

(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)

2020726039

(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

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (НЕК «Укренерго»)

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

код за ЄДРПОУ 00100227

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 контролючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса: 01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25.

Адреса електронної пошти: sydorko.mv@ua.energy.

Контактний номер телефона: +38 098 763 39 47.

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

НЕК «Укренерго» планує реалізацію проекту «Реконструкція ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас-Молочанська, ПС 330 кВ «Молочанська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» для приєднання пл 330 кВ Азовська ВЕС – Молочанська -2, Запорізька область» з розширенням ПС Молочанська із зміною цільового призначення земель та зі зміною цільового призначення земель під опорами ЛЕП на землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Технічна альтернатива 1.

Ця альтернатива полягає в тому, щоб зберегти поточну ситуацію і не проводити реконструкцію ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас-Молочанська, ПС 330 кВ «Молочанська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас», що в свою чергу не дасть зможи реалізувати Проект будівництва вітроелектростанцій. З екологічної точки зору цей варіант означатиме, що країна, як і раніше, значною мірою буде споживати викопне паливо (будівництво та експлуатація ТЕС), тим самим збільшуєчи викиди вуглецю, роблячи внесок у глобальне потепління та зміну клімату. Цей варіант також вимагатиме будівництва та експлуатації нових атомних енергоблоків на заміну атомних енергоблоків, що мають бути виведені з експлуатації. Внаслідок такого технічного рішення збільшиться залежність держави від імпортованих енергоносіїв. Також ця альтернатива відміняє потенційні можливості працевлаштування місцевого населення, пов'язані з планованою діяльністю.

Технічна альтернатива 2.

Реконструкцію існуючої ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас -Молочанська, потенційно можливо виконати шляхом прокладання підземних кабельних ліній електропередачі, але у зв'язку із залученням великої кількості землекористувачів та землевласників, а також враховуючи інші обмеження, включаючи рельєф; кількість приватних земельних ділянок, які будуть вилучатись та погодження траси проходження ПЛ 330 кВ з власниками та орендарями земельних ділянок.

Використання трансформаторів струму із елегазовим обладнанням. Серед усіх газів, які потрапляють до атмосфери внаслідок діяльності людини, елегаз (SF₆) має найвищий потенціал впливу на глобальне потепління. До того ж, в атмосфері він зберігається більше 3000 років. Окрім того, використання SF₆ значно підвищує вартість експлуатації розподільних пристройів. Надалі ця альтернатива не розглядається. Трансформатори струму, що встановлюються на ПС прийняті із просоченим кварцовим піском та не потребуються постійного контролю та обслуговування, у порівнянні із елегазовим обладнанням. Окрім того прийняті рішення дозволяють зменшити вплив на озоновий шар.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Територіальна альтернатива 1.

ПС 330 кВ «Молочанська» розташована поряд з м. Молочанськ. Для розширення ПС будуть використовуватись землі, які вільні від житлово-цивільної, промислової забудови та розташовані у безпосередній близькості до існуючої пістанції. ПС 330/150/35 кВ «Дніпро-Донбас» - діюча. Розташована у м. Запоріжжя (вул. Автодорожна, За). ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас – Молочанська адміністративно-територіально розташована на землях міста Запоріжжя, Запорізького, Оріхівського, Василівського, Токмацького районів Запорізької області. Місце провадження планованої діяльності погоджено Технічними умовами приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок, що видані НЕК Укренерго (Додаток до Договору про приєднання до електричних мереж від 20.12.2019 року) № 03/203/2019.

Територіальна альтернатива 2.

Не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат ЗВССУДРГ01ДА104000007988240063884E01

НЕК "Укренерго"



Метою реконструкції ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас-Молочанська, ПС 330 кВ «Молочанська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» - є приєднання Азовської ВЕС, яка споруджується для виробництва електроенергії і надійного енергозабезпечення півдня України, диверсифікації джерел виробництва енергії, стимулювання розвитку «зелених» технологій на півдні України, покращення інфраструктури регіону, посилення його туристичної та інвестиційної привабливості та забезпечення збалансованого розвитку регіону. Реалізація проектних рішень з виробництва електроенергії за рахунок вітру (будівництво та експлуатація ВЕС) дозволить покращити стан навколошнього природного середовища за рахунок скорочення викидів парникових газів у атмосферу (що відповідає зобов'язанням України у відповідності до Паризької Угоди), забезпечити регіон екологічно чистою електроенергією, створити нові робочі місця і приведе інвестиції в місцеву економіку. Планована діяльність сприяє забезпеченню надійності електропостачання споживачів, покриття нових навантажень та підвищення надійності передачі потужності в мережі 330 кВ. Загалом, реалізація Проекту буде сприяти зменшенню залежності України від зовнішніх джерел енергії, що відповідає завданню досягнення енергонезалежності України від зовнішніх енергетичних ресурсів згідно Європейської і Української енергетичної стратегії до 2035 року та сприяє енергетичній безпеці України. При дотриманні всього комплексу заходів щодо захисту навколошнього середовища, будівельно-монтажні роботи та експлуатація об'єктів не спричинять негативного впливу на соціально-економічне середовище.

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

Проектом «Реконструкція ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас-Молочанська, ПС 330 кВ «Молочанська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» для приєднання ПЛ 330 кВ Азовська ВЕС – Молочанська -2, Запорізька область» передбачається будівництво в одну чергу без виділення пускових комплексів. В складі проекту передбачаються наступні види робіт:

- Реконструкція ВРУ 330 кВ на ПС 330 кВ Молочанська за схемою «трансформатор-шини з приєднанням ліній електропередавання через два вимикачі з секціонуванням шин»;
- Реконструкція ВРУ 330 кВ на ПС 330 кВ Дніпро-Донбас для приєднання нової ПЛ;
- Встановлення панелей РЗА та управління;
- Організація АСУТП (ТМ), АСКОЕ на ПС 330 кВ Молочанська та ПС 330 кВ Дніпро-Донбас;
- Виконання заземлення та освітлення на ПС 330 кВ Молочанська та ПС 330 кВ Дніпро-Донбас;
- Реконструкція існуючої одноланцюгової ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас - Молочанська шляхом її демонтажу і монтажу двох одноланцюгових ПЛ 330 кВ в існуючій охоронній зоні.

ПС 330/150/35 кВ «Дніпро-Донбас». ПС діюча. Входить до складу Дніпровської ЕС, НЕК «Укренерго». Проектом передбачена заміна електротехнічного обладнання комірки на ВРП 330 кВ на нове, а саме: елегазовий вимикач 330 кВ GL315; трансформатори струму 330 кВ SAS362; високовольтні роз'єднувачі 330 кВ S2DA; опорні шинні, натяжні та підвісні ізолятори напругою 330 кВ; ОПН 330 кВ; силові та контрольні кабелі низької напруги, що не розповсюджують горіння; шафи вторинних з'єднань; електронні пристрої релейного захисту і автоматики та ін. Передбачається встановлення фундаментів під обладнання. Будівництво по даному проекту здійснюється в одну чергу.

ПС 330 кВ «Молочанська». ПС - діюча. Входить до складу Дніпровської ЕС, НЕК «Укренерго». Реконструкція ПС 330 кВ «Молочанська» виконується для приєднання ПЛ 330 кВ Азовська ВЕС – Молочанська-2. Передбачено: розширення території, демонтаж існуючої зовнішньої огорожі, будівель і споруд, інженерна підготовка території під встановлення обладнання, улаштування проїздів, внутрішнього огороження та зовнішнього огороження на місці демонтажу існуючого. Реконструкція ПС виконується в одну чергу без розділення на пускові комплекси. Будівлі і споруди, що проектуються: ВРУ 330 кВ, Кабельний лоток, Прожекторна щогла, Огорожі. Реконструкція ВРУ-330 кВ виконується по схемі «трансформатор-шини з приєднанням ліній через два вимикачі з секціонуванням збірних шин». На ВРУ 330 кВ передбачається до встановлення вимикачі 330 кВ типу LTB 420E2, трансформатори струму IMB 362, трансформатори напруги СРВ 362, роз'єднувачі типу GW55-363D(II)/2500 та ОПН типу PEXLIMQ 288 YH362. На ВРУ 330 кВ передбачається установка лінійних та трансформаторних порталів, мачт освітлення з блискавкоприймачами, опори під трансформатори струму, трансформатори напруги, опори вимикача, опори роз'єднувачів, опори під решту обладнання (шинні опори, ОПН та ін.).

ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас – Молочанська. Проектом передбачено демонтаж існуючої ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас - Молочанська і монтаж двох одноланцюгових ПЛ по трасі існуючої лінії зі збереженням охоронної зони ПЛ. Лівий і правий ланцюг визначається відносно траси двох ПЛ в сторону збільшення нумерації (від ПС «Дніпро-Донбас» до ПС «Молочанська»). В якості проміжних опор використовуються проміжні багатогранні опори, які дозволяють виконувати монтаж двох проміжних одноланцюгових опор на місці існуючої проміжної з/б опори. На нових проміжних багатогранних опорах різних ланцюгів, що встановлюються на відстані 6 метрів між опорами, встановлюється металева перемичка для забезпечення вертикальності опор (при аварійному падінні опори перемичка руйнується в результаті чого друга опора залишається в роботі). В якості анкерно-кутових опор використовуються опори типу У330-7В з підставками, а також посилені типові опори типу У330-3ВП з підставками. Опори типу У330-7В з вертикальним розміщенням проводів встановлюються по існуючій трасі на місцях існуючих анкерних опор на відстані 12 метрів між сусідніми опорами різних ПЛ з коригуванням землевідводу за виключенням перетину з ПЛ 330-750 кВ, де ПЛ розходитья в різні анкерні прогони ПЛ, що перетинають. В таких місцях встановлюються опори з горизонтальним розміщенням проводів типу У330-3ВП з підставками на місцях існуючих опор, а також в нових місцях; з обох сторін від перетину з ПЛ 330-750 кВ монтуються опори типу У330-7В з підставками незалежно від типу існуючої опори. Проектом також передбачене встановлення додаткових опор в нових місцях зі зміною цільового призначення земельної ділянки. Довжина ЛЕП

– близько 94,5 км. Об'єкт розраховано на експлуатацію протягом 50 років. Також проектом передбачено перемонтаж опор ПЛ 750 кВ з коригуванням землевідводу та зміна заходів на ПС «Молочанська» з монтажем нових опор зі зміною цільового призначення земельних ділянок.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з Законодавством України, включаючи дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних і територіальних обмежень згідно з діючими нормативними документами.

Правилами охорони електричних мереж, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.1997 № 209, визначені охоронні зони об'єктів енергетики, які встановлюються вздовж повітряних та кабельних ліній електропередачі та навколо електростанцій, електропідстанцій, струмопроводів і пристройів, для забезпечення нормальних умов експлуатації об'єктів енергетики, запобігання ушкодженню, а також зменшення їх негативного впливу на людей та довкілля, суміжні землі та інші природні об'єкти. Охоронні зони встановлюються уздовж повітряних ліній електропередачі (в даному випадку - 30 метрів для ПЛ 330 кВ), а також за периметром трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристройів - на відстані 3 метрів від огорожі або споруди. Відповідно до вимог Державних санітарних норм і правил захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань (ДСН 239-96), для повітряних і кабельних ліній електропередачі, трансформаторних підстанцій, розподільчих пунктів і пристройів всіх напруг визначаються санітарно-захисні зони, розміри яких залежать від типу і напруги енергооб'єкта. Санітарно-захисні зони електричних підстанцій, струмопроводів та пристройів встановлюються на певній відстані за периметром земельної ділянки, на якій ці об'єкти розміщені. ПС скомпонована таким чином, що санітарно-захисна зона не виходить за огорожу підстанції. Санітарно-захисною зоною вважається територія, на якій напруженість ЕП перевищує 1 кВ/м. Обмеження, які встановлюються Законами України «Про природно-заповідний фонд», «Про охорону археологічної спадщини», «Про охорону культурної спадщини», Водним Кодексом України також будуть враховані. Крім вищезазначених обмежень, будівництво ТЕС чи АЕС на землях енергетики потребує додаткових заходів щодо обмеження викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря: оксид вуглецю, діоксид азоту, діоксид сірки, пилу тощо; додаткових заходів з радіаційної безпеки. Ратифікація Україною Паризької Угоди вимагає скорочення використання вугільних технологій для виробництва теплової та електричної енергії.

Щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження аналогічні що і при плановій діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 1

Обмеження щодо планованої діяльності встановлюються кадастрово-земельними обмеженнями, обмеженнями щодо облаштування ПЛ та кабельних ліній, включаючи рельєф; кількість приватних земельних ділянок, які будуть вилучатись; довжину; кількість необхідних опор у тому числі металевих, екологічні обмеження (наявність охоронних територій та ін.).

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

Щодо технічної альтернативи 1

При реалізації проекту, будуть здійснені всі заходи з інженерної підготовки та захисту проектованої території від несприятливих природних (зсуви, ерозія схилів, підтоплення тощо) з урахуванням результатів інженерно-геологічних вишукувань. Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, та інші вишукування виконані у необхідному обсязі згідно з чинним законодавством. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту, будуть передбачені заходи протидії підтопленню, просіданню, активізації інших езогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

Щодо технічної альтернативи 2

Екологічні та інші обмеження аналогічні що і при плановій діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 1

Всі будівельно-монтажні роботи плануються виконувати з урахуванням заходів щодо захисту атмосферного повітря, боротьби із шумом, охорони ґрунту, вивезення будівельних відходів. Родючий ґрунт, який, у разі необхідності, буде знятий, зберігатиметься в безпосередній близькості від майданчика будівництва, для подальшого його використання для благоустрою території.

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

Щодо технічної альтернативи 1

Можливі впливи планованої діяльності з реконструкції ПЛ 330 кВ Дніпро-Донбас-Молочанська, ПС 330 кВ «Молочанська» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» включають:

Під час будівництва:

- Клімат та мікроклімат - викиди, які можуть вплинути на клімат і мікроклімат в процесі будівництва та експлуатації ПЛ 330 кВ та ПС 330 кВ - відсутні;
- Повітряне середовище – відбувається незначне забруднення атмосферного повітря від працюючих будівельних машин та механізмів (від двигунів машин та механізмів, що працюють на органічному паливі; при зварюванні та різанні металів; здійсненні процесів фарбування). При експлуатації негативні впливи на повітряне середовище, не прогнозуються.
- Водне середовище – вплив відсутній. Водні ресурси будуть використовуватись для господарчо- побутових потреб ремонтних бригад. Проектом не передбачене скидання неочищених стоків у поверхневі водойми та їх потрапляння на ґрунти та в ґрутові води.

- Геологічне середовище та ґрунти – незначним джерелом забруднення потенційно може стати будівельне сміття та паливно-мастильні матеріали від роботи будівельних механізмів.
- Земельні ресурси – помірний вплив на земельні ресурси. Після завершення усіх будівельно-монтажних робіт, у разі необхідності, виконується рекультивація земель, порушених під час будівництва, видалення будівельного та іншого сміття, благоустрій прилеглої території.
- Біорізноманіття: впливи, обумовлені будівництвом ПЛ та ПС на рослинний і тваринний світ характеризуються як низькі, дуже низькі або відсутні. Будуть передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву при будівництві ПЛ та ПС. Планова діяльність суттєво не змінить складу рослинних угруповань, фауни, видової різноманітності, популяцій домінуючих, цінних і видів, що охороняються, їх фізіологічного стану і продуктивності. Під час виконання підготовчих та будівельних робіт, потенційно, можливе видалення зелених насаджень. Роботи по видаленню зелених насаджень будуть проводитись у відповідності з чинним законодавством та з виплатою компенсаційної вартості.
- Культурна спадщина – вплив на культурну спадщину відсутній. Однак якщо на етапі будівництва виявиться можливий вплив на культурну спадщину, то для зменшення впливу чітко дотримуватиметься вимог і положень законодавства України, зокрема, частини першої статті 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини».
- Природно-заповідний фонд – Реалізація планованої діяльності буде здійснюватися із забезпеченням виконання вимог чинного законодавства, в тому числі: Закону України «Про природно-заповідний фонд», «Про охорону навколошнього природного середовища», «Лісового кодексу України» та ін. Більш детальна інформація буде наведена у Звіті з ОВД.
- Шумовий вплив – на стадії будівництва джерелом шуму є автотранспорт, а також будівельна техніка, які не будуть мати довгострокового шкідливого впливу.
- Утворення відходів: відходи від будівельно-монтажних робіт та відходи від життєдіяльності працівників.

Під час експлуатації:

- Повітряне середовище – відсутній.
- Водне середовище – відсутній.
- Ґрунт – мінімальний або відсутній.
- Біорізноманіття – вплив мінімальний або відсутній.
- Електромагнітне випромінювання: під час експлуатації підстанції та ПЛ та ПС виникає електромагнітне випромінювання. Нормування електромагнітного випромінювання радіочастотного діапазону на робочих місцях здійснюється згідно з «Державними санітарними нормами і правилами при роботі з джерелами електромагнітних полів», затвердженими наказом МОЗ України від 18.12.2002 за № 476. Захист персоналу від дії ЕМП досягається шляхом проведення організаційних, інженерно-технічних заходів, а також використання засобів індивідуального захисту. З метою захисту населення від впливу ЕМП встановлюється санітарно-захисна зона (СЗЗ), на якій напруженість електричного поля не перевищуватиме 1,0 кВ/м, магнітного поля – не перевищуватиме 1,4 кА/м.
- Навколошнє техногенне середовище – вплив відсутній.
- Шумовий вплив – вплив відсутній.
- Утворення відходів: відходи від ремонтних робіт (у разі проведення ремонтів та планового обслуговування) та відходи від життєдіяльності працівників.

Прогнозовані впливи будуть визначені за результатами подальших досліджень та програми моніторингу.

Щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні що і при плановій діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 1

При виконанні будівельно-монтажних робіт можливий вплив на довкілля:

- Клімат та мікроклімат - викиди, які можуть вплинути на клімат і мікроклімат в процесі будівництва та експлуатації ПЛ 330 кВ та ПС, відсутні;
- Повітряне середовище – відбувається незначне забруднення атмосферного повітря від працюючих будівельних машин та механізмів (від двигунів машин та механізмів, що працюють на органічному паливі; при зварюванні та різанні металів; здійсненні процесів фарбування). При експлуатації негативні впливи на повітряне середовище, не прогнозуються.
- Водне середовище – вплив відсутній. Водні ресурси будуть використовуватись для господарчо-побутових потреб ремонтних бригад. Проектом не передбачене скидання неочищених стоків у поверхневі водойми та їх потрапляння на ґрунти та в ґрунтові води
- Геологічне середовище та ґрунти – незначним джерелом забруднення потенційно може стати будівельне сміття та паливно-мастильні матеріали від роботи будівельних механізмів.
- Земельні ресурси – помірний вплив на земельні ресурси. Після завершення усіх будівельно-монтажних робіт виконується рекультивація земель, порушених під час будівництва, видалення будівельного та іншого сміття, благоустрій прилеглої території.
- Біорізноманіття: впливи, обумовлені будівництвом ПЛ та ПС на рослинний і тваринний світ характеризуються як низькі, дуже низькі або відсутні. Будуть передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву при будівництві ПЛ та ПС. Планова діяльність суттєво не змінить складу рослинних угруповань, фауни, видової

різноманітності, популяцій домінуючих, цінних і видів, що охороняються, їх фізіологічного стану і продуктивності. Під час виконання підготовчих та будівельних робіт передбачено видалення зелених насаджень. Роботи по видаленню зелених насаджень будуть проводитись у відповідності з чинним законодавством та з виплатою компенсаційної вартості.

- Культурна спадщина – вплив на культурну спадщину відсутній. Однак якщо на етапі будівництва виявиться можливий вплив на культурну спадщину, то для зменшення впливу чітко дотримуватиметься вимог і положень законодавства України, зокрема, частини першої статті 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини».
- Природно-заповідний фонд – Реалізація планованої діяльності буде здійснюватися із забезпеченням виконання вимог чинного законодавства, в тому числі: Закону України «Про природно-заповідний фонд», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Лісового кодексу України» та ін. Більш детальна інформація буде наведена у Звіті з ОВД.
- Шумовий вплив – на стадії будівництва джерелом шуму є автотранспорт, а також будівельна техніка, які не будуть мати довгострокового шкідливого впливу.
- Утворення відходів: відходи від будівельно-монтажних робіт та відходи від життєдіяльності працівників.

Під час експлуатації:

- Повітряне середовище – відсутній.
- Водне середовище – відсутній.
- Ґрунт – мінімальний або відсутній.
- Біорізноманіття – вплив відсутній.
- Електромагнітне випромінювання: під час експлуатації підстанції та ПЛ виникає електромагнітне випромінювання. Нормування електромагнітного випромінювання радіочастотного діапазону на робочих місцях здійснюється згідно з «Державними санітарними нормами і правилами при роботі з джерелами електромагнітних полів», затвердженими наказом МОЗ України від 18.12.2002 за № 476. Захист персоналу від дії ЕМП досягається шляхом проведення організаційних, інженерно-технічних заходів, а також використання засобів індивідуального захисту. З метою захисту населення від впливу ЕМП встановлюється санітарно-захисна зона (СЗЗ), на якій напруженість електричного поля не перевищуватиме 1,0 кВ/м, магнітного поля – не перевищуватиме 1,4 кА/м.
- Навколишнє техногенне середовище – вплив відсутній.
- Шумовий вплив – вплив відсутній.
- Утворення відходів: відходи від ремонтних робіт (у разі проведення ремонтів та планового обслуговування) та відходи від життєдіяльності працівників.

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»)

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII, стаття 3, провадження планової діяльності відноситься до першої категорії видів планової діяльності (ст. 3, п. 20 - будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт або більше і довжиною понад 15 кілометрів).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні. Будівництво/реконструкція ЛЕП та ПС не входить до Переліку видів діяльності, які можуть чинити значний шкідливий транскордонний вплив, згідно Додатку І до «Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті», ратифікованої Законом України №534-XIV (534-14) від 19.03.99 р.

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенняю до звіту з ОВД виконується у відповідності до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII. Планується провести дослідження впливу планової діяльності на повітряне середовище, водне середовище, ґрунти, рослинний і тваринний світ, техногенне і соціальне середовище під час будівництва та експлуатації об'єктів. За результатами дослідження, у разі необхідності, будуть розроблені заходи щодо мінімізації негативних впливів на довкілля і покращення екологічного середовища.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність не має значного впливу на довкілля.

Планова діяльність відноситься до першої категорії згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (ст. 3, п. 20 - будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт або більше і довжиною понад 15 кілометрів).

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;
 - 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 обґруntовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності. Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до Звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання Звіту з оцінки впливу на довкілля. На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

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

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення 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 обґруntовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення 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 зазначеною планованої діяльності буде Дозвіл на початок виконання будівельних робіт, який видається Державною архітектурно-будівельною інспекцією України. Рішення про затвердження проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки та зміну її цільового призначення що видається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері земельних відносин та його територіальними органами; місцевими державними адміністраціями та органами місцевого самоврядування. Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») (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 включення до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до Мінприроди України*, куди подається це «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», та надсилаються зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України (03035, Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35) Відділ Оцінки впливу на довкілля. Контактна особа: Гладун Євгеній Євгенійович, головний спеціаліст відділу оцінки впливу на довкілля). (OVD@menr.gov.ua, gladun@menr.gov.ua, тел: (044) 206-31-40, (044) 206-31-50

* Суб'єкт господарювання має право самостійно (з дотриманням вимог ч.2 ст.5 ЗУ «Про ОВД») подати повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, безпосередньо до уповноваженого центрального органу з метою отримання його висновку з оцінки впливу на довкілля. У такому разі уповноважений центральний орган протягом трьох робочих днів з дня отримання такого повідомлення надсилає копію повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до уповноваженого територіального органу за місцем провадження діяльності з метою отримання його зауважень та пропозицій з приводу планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля.