протягом 14 днів після отримання письмового повідомлення про такий запит.

Примітка. При розгляданні цієї умови термін «житловий будинок» означає будівлю Класу 9, що визначається у відповідній класифікації споруд, яка на законних підставах існує або має дозвіл на планування на момент отримання цього дозволу.

Блок-схема розгляду скарг



Інструкції щодо вимірювання рівня шуму

Ці інструкції потрібно прочитати та використовувати в ході вимірювання рівня шуму. Вони додатково пояснюють стан і визначають методи, які слід використовувати для оцінки скарг на шумові викиди від вітроелектростанції. Номінальний рівень для кожного цілочислового значення швидкості вітру — це арифметична сума рівня шуму вітроелектростанції, визначена з оптимальної кривої, описаної в Пункті 2 цих інструкцій, та будь-яких санкцій за тональний шум, що застосовуються згідно з Пунктом 3, з будь-якою необхідною корекцією залишкового рівня фонового шуму згідно з Пунктом 4. Посилання на ETSU-R-97 стосується публікації під назвою «Оцінка та вимірювання рівня шуму вітроелектростанцій» (1997), опублікованої Технічною службою енергетичної технології (TCET) для Департаменту торгівлі та промисловості (ДТП).

Пункт 1

- (a) Значення 10-хвилинної статистики шуму LA_{50} слід вимірювати в приміщенні скаржника (або затвердженому альтернативному місці, як це зазначено в Примітці 1 (b)), за допомогою вимірювача рівня звуку EN 60651 / BS EN 60804 типу I або BS EN 61672 класу якості I (або за еквівалентним стандартом, прийнятим у Великобританії та чинним на момент здійснення вимірювань), налаштованого для швидкого вимірювання часу відповіді, як це зазначено в BS EN 60651 / BS EN 60804 або BS EN 61672-1 (або за еквівалентним стандартом, прийнятим у Великобританії та чинним на момент здійснення вимірювань). Обладнання слід калібрувати до і після проведення кожної серії вимірювань, використовуючи калібратор, який відповідає вимогам стандарту IEC 60945: 2003 «Електроакустика — калібратори звуку» класу 1 з підтвердженням типу PTB (або еквівалентному стандарту, прийнятому у Великобританії та діючому на момент здійснення вимірювань), результати цієї процедури потрібно фіксувати. Вимірювання слід проводити таким чином, щоб це дало змогу застосовувати санкції за тональний шум відповідно до інструкції 3.
- (b) Вимірювач рівня звуку слід розташовуватись на відкритому просторі поза житловими приміщеннями скаржників, відповідно до рекомендацій *Керівництва* Інституту акустики з *практичного застосування вимог* ETSU-R-97 при оцінюванні та вимірюванні рівня шуму від вітроелектростанції (IOA, травень 2013 р.) У випадку, якщо скаржник не надає доступ до свого житла для проведення вимірювань з метою визначення відповідності застосовним показникам, оператор вітрової електростанції подає для письмового схвалення місцевими органами влади детальний опис запропонованого альтернативного репрезентативного місця до початку проведення вимірювання. При цьому вимірювання проводяться у відповідному альтернативному репрезентативному місці.
- (c) Вимірювання показника LA_{50} в середньому за 10-хвилинний період слід синхронізувати з вимірами 10-хвилинної арифметичної середньої швидкості вітру, а також з даними щодо напрямку вітру і операційними даними, зареєстрованими відповідно до Пункту (d), та даними про дощові осадки, зареєстрованими відповідно до Пункту 1 (f).
- (d) Щоб забезпечити відповідність умовам, які підлягають оцінюванню, оператор вітрової електростанції постійно занотовує середню арифметичну швидкість вітру в метрах за секунду (м/с), середнє арифметичне значення напрямку вітру в метрах від північного напрямку, а також дані про дощові осадки у кожному наступному 10-хвилинному періоді за допомогою постійної метеорологічної щогли, зведеної у відповідності до положень дозволу на планування забудови ділянки. Середня швидкість вітру на висоті втулки лопатеї вітроелектростанції має бути «стандартизована» на контрольній висоті 10 м, як це описано в ETSU-R-97 на сторінці 120, з дотриманням показника точності вимірювання 0,05 м. Це стандартизовані дані про швидкість вітру на висоті 10 м, пов'язані з вимірюваннями рівня шуму, вважаються дійсними відповідно до Пункту 2 (b), така

кореляція повинна бути здійснена способом, описаним в Пункті 2 (с). Оператор вітроелектростанції повинен постійно обліковувати середню арифметичну швидкість вітру за допомогою анемометра, встановленого в гондолі, середнє арифметичне значення орієнтації гондолої, середній арифметичний показник напрямку вітру, виміряний на гондолі, та середню арифметичну потужність, вироблену протягом кожного наступного 10-хвилинного періоду для кожної вітрової турбіни вітроелектростанції. Усі 10-хвилинні періоди починаються з початку години, а потім через 10-хвилинні відрізки синхронізуються з середнім часом по Грінвічу, та за необхідності коригуються відповідно до британського літнього часу.

- (e) Дані, що направляються в місцеві органи влади відповідно до параграфів (E), (F) і (G), а також показники рівня шуму потрібно надавати в електронному форматі як значення, розділені комами, або при використанні аудіозапису, як файли WAV 16 біт.
- (f) Датчик для реєстрації даних потрібно розташовувати в межах 3 м від будь-якого вимірювача рівня шуму, встановленого при проведенні оцінки рівня шуму, що здійснюється незалежним консультантом. Датчик має реєструвати наступні 10-хвилинні періоди, синхронізовані з періодами даних, записаними відповідно до Пункту 1 (d).

Пункт 2

- (a) Вимірювання рівня шуму потрібно виконувати із використанням не менше 20 дійсних точок вимірювання, як це визначено в Пункті 2 параграфа (b).
- (b) Вимірювання в дійсних точках відбуваються в умовах, встановлених протоколом оцінювання, який затверджується місцевим органом влади відповідно до параграфу (D), де описуються умови визначення рівня шуму, але без врахування періодів дощу, виміряних відповідно до Пункту 1 (f).
- (c) Значення виміряного рівня шуму L_{A50} в середньому за 10-хвилинний період та відповідні значення стандартизованої швидкості вітру за 10-хвилин на висоті 10 м для цих точок вимірювання вважаються дійсними. Відповідно до Пункту 2 (b), слід побудувати на графіку XY з рівнем шуму по осі Y і швидкістю вітру по осі X методом використання найменших квадратів оптимальну криву у спосіб, який незалежний консультант вважає доцільним (але порядок значень не може перевищувати четвертий), наближаючи криву до точок даних для визначення рівня шуму вітроелектростанції для кожного цілочислового значення швидкості.

Пункт 3

- (a) Якщо відповідно до затвердженого протоколу оцінювання, відповідно до параграфу (D), де описуються умови визначення рівня шуму, викиди шуму в місці або в місцях, де здійснюються вимірювання для встановлення відповідності застосовним показникам, містять або можуть містити тональний компонент, розраховуються та застосовуються відповідні санкції з використанням наступної процедури визначення.
- (b) Для кожного 10-хвилинного інтервалу, для якого дані $L_{A50, 10\text{-хвилин}}$ були визнані дійсними відповідно до Пункту 2, загальне оцінювання має проводитись під час шумового викиду протягом 2 хвилин кожні 10 хвилин. 2-хвилинні періоди мають обчислюватися через 10-хвилинні інтервали за умови наявності безперервних непошкоджених даних («стандартна процедура»). Там, де непошкоджені дані недоступні, слід обрати перший доступний безперервний 2-хвилинний інтервал поза загальним 10-хвилинним періодом пошкоджених даних. Потрібно повідомляти про будь-які відхилення від стандартної процедури.
- (c) Для кожного з 2-хвилинних зразків рівень тону над рівнем чутності потрібно визначати порівняно з критерієм чутності, наведеним у Розділі 2.1 на сторінках 104-109 ETSU-R-97.

- (d) Криву рівня тону над рівнем чутності слід будувати на графіку швидкості вітру для кожного з 2-хвилинних зразків. Зразки, в яких рівень тону був нижче критерію чутності або тон був відсутнім, потрібно замінити значеннями нульової чутності.
- (e) Після цього, використовуючи метод найменших квадратів, слід розрахувати лінійну регресію, щоб встановити середній рівень перевищення тону над чутністю для кожного цілочислового значення швидкості вітру, отриманого, коли лінія оптимально наближалась до встановлених значень. Якщо не простежується очевидна тенденція зміни швидкості вітру, використовується просте середнє арифметичне значення. Цей процес повторюється для кожного цілочислового значення швидкості вітру, для якого проводилось оцінювання загальних рівнів в Пункті 2.
- (f) Санкції за тональний шум залежать від значення, на яке перевищується чутність тону (згідно з наступним малюнком), виходячи з середнього перевищення рівня тону над чутністю для кожного цілочислового значення швидкості вітру.



Пункт 4

- (a) Якщо відповідно до Пункту 3 застосовуються санкції за тональний шум, номінальний рівень шуму турбіни при будь-якій швидкості вітру являє собою арифметичну суму вимірюваного рівня шуму, який визначається з кривої, що оптимально наближається до встановлених значень, як це описано в Пункті 2, і санкцій за тональний шум, визначених відповідно до Пункту 3 для кожного цілочислового значення швидкості вітру в межах, що визначаються затвердженим протоколом оцінювання відповідно до параграфу (D), де описуються умови визначення рівня шуму.
- (b) Якщо санкції за тональний шум не застосовуються, номінальний рівень шуму турбіни при будь-якій швидкості вітру дорівнює вимірюваному рівню шуму, який визначається з кривої, що оптимально наближається до встановлених значень, як це описано в Пункті 2.
- (c) Якщо номінальний показник при будь-якому цілочисловому значенні швидкості вітру знаходиться на рівні або нижче значень, наведених у таблицях, доданих до умов, або на рівні чи нижче значень шуму, затверджених місцевими органами влади для житла скаржника відповідно до параграфу (B), де описуються умови визначення рівня шуму, подальші дії не потрібні. Якщо номінальний рівень перевищує граничні показники, зазначені в таблицях, доданих до умов визначення рівня шуму, або обмеження рівня шуму для житла скаржника, затверджені відповідно до параграфу (B), де описуються умови визначення рівня шуму, незалежний консультант зобов'язується провести подальшу оцінку номінального показника для корекції фонового шуму, тому номінальний рівень стосується лише шумових викидів від вітрової турбіни.
- (d) Оператор вітрової електростанції повинен гарантувати, що всі працюючі вітрові турбіни будуть вимикатися на період, коли цього вимагає незалежний консультант для проведення подальшої оцінки. Подальше оцінювання складається з наступних етапів:
- Повторення кроків Пункту 2 з вимкненою вітроелектростанцією та визначення рівня фонового шуму (L_3) для кожного цілочислового значення швидкості вітру в межах діапазону, що встановлюється в затвердженому протоколі оцінювання рівня шуму відповідно до пункту (D) цієї умови.
 - Після чого шум від вітроелектростанції (L_1) на цій швидкості розраховується за такою формулою, де L_2 — вимірюваний рівень при роботі турбіни, але без застосування санкції за тональний шум:

$$L_1 = 10 \log \left[10^{L_2/10} - 10^{L_3/10} \right]$$

- Номінальний показник перераховується шляхом додавання санкції за тональний шум (якщо вони застосовуються згідно з Пунктом 3) до отриманого рівня шуму від вітроелектростанції L для кожного цілочислового значення швидкості вітру.
- Якщо номінальний показник після коригування фонового шуму та додавання санкцій за тональний шум (якщо це необхідно відповідно до примітки (iii), наведеної вище) при будь-якому цілочисловому значенні швидкості вітру знаходиться на рівні або нижче значень, наведених у таблицях, доданих до умов, або на рівні або нижче значень рівня шуму, затверджених місцевими органами влади для житла скаржника відповідно до параграфу (B), де описуються умови визначення рівня шуму, подальші дії не потрібні. Якщо номінальний рівень при будь-якому цілочисловому значенні швидкості вітру

перевищує значення, наведені в таблицях, доданих до умов, або значень шуму, затверджених місцевими органами влади для житла скаржника відповідно до параграфу (В), де описуються умови визначення рівня шуму, параметри будівництва не відповідають встановленим умовам.

20. Приватні джерела водопостачання

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде поданий та затверджений письмово органом планування план виконання робіт.

(2) Це допоможе детально описати всі заходи зі зменшення впливу наслідків, яких необхідно вжити, щоб забезпечити якість, кількість та безперервність подачі води на об'єкти, які обслуговуються приватними компаніями з водопостачання на час дії цього дозволу, і які можуть мати вплив на освоєння ділянки.

(3) Після цього затверджений план виконання робіт має бути реалізований у повному обсязі.

Причина. *Потрібно організувати безпечне водопостачання з прийнятним рівнем якості для всіх об'єктів нерухомості з приватним водопостачанням, на які може впливати процес освоєння ділянки.*

21. Турбіни, що не використовуються.

(1) Якщо одна або кілька турбін не можуть виробляти електроенергію протягом безперервного періоду в 12 місяців, то, якщо інше не погоджене письмово з органом планування, оператор повинен:

(a) не пізніше дати закінчення 12-місячного періоду подати до органу планування схему, яка визначає, як відповідні турбіни та пов'язана з ними інфраструктура будуть вилучені з ділянки, а земля повторно культивована; та

(b) реалізувати затверджену схему протягом шести місяців від дня її затвердження, виконуючи зобов'язання перед органом планування.

Причина. *В інтересах безпеки, забезпечення комфорту та захисту навколишнього середовища, потрібно гарантувати вилучення з ділянки будь-якої вітрової турбіни, що не використовується.*

22. Безпека польотів

Освоєння ділянки не може розпочатись, поки розробник не надасть органу планування, Міністерству оборони, Головному географічному центру та NATS наступну інформацію, а орган планування не підтвердить надання дозволу:

(a) дата очікуваного початку кожного етапу будівництва;

(b) висота над рівнем землі найвищої конструкції, що зводиться в рамках проведення робіт з освоєння ділянки;

(c) максимальне збільшення висоти будь-якого будівельного обладнання; та

(d) широта та довгота місця знаходження турбін і щогл.

Причина. *Потрібно забезпечити задоволення інтересів безпеки при здійсненні польотів.*

23. Авіаційні загороджувальні вогні

(1) Перед зведенням першої вітрової турбіни забудовник повинен надіслати в орган планування для подальшого письмового схвалення схему розміщення авіаційних загороджувальних вогнів вітроелектростанції. Вона повинна включати в себе детальний опис застосування інфрачервоних авіаційних загороджувальних вогнів.

(2) На ділянці не можна застосовувати будь-яке освітлення, окрім представленого в схемі, за винятком приладів, необхідних з точки зору охорони здоров'я та безпеки, якщо вони не були попередньо узгоджені з органом планування в письмовому виді.

(3) На ділянці забороняється зводити будь-які турбіни до отримання письмового дозволу.

(4) Після цього освоєння ділянки має виконуватись у повному обсязі відповідно до затвердженої схеми.

Причина. *Потрібно забезпечити задоволення інтересів безпеки при здійсненні польотів.*

24. Виведення з експлуатації, відновлення та подальше обслуговування ділянки

(1) Вітрові турбіни потрібно вивести з експлуатації, а також припинити генерацію електроенергії не пізніше, ніж через 25 років від моменту остаточного введення в експлуатацію. Ділянку потрібно відновити відповідно до схеми виведення з експлуатації, відновлення та подальшого обслуговування, яку необхідно подати для письмового схвалення в орган планування до початку дії 25-річного дозволу.

(2) Ділянку слід вивести з експлуатації, відновлювати та обслуговувати після завершення терміну дії проекту відповідно до затвердженої схеми або будь-яких альтернативних методів роботи, які були письмово погоджені з органом планування. Процес виведення з експлуатації потрібно завершити протягом 12 місяців після закінчення терміну дії дозволу або будь-якого альтернативного терміну, який був письмово узгоджений з органом планування. До цієї процедури відноситься демонтаж і вивезення з ділянки всіх турбін, будівель та допоміжних приміщень, окрім під'їзних шляхів, які можуть залишатися на ділянці, якщо орган планування погодиться з цим у письмовій формі.

(3) Схема повинна включати в себе положення про здійснення контролю та ведення звітності. Затверджена схема та план робіт з виведення з експлуатації мають виконуватись у затвердженому обсязі під контролем особи, що відповідає за здійснення екологічного нагляду (ОВЕН), призначеної відповідно до умови 12.

Причина. *Потрібно забезпечити виведення з експлуатації та демонтаж обладнання у відповідному порядку та екологічно прийнятним способом, а також гарантувати відновлення та догляд за ділянкою в інтересах безпеки, забезпечення комфорту та захисту навколишнього середовища.*

25. Фінансові гарантії

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, якщо розробник не надав органу планування фінансові зобов'язання або іншу форму фінансової гарантії на умовах, прийнятних для органу планування, які гарантують витрати на виконання всіх зобов'язань щодо виведення з експлуатації, відновлення та догляду за ділянкою, що містяться в статті 25. Після цього фінансові гарантії, надані органу планування, мають виконуватися до моменту завершення дії всіх зобов'язань щодо відновлення та догляду.

(2) Обсяг фінансових гарантії визначається відповідним кваліфікованим незалежним фахівцем. Він має бути достатнім для погашення витрат на виконання всіх зобов'язань по виведенню з експлуатації, відновленню та догляду за ділянкою, що містяться в пункті 25. Обсяг фінансових гарантії переглядається відповідним кваліфікованим незалежним фахівцем не рідше, ніж кожні п'ять років і збільшується або зменшується, з тим щоб врахувати будь-які зміни витрат на забезпечення відповідності вимогам до реставрації та догляду і найкращій практиці, що існувала на момент кожного перегляду.

Причина. *Потрібно забезпечити наявність достатніх коштів для забезпечення виконання умов виведення з експлуатації, відновлення та догляду, а також пов'язаного з цим дозволу на планування у разі невиконання оператором своїх зобов'язань.*

26. Захист загальнодоступних/під'їзних шляхів, їх покращення та експлуатація

(1) Забороняється розпочинати освоєння ділянки, доки не буде поданий та затверджений письмово органом планування план управління загальнодоступними/під'їзними шляхами.

План включає (але не обмежується цим):

- (a) (i) терміни будь-якої передбаченої зміни маршруту, закриття чи перешкоджання будь-яким правам проїзду (зверніть увагу на те, що для них, ймовірно, буде потрібна окрема згода);
- (ii) заходи для забезпечення безпеки та можливості перетину без надмірного зменшення рівня зручності для користувачів шляхів, які залишилися відкритими під час освоєння ділянки;
- (iii) заходи із забезпечення того, щоб користувачі мережі доріг та зон обслуговування загалом змогли б здійснювати переміщення прилеглою територією, включаючи складання карт та встановлення інформаційних знаків;
- (iv) будь-які тимчасові об'єкти, такі як ворота, сходи і мости, а також тривалість їх установки;
- (v) пропозиції щодо відновлення оригінальних шляхів до прийнятного стану на етапі між будівництвом і виведенням з експлуатації, та після повного зняття з експлуатації;
- (vi) пропозиції щодо покращення доступу людей на території ділянки та у прилеглі до неї зони впродовж життєвого циклу проекту освоєння ділянки.

Причина. Під час освоєння ділянки відбувається процес користування низкою загальнодоступних шляхів та зон обслуговування, на які можуть значною мірою вплинути наслідки ведення будівництва. Це потребує ефективного керівництва, яке дозволить уникнути завдання неприйнятної шкоди від діяльності користувачів, або, якщо така шкода все ж буде завдана, обмежити її рівень та значимість, щоб загалом мінімізувати наслідки освоєння ділянки. Потрібно покращити доступ до ділянки, забезпечити доступ до областей культурної спадщини в районі ділянки та покращити доступ в сільській місцевості. Визначення: «Заява» означає заяву, подану Компанією 4 листопада 2013 р.

«Банківські вихідні дні» означають:

- Новорічний день, якщо це не неділя або, якщо це неділя, 3 січня.
- 2 січня, якщо це не неділя або, якщо це неділя, 3 січня.
- Страсна П'ятниця.
- Перший понеділок травня.
- Перший понеділок серпня.
- 30 листопада, якщо це не субота або неділя, або, якщо це субота або неділя, перший понеділок після цього дня.
- Різдво, якщо це не неділя або, якщо це неділя, 27 січня.
- Другий день Різдва («день подарунків»), якщо це не неділя або, якщо це неділя, 27 січня.

«Початок освоєння ділянки» означає дату, з якої має бути розпочате освоєння ділянки у відповідності зі статтею 27 Закону про міське і територіальне планування (Шотландія) від 1997 р.

«Компанія» — Whitelaw Brae Windfarm Limited, реєстраційний номер компанії SC456527, а також зареєстрований офіс в Клайдв'ю (приміщення F3), Ріверсайд бізнес парк, 22 Поттері Стріт, Грінок, Інверклайд, Шотландія, PA15 або інша особа, яка на даний момент має право на отримання прибутку, відповідно до розділу 36 Закону про електроенергетику від 1989 р.

«Освоєння ділянки» означає процес освоєння ділянки, описаний в Додатку 1.

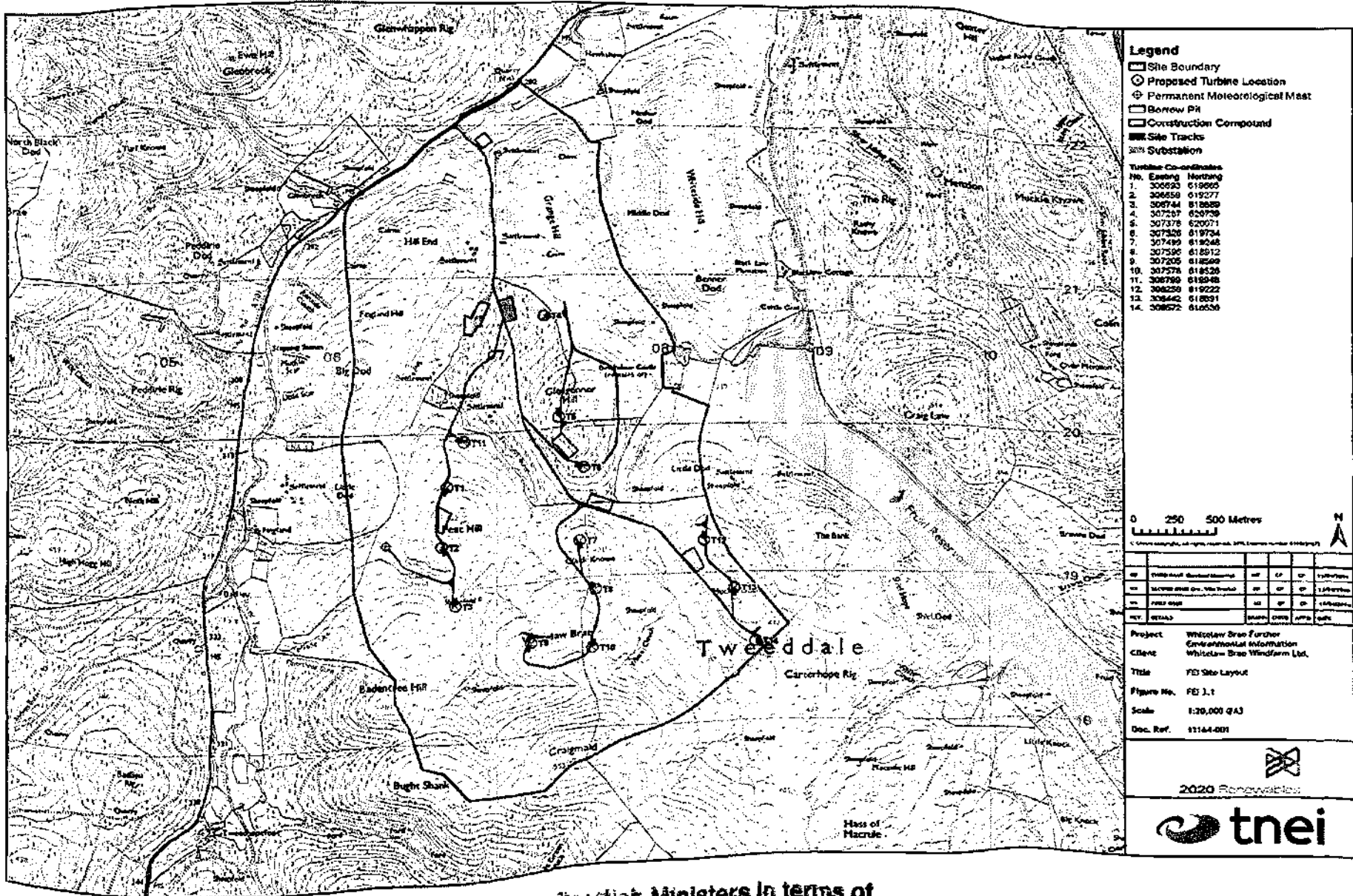
«Житловий будинок» означає будівлю, яка є спорудою Класу 9, що визначається у класифікації Закону про міське та територіальне планування (Шотландія) від 1997 р., яка на законних підставах існує або має дозвіл на будівництво на момент дії цього дозволу на освоєння ділянки та дозволу на планування.

«Остаточне введення в експлуатацію» означає перший день, коли розпочався експорт електроенергії на комерційній основі в мережу від останньої вітрової турбіни, яка є частиною проекту освоєння ділянки, зведеної відповідно до положень цього дозволу; або (b) вказує на дату, що настає через 18 місяців після дня першого введення в експлуатацію, окрім випадків, коли більш тривалий термін заздалегідь письмово погоджений з органом планування.

«Дата першого введення в експлуатацію» означає день першого експорту електричної енергії до мережі на комерційній основі з будь-якої з вітрових турбін, яка є частиною проекту освоєння ділянки.

«Державне свято» означає Пасхальний понеділок і третій понеділок вересня.

«Схема зменшення впливу на роботу радара» означає схему, призначену для пом'якшення впливу вітрової електростанції на роботу первинного радара радіолокаційного спостереження в аеропорту Інвернесс і на операції управління повітряним рухом аеропорту, які залежать від цього радара.



This is the map referred to in the consent by the Scottish Ministers in terms of Section 36 of the Electricity Act 1989 for the construction and operation of a WIND powered electricity generating station at WHITELAW BRAES confirmed by the Scottish Ministers.

Легенда

Межі ділянки

Запропоноване розташування турбіни

Постійно встановлене метеорологічна щогла

Резервний кар'єр

Ділянка управління будівництвом

Доріжки на ділянці

Електропідстанція

Координати розміщення турбін

№	на схід	на північ
1	306693	619665
2	306659	619277
3	306744	618889
4	307287	620739
5	307378	620071
6	307526	619734
7	307499	619248
8	307598	618912
9	307205	618599
10	307578	618528
11	306799	619948
12	398258	619222
13	308442	618891
14	308572	618530

0 250 500 метрів

Проект Уайтлоу Брай розширена екологічна інформація

Клієнт Вітроелектростанція Уайтлоу Брай Лімітед

Заголовок FE План ділянки

Рисунок № FE 3.3

Масштаб 1:20000

Посилання на док. 1716-001

Це карта, на яку посилається згода міністрів Шотландії у частині 36 Закону про електроенергетику 1989 р. щодо будівництва та експлуатації станції вітроелектрогенерації в Уайтлоу Брай, як це підтверджено міністрами Шотландії.