



**ЗАКАРПАТСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**

**ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

пл. Народна, 4, м. Ужгород, 88008, тел.: 61-67-01, 61-42-70, 61-55-36  
web-сайт: [ecozakarpatt.gov.ua](http://ecozakarpatt.gov.ua), e-mail: [central@ecozakarpatt.gov.ua](mailto:central@ecozakarpatt.gov.ua), код ЄДРПОУ 38766364

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля)

**Публічне акціонерне товариство  
«Закарпаттяобленерго»**

код ЄДРПОУ 00131529

89412, Закарпатська область, Ужгородський район, с. Оноківці,  
вул. Головна, 57

(заявник та його адреса)

27.01.2021

(дата видачі)

№ 122/02-02

(номер висновку)

**20209166598**

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

№ 122/02-02 від 26.01.2021

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

**ВИСНОВОК**

**з оцінки впливу на довкілля**

«Реконструкція ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, відгалуження ПС Буштино 110 кВ»

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14\* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», планованої діяльності «Реконструкція ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, відгалуження ПС Буштино 110 кВ» (далі – планована діяльність), встановлено, що:

процедуру оцінки впливу на довкілля планованої діяльності розпочато 16 вересня 2020 року шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність (реєстраційний номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля – № 20209166598) та 11 грудня 2020 року внесено до Єдиного реєстру звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності (далі – Звіт з ОВД) і оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД;

повідомлення про плановану діяльність оприлюднено на вебсайті департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської облдержадміністрації, опубліковано в міськрайонній газеті «Вісник Хустщини» від 19 вересня 2020 № 61-62 (10524-10525), в інформаційному віснику Тячівщини «Дружба» від 19 вересня 2020 № 75-76 (10593-10594), Національному інформаційному бюлетені оцінки впливу на довкілля № 37 (98) від 18 вересня 2020; розміщувалось на дошках оголошень (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксація);

з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність до департаменту надійшли зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягають включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, зокрема громадської організації «Українська природоохоронна група» від 11.10.2020 № 933/2020 (в електронному вигляді), які суб'єктом господарювання враховані у Звіті з оцінки впливу на довкілля на сторінках 146-149 (Єдиний реєстр з оцінки впливу на довкілля – реєстраційна справа № 20209176609);

звіт з ОВД та інші документи, надані суб'єктом господарювання оприлюднено на вебсайті Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля 11 грудня 2020 року;

оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля оприлюднено на вебсайті Реєстру 11 грудня 2020 року, на вебсайті департаменту, опубліковано в Хустській міськрайонній газеті «Вісник Хустщини» від 12 грудня 2020 № 85-86 (10547-10548), в інформаційному віснику Тячівщини «Дружба» від 12 грудня 2020 № 99-100 (10617-10618), Національному інформаційному бюлетені оцінки впливу на довкілля № 49 (110) від 11 грудня 2020, розміщувалось на дошках оголошень (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксація);

громадське обговорення Звіту з ОВД розпочалось 11 грудня 2020, тривало 25 робочих днів та було завершено 19 січня 2021 року;

громадське обговорення планованої діяльності проводилося у формі надання письмових зауважень і пропозицій (у т.ч. в електронному вигляді) відповідно до Закону України «Про внесення зміни до статті 17 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» щодо запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» від 18 червня 2020 року № 733-IX. Громадські слухання планованої діяльності не проводилися, не призначалися;

за результатами громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля зауваження та пропозиції не надходили;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили протягом громадського обговорення відображено у Звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною цього висновку.

### **Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності**

Згідно Звіту з ОВД планованою діяльністю публічного акціонерного товариства «Закарпаттяобленерго» є реконструкція ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, відгалуження ПС Буштино 110 кВ. Реконструкція обумовлена необхідністю підвищення надійності електропостачання регіону, що передбачено планом розвитку розподільчих електричних мереж. Метою планованої діяльності є

підвищення ефективності національного енергетичного сектору України та покращення надійності енергопостачання та якості електроенергії під час передавання.

Лінія електропередавання проходить по землях Хустської міської ради, Боронявської, Сокирницької і Крайніківської сільських рад Хустського району, Новобарівської, Вонігівської, Русько-Полівської, Бедевлянської, Біловарської, Кривської сільських рад Тячівського району, а також по землях Тячівської міської ради, і Тересвянської селищної ради Тячівського району Закарпатської області.

Відповідно до завдання на проектування проектом передбачена: реконструкція ділянки ПЛ 110 кВ (оп.1-оп.101); реконструкція ділянки ПЛ 110 кВ (оп.101-оп.188); відгалуження від опори №108 на ПС Буштино; перевлаштування ПЛ 35 кВ на підході до ПС «Хуст-220»; перевлаштування ПЛ 35 кВ на підході до ПС «Тересва»; підвішування самоутримного діелектричного волоконно-оптичного кабелю зв'язку (далі - ОКСН або ADSS) на опорах ПЛ 110 кВ; прокладання підземного волоконно-оптичного кабелю зв'язку (DUST) від кінцевих муфт до ЗПУ ПС.

Траса ПЛ1 (оп.1-101) проходить в основному по трасі існуючої ПЛ 110 кВ крім двох ділянок: на виході з ПС «Хуст» від опори №2 до опори №8 проходить по трасі ПЛ35 кВ Л-394 ( перевлаштування ПЛ 35 кВ); від опори № 40 до опори № 51 траса проходить по новій трасі в охоронній зоні діючої ПЛ110кВ Л-156 .

Траса ПЛ2 (оп.101-188) і відгалуження на ПС Буштино від опори №108 проходять по трасах існуючих ПЛ 110 кВ.

Даним проектом передбачено заміну існуючих опор по методу «опора» в «опору», а також заміна існуючих проводів і тросу на нові. Підвіску проводу передбачено тільки одного кола. Довжина ПЛ 110 кВ становить 43,31 км. По трасі ПЛ 110 кВ є 46 кутів повороту і 53 перетини з існуючими інженерними мережами. Зближення і перетини ПЛ 110 кВ з повітряними лініями зв'язку відсутні.

Для реконструкції ПЛ 110 кВ прийнято провід АС240/32 згідно вимог та можливих навантажень даної лінії у нормальному та післяаварійних режимах. По всій довжині ПЛ підвішується грозозахисний трос. З врахуванням умов, приведених п. 2.5.94. ПУЕ передбачається захист проводів і тросу від вібрації з допомогою гасників вібрації.

Вибір підвісної ізоляції виконаний виходячи з нормованої питомої ефективності довжини шляху витоку 1,6 см/кВ. Проводи кріпляться до проектних опор за допомогою ізолюючих підвісів із полімерних цільнолитих ізоляторів типу ЛК згідно завдання на проектування: натяжні одноланцюгові підвіси ЛК-120-110-5Ц-SB; підтримуючі підвіси ЛК-70-110-5Ц-SB; натяжні дволанцюгові підвіси ЛК-70-110-5Ц-SB. В прогоні перетину автодоріг виконано подвійне кріплення проводів. Кріплення тросу на проміжних опорах – неізольоване із заземленням; на анкерно-кутових ізольоване, з допомогою натяжних підвісів з одним ізолятором типу ПС70Е, із заземленням.

Для реконструкції ПЛ 110 кВ, застосовані уніфіковані залізобетонні опори та металеві опори за типовими проектами 9446-тм-І (3.407-124), 9495-тм-І (3.407-131), 3078ТМ-Т10, 11520 тм-т1. Для перевлаштування існуючої ПЛ 35 кВ Л-331 біля ПС «Тересва» прийнята анкерно-кутова залізобетонна опора УБ35-11.1 на

центрифугованому стояку типу СК22.2-1.0. Для перевлаштування існуючої ПЛ 110 кВ Л-155 біля ПС «Хуст-2» прийнята анкерно-кутова металева опора УС110-8.

Фундаменти під сталеві опори прийняті уніфіковані з похилими і прямими стояками і встановлюються у відриті екскаватором котловани з ретельним ущільненням кожного шару ґрунту. Опори біля берегів річки Тересва №111,112,113 і річки Тересва №175,176 встановлюються на трубонабивних фундаментах. Металоконструкції опор виготовляються із сталі марки С245 по ГОСТ 27772. Захист сталевих конструкцій залізобетонних і сталевих опор від корозії виконується гарячим оцинкуванням.

Захист лінії від перенапруг здійснюється підвищенням грозозахисного тросу по всій довжині ПЛ110 кВ. На опорах грозозахисний трос приєднується до заземлювального пристрою опори. Захист ізоляції від зворотного перекриття забезпечує заземлення всіх опор.

На перетинах ПЛ 110 кВ (53 перетини) з існуючими інженерними мережами забезпечені нормовані габарити і відстані, крім одного перетину №25 з ПЛ 0.4 кВ і одного перетину №27 з ПЛ 10 кВ. Для забезпечення нормованих габаритів з ПЛ 0.4 кВ проектом передбачено перенесення однієї опори і встановлення одної додаткової опори ПЗ на стояку СВ95-2 на відстані 10 м від осі ПЛ 110 кВ. Для забезпечення нормованих габаритів з ПЛ 10 кВ проектом передбачено каблювання ділянки ПЛ 10 кВ кабелем АПвЭгаПу-10 1х95/16 довжиною 180 м із встановленням анкерних (кінцевих) опор А10-1+КМ-1 на стояках СВ105-5. В місцях виходів КЛ 10 кВ на конструкції ПКЗ проектом передбачено прокладання КЛ в залізобетонних лотках без прорізів на відстані 7 м від місця виходу. По металоконструкціях опор кріплення кабелів виконується за допомогою кабельних хомутів високої надійності з кроком 1 м. Над плитами і лотками по центру траншеї потрібно укладати одну сигнальну стрічку на висоті 0,25 м від площини захисних плит. Охоронна зона вздовж КЛ, ширина якої дорівнює відстані між крайніми кабелями плюс по одному метру в кожную сторону. Земляні роботи починати в присутності представників зацікавлених організацій.

ВОЛЗ на ПЛ 110 кВ передбачено прокладати окремими будівельними довжинами між оптичними муфтами. Від кінцевих муфт до ЗПУ прокладання ВОЛЗ здійснюється повністю діелектричним кабелем для підземного прокладання (ДУСТ), що передбачено прокладати в існуючих кабельних лотках і безпосередньо в землі. По всій довжині кабель прокладається в поліетиленовій трубці ПЕ-32. При прокладанні кабелю по опорі на висоту до 3 м від землі кабель захищається фізіотермічною трубою РN10.

Техніко-економічні показники проекту: будівельна довжина ділянки ПЛ 110 кВ: Оп.1-оп.101 - 19,69 км, Оп.101-оп.188 – 19,61 км (двоколова з підвіскою одного кола ); відгалуження на ПС Буштино – 4,01 км (одноколова) , тип стояків відповідно - СК26.1-6.0; СК22.1-2.0, СК26.1-6.0. Марка і переріз проводу : АС240/32. Марка і переріз грозозахисного тросу: Канат ТК1\*19 (ГОСТ 3063-80), оцинкований, у змазці. Матеріал опор масового застосування - залізобетон і метал. Термін будівництва: ПЛ 110 кВ: Оп.1-оп.101- 13 міс.; Оп.101-оп.108 та відгалуження на ПС Буштино – 13 міс. Розрахунковий період експлуатації ЛЕП-110 кВ (ЗКБ), років. Будівельна довжина ділянки ВОЛЗ, що підвищується до опор ПЛ 110 кВ: Оп.1-оп.101 - 20,825 км; Оп.101-оп.188 – 20,735 км. Будівельна

довжина ділянки ВОЛЗ, що прокладається в землі: Оп.1-оп.101 - 0,3 км; Оп.101-оп.188 – 0,3 км. Марка волоконно-оптичного кабелю зв'язку для підвісу на ПЛ 110 кВ (ADSS) - FADSLT-D-LKP-F-16kN-12(24)-1e (Prysmian Draka). Марка волоконно-оптичного кабелю зв'язку для прокладання безпосередньо в землі (DUCT) - ОКЛБг-3-ДА12-6x4Е-0,40Ф3,5/0,30Н19-24/0.

Умови розташування ділянки, що вивчалась, за категорією складності інженерно-геологічних умов згідно ДБН А.2.1-1-2008 відноситься до II (середньої складності). Сейсмічність району робіт згідно з ДБН 1.1-12.2006 становить 7 балів за шкалою MSK-64.

На трасі ПЛ переважають ґрунти глина напівтверда легка піщаниста. На окремих ділянках зустрічається глина напівтверда із включенням гравію та щебінки пісковиків.

Лінія електропередавання проходить від ПС «Хуст» 110 кВ – до ПС «Тересва» 110/35/10 кВ. Земельна ділянка: ПС «Хуст» 110 кВ, кадастровий номер 2110800000:01:044:0001, площа – 2.9922 га, тип власності – комунальна власність, цільове призначення - 14.02 Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної енергії. Геодезичні координати центроїду майданчика ПС «Хуст» 110 кВ: широта-48° 09' 22" , довгота - 23° 19' 33".

Земельна ділянка: ПС «Тересва» 110/35/10 кВ, кадастровий номер 2124456200:03:009:0214, площа – 1.2892 га, тип власності – комунальна власність, цільове призначення - 14.02 Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної енергії. Геодезичні координати центроїду майданчика ПС «Тересва»: широта - 48°00' 01", довгота - 23°43'16".

З метою захисту населення від дії електричного поля повітряних ліній електропередач (ПЛЕ) встановлюються санітарно-захисні зони, території яких розташовуються вздовж трас ПЛ по обидва їх боки. Розміри цієї території визначаються від проекції на землю крайнього струмонесучого дроту до відстаней, на яких забезпечується гранично допустимий рівень поля, встановлений діючим санітарними нормами. Санітарно-захисна зона для ЛЕП згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» (ДСПЗНП), затверджених Міністерством охорони здоров'я України, від 19 червня 1996р. становить 20 метрів.

Реконструкція ПЛ 110 кВ проходить по трасі існуючої лінії по методу «опора» в «опору» та у межах відведення земельних ділянок, без зміни зовнішніх геометричних розмірів, цільового та функціонального призначення. Копання котлованів під фундаменти, виконується екскаватором ЕО-2621А ємністю ковша 0,25м<sup>3</sup> із доробкою ґрунту вручну. Зворотна засипка виконується вручну. Транспортування будматеріалів та обладнання виконується автосамоскидом КАМАЗ-5510. При розробці траншеї та котлованів родючий шар ґрунту складається вздовж траншеї окремо від неродючого ґрунту. Під час зворотної засипки родючий шар укладається в останню чергу, а пошкоджені газони відновлюються до початкового стану.

Будівельно-монтажні роботи (БМР) по реконструкції проєктованих об'єктів виконується підрядною організацією за визначенням замовника, яка має ліцензію на проведення відповідних будівельних і монтажних робіт. Всі роботи повинні виконуватись в присутності представника експлуатаційної організації. До початку виконання БМР замовник повинен отримати дозвіл на будівництво. Крім того до початку робіт підрядник повинен оформити акт – допуск відповідної форми з відображенням заходів спільної роботи Замовника і Підрядника при виконанні реконструкції.

До початку проведення робіт з монтажу кабелю на переходах через ПЛ 0,4 - 10 кВ, та шосейні дороги будівельно-монтажною організацією спільно із зацікавленими організаціями (власниками об'єктів, що перетинаються повітряними лініями) складаються протоколи взаємного узгодження.

Розміщення працівників передбачається в орендованих для них приміщеннях і в пересувних вагонах-гуртожитках. Для будівництва необхідні наступні тимчасові споруди: для розміщення персоналу будівельної організації використовуються пересувні інвентарні засоби (вагони – гуртожитки типу «ВО-8» або «ВО-10», які комплектуються вогнегасниками типу ОП- 5 в кількості двох штук на кожний будинок), обладнання майданчиків для залізобетонних конструкцій і будівельних матеріалів, контора пересувна типу ВК-5 з гардеробною 420-04-21, біотуалет. Для опалення будинків – вагончиків рекомендується застосовувати ТЕНи заводського виготовлення.

Місце дислокації підрядної організації на будгенплані повинно бути обрано із наближенням до існуючих автодоріг, виходячи з умови зменшення плеча розвезення конструкцій і матеріалів по пікетам після виносу траси ПЛ 110 кВ в натуру.

Будівельні майданчики повинні бути забезпечені первинними засобами пожежогасіння, до яких відносяться: вогнегасники, пожежний інвентар (покривала з негорючого теплоізоляційного полотна, ящики з піском, бочки з водою, пожежні відра, совкові лопати) та пожежний інструмент (гаки, ломи, сокири тощо). З метою пожежогасіння місця розігрівання (варіння) бітуму (смол) необхідно забезпечити ящиками із сухим піском ємністю 0,5м<sup>3</sup> лопатами та менше ніж двома пінними вогнегасниками.

Тимчасове електропостачання під час реконструкції здійснюється від існуючих мереж 0,4 кВ або від пересувної електростанції.

Після закінчення робіт і прийняття їх комісією здійснюється підключення збудованої ділянки ПЛ 110 кВ для постійного експлуатаційного режиму. Роботи з виконання реконструкції ПЛ 110 кВ на ділянках перетинів з існуючими ЛЕП виконуються з відключенням діючих ПЛ.

У звіті з ОВД приведено опис: організації будівництва ПЛ 110 кВ, відомість потреби в транспортних засобах і механізмах для ПЛ110 кВ, монтажу ОКСН на опорах ПЛ 110 кВ, монтаж з'єднувальних муфт, охорона праці при будівництві, санітарні вимоги при будівництві і експлуатації.

В результаті реконструкції господарська діяльність не призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та /або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та

радіаційного забруднення, а також випромінювання.

Реконструкцію існуючої ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, потенційно можливо виконати шляхом прокладання підземних кабельних ліній електропередачі (технічна альтернатива), але 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 110 кВ з власниками та орендарями земельних ділянок. Територіальними альтернативними земельними ділянками для прокладання підземної ЛЕП розглядалися земельні ділянки поруч існуючої ЛЕП на землях Тячівського та Хустського районів Закарпатської області (зокрема територія сіл Велятино, Медерош, Шаян, Ракош упродовж русла річки Тиса).

### **Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності**

При здійсненні планованої діяльності можливий вплив на стан навколишнього середовища:

клімат та мікроклімат – на стан клімату та мікроклімату вплив під час планової діяльності буде не суттєвий. Викид у навколишнє природне середовище теплової енергії незначний, викиди парникових газів: діоксид вуглецю;

атмосферне повітря - під час провадження планової діяльності – експлуатації ПЛ 110 кВ Хуст-Тересва джерела викидів забруднюючих речовин відсутні;

водне середовище - при експлуатації ПЛ вплив на водне середовище не передбачається, оскільки забір води з водних об'єктів не здійснюється та скид води в водні об'єкти відсутній;

грунт – вплив на ґрунти можливий практично на всіх етапах будівництва при виконанні робіт, пов'язаних з прокладкою підземних інженерних мереж, відновленням твердого покриття території, а також в процесі будівництва будівель і споруд, виконання вантажно-розвантажувальних операцій, т.д. Вплив на ґрунти допустимий. Експлуатація об'єкту виключає можливість негативного впливу земельним ресурсам;

ландшафт – вплив буде не суттєвий оскільки ЛЕП існуюча (планується заміна опор та кабелів);

утворення відходів - буде утворюватися відходи в допустимих кількостях;

фауна, флора, біорізноманіття – вплив під час планової діяльності не суттєвий;

архітектурна, археологічна та культурна спадщина – впливу не передбачається;

навколишнє соціальне середовище – не передбачається.

**Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації** враховуючи дані, наведені у звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме, що:

**планована діяльність.** Планованою діяльністю ПрАТ «Закарпаттяобленерго» є реконструкція ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, відгалуження ПС Буштино 110 кВ з метою підвищення ефективності національного енергетичного сектору України та покращення надійності енергопостачання та якості електроенергії під час

передавання. Лінія електропередавання проходить по землях Хустської міської ради, Боронявської, Сокирницької і Крайніківської сільських рад Хустського району, Новобарівської, Вонігівської, Русько-Полівської, Бедевлянської, Біловарської, Кривської сільських рад Тячівського району а також по землях Тячівської міської ради, і Тересвянської селищної ради Тячівського району Закарпатської області. Відповідно до завдання на проектування проектом передбачено: реконструкція ділянки ПЛ110 кВ (оп.1-оп.101); реконструкція ділянки ПЛ 110 кВ (оп.101-оп.188); відгалуження від опори №108 на ПС Буштино; перевлаштування ПЛ 35 кВ на підході до ПС «Хуст-220»; перевлаштування ПЛ 35 кВ на підході до ПС «Тересва»; підвішування самоутримного діелектричного волоконно-оптичного кабелю зв'язку (далі вживається скорочення ОКСН або ADSS) на опорах ПЛ 110 кВ; прокладання підземного волоконно-оптичного кабелю зв'язку (DUST) від кінцевих муфт до ЗПУ ПС;

**вплив на атмосферне повітря.** В результаті підготовчих і будівельних робіт будуть неорганізовані нестационарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря – використання дизель-генератора (електропостачання будівельного обладнання), зварювальні роботи (зварювання армокаркасів), пересипка сипучих матеріалів (грунт, пісок, щебінь) прокладання доріг, площадок, робота автотранспорту (маневрування), прокладення кабельних ліній електропередач, фарбувальні роботи. На стан атмосферного повітря під час будівництва/реконструкції ПЛ 110 кВ буде вплив через викиди забруднюючих речовин, в атмосферне повітря - 15 забруднюючих речовин в загальній кількості 9,039839 т/рік. Перевищень не встановлено. Кількісна та якісна характеристика забруднюючих речовин під час будівництва/реконструкції ПЛ 110 кВ приведена в таблиці № 33 Звіту з ОВД;

**клімат та мікроклімат.** В процесі експлуатації ПС 110 кВ впливу на повітряне середовище, клімат та мікроклімат не створюється. Фізичні конструкції, які споруджуватимуться, через їхній обмежений фізичний розмір не становлять жодних бар'єрів і не спричиняють іншого значного впливу на місцеві потоки чи якість повітря. Протягом усього періоду функціонування проєктованих об'єктів, вплив на хімічний склад атмосферного повітря відсутній;

**поводження з відходами.** В процесі виконання підготовчих та будівельних робіт можливе утворення таких відходів: тверді побутові відходи (комунальне сміття), будівельні відходи, металобрухт (чорних та кольорових металів), зношений спецодяг (засоби захисту), відходи деревини, відходи тари, упаковки, опори (конструкції залізобетонні), відходи отриманні в процесі зварювання, ізолятори скляні. Зведені показники утворення відходів під час будівництва/реконструкції ПЛ 110 кВ приведені в таблиця № 34 Звіту з ОВД, зокрема конструкції залізобетонні та металеві та деталі із заліза й сталі зіпсовані (пошкоджені) або не ідентифіковані (залізобетонні фундаменти, ригелі і плити) - 330,7 тонн (передаються на утилізацію), ізолятори скляні зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням - 20,72 тонн (передається на утилізацію/видалення спеціалізованої організації яка має право

(ліцензію) на збирання, оброблення перевезення утилізацію чи видалення відходів);

**вплив на водне середовище.** Для забезпечення питних потреб працівників буде використана привозна питна вода. Передбачається встановлення біотуалетів з рукомийниками для санітарно-гігієнічних потреб працівників. Господарсько-побутові стічні води з біотуалету по мірі накопичення, будуть передаватися на очисні споруди. Норми водоспоживання визначені відповідно до ДБН В 2.5-64:2012 та становлять 1,1 м<sup>3</sup>/добу. В технологічному процесі вода взагалі не використовується Під час експлуатації ПЛ 110 кВ Хуст-Тересва вплив на водне середовище допустимий;

**вплив на ґрунти, земельні ресурси.** На трасі ПЛ переважають ґрунти глина напівтверда легка піщаниста. На окремих ділянках зустрічається глина напівтверда із включенням гравію та щебінки пісковиків. Лінія електропередавання проходить від ПС «Хуст» 110 кВ – до ПС «Тересва» 110/35/10 кВ. Земельна ділянка: ПС «Хуст» 110 кВ, кадастровий номер 2110800000:01:044:0001, площа – 2.9922 га. Земельна ділянка: ПС «Тересва» 110/35/10 кВ, кадастровий номер 2124456200:03:009:0214, площа – 1.2892 га. Тип власності вказаних ділянок – комунальна власність, цільове призначення - 14.02 Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної енергії.

Реконструкція ПЛ 110 кВ проходить по трасі існуючої лінії по методу «опора» в «опору» та у межах відведення земельних ділянок, без зміни зовнішніх геометричних розмірів, цільового та функціонального призначення. Копання котлованів під фундаменти, виконується екскаватором ЕО-2621А ємністю ковша 0,25м<sup>3</sup> із доробкою ґрунту вручну, зворотна засипка виконується вручну. Транспортування будматеріалів та обладнання виконується автосамоскидом. При розробці траншеї та котлованів родючий шар ґрунту складається вздовж траншеї окремо від неродючого ґрунту. Під час зворотної засипки родючий шар укладається в останню чергу, а пошкоджені газони відновлюються до початкового стану. Вплив допустимий;

**вплив на рослинний і тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду.** На території району розташований Карпатський біосферний заповідник, заповідне урочище «Мочар» за межами планових робіт. Впливу не передбачається;

**вплив шуму та вібрації на довкілля.** Під час будівельних робіт очікується шумовий вплив на прилеглу територію, що спричиняється роботою автотранспорту. Еквівалентний рівень шуму згідно розрахунку, складає 38,27 дБА, що не перевищує нормативні значення та гігієнічні нормативи. Джерелами шуму є переміщення та робота вантажних автомобілів, екскаваторів, скреперів та іншої техніки. Для мінімізації шумових перешкод при веденні будівельних робіт поблизу населених пунктів застосовуватимуться відповідні графіки робочого часу;

**теплове, радіаційне забруднення та випромінювання.** Джерела ультразвуку та іонізуючих випромінювань на території об'єкту відсутні. Світлового та радіаційного забруднення, а також випромінювання під час експлуатації не очікується. Джерелом теплового забруднення під час провадження планованої діяльності є розсіювання в навколишнє середовище теплоти, яка виділяється у багаточисельних теплових процесах, пов'язаних з роботою систем охолодження трансформаторів на підстанціях. Планована діяльність не дає значного теплового забруднення та випаровування у великих масштабах, так як має локальний характер та не впливає на кліматичні та мікрокліматичні умови оточуючого середовища в цілому. Прямі теплові викиди від трансформаторів підстанцій не можуть вплинути на тепловий баланс в глобальних масштабах. За умов виконання всіх передбачених заходів вплив негативних факторів при будівництві на організм людини та оточуюче середовище буде зведений до мінімуму. З метою виключення забруднення території будівництва радіонуклідами проектом передбачається отримання будівельною організацією від постачальників залізобетонних будівельних конструкцій радіаційного сертифікату;

**вплив на навколишнє соціальне середовище.** Вплив допустимий. Соціальний рівень ризику відсутній;

**вплив на навколишнє техногенне середовище.** Вплив допустимий;

**вплив на матеріальні об'єкти, архітектурна, археологічна та культурна спадщина.** Негативних впливів не прогнозується. Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в районі виконання робіт відсутні;

**кумулятивний вплив.** Під час підготовчих та будівельних робіт кумулятивний вплив відсутній.

**транскордонний вплив.** Не передбачається.

Для забезпечення охорони праці проектом передбачено: використання технічно досконалого обладнання; розміщення обладнання з забезпеченням нормованих віддалей між струмопровідними частинами різних фаз, а також між струмопровідними і заземленими частинами обладнання; розміщення обладнання на нормованій висоті від землі з можливістю вільного його обслуговування; виконання заземлення елементів електроустановки з нормованою величиною опору і конструкцією, яка відповідає вимогам; використання елементів стійких до термічних і динамічних дій струмів короткого замикання; використання засобів захисту від перенапруг; виконання БМР за технологічними картами; використання при виконанні БМР машин і механізмів, в конструкції яких закладені принципи охорони праці; високий рівень механізації БМР; застосування типових конструкцій опор ЛЕП; виконання робіт за технологічними картами.

При виникненні аварій і ситуацій, які можуть призвести до аварій і нещасних випадків, необхідно: негайно припинити роботи і сповістити керівника робіт; під керівництвом відповідального з виробництво робіт оперативно вжити заходи щодо

усунення причин виникнення аварій або ситуацій, які можуть призвести до аварій і нещасних випадків. Відповідно до вимог статті 66 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» суб'єктом господарської діяльності буде розроблено та здійснено заходи щодо запобігання аваріям, а також ліквідації їх шкідливих екологічних наслідків.

У разі аварії, що спричинила забруднення навколишнього природного середовища, суб'єкт господарської діяльності негайно приступити до ліквідації її наслідків. Одночасно суб'єкт господарської діяльності повинно повідомити про аварію і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, органам місцевого самоврядування, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, обласним державним адміністраціям.

Пожежі навколо ПЛ 110 кВ є малоймовірними (ті, що трапляються, зазвичай спричинені діями людини, такими як спалювання сільськогосподарських відходів, комишу/очерету, сухої трави, високої трави та ін). Рекомендовані заходи профілактики та мінімізації: надання інструкцій стосовно ризиків пожежі поблизу ПЛ 110 кВ місцевому населенню та сільськогосподарським працівникам в рамках програми інформування громадськості на щорічній основі.

Пожежна безпека при будівництві та експлуатації ПЛ 110 кВ з дотриманням вимог забезпечується: застосуванням вогнетривких конструкцій; заземленням опор ПЛ 110 кВ; підвішування грозозахисного тросу по всій довжині ПЛ; дотриманням безпечних відстаней щодо зхльостування проводів різних фаз; вирубуванням чагарників і обрізання крон дерев при проходженні траси ПЛ 110 кВ по залісених ділянках. Пожежна безпека ЛЕП, забезпечується застосуванням вогнетривких конструкцій, заземленням всіх опор ПЛ, підвіскою грозозахисного тросу по всій довжині ПЛ 110 кВ, дотриманням безпечних відстаней щодо зхльостування проводів різних фаз, вирубуванням чагарників і вирубування окремих дерев при проходженні траси ПЛ. Пожежогасіння на ПЛ 110 кВ передбачається аварійними бригадами і місцевими пожежними командами, які прибувають на ПС за викликом. Відстань до найближчої пожежної частини або пожежного поста складає до 5 км.

Джерел небезпеки та небезпечних речовин, здатних ініціювати надзвичайну ситуацію об'єктового, місцевого, регіонального або державного рівня – не виявлено. ЛЕП 110 кВ не визнано потенційно небезпечними об'єктами,

**а також з урахуванням всієї інформації, зауважень та пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення, вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:**

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, водні та земельні ресурси, шумове забруднення, ґрунти, геологічне середовище, флори, фауни, природно-заповідний фонд, соціальне середовище) сукупний вплив планованої діяльності при штатному режимі експлуатації в межах допустимих показників;

за результатами аналізу звіту з ОВД встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на ґрунти, шумовий вплив на прилеглу

територію. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

### **Екологічні умови провадження планованої діяльності:**

**1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час провадження планованої діяльності, а саме:**

роботи повинні виконуватися у повній відповідності з вимогами індивідуального робочого проекту;

виконання підготовчих і будівельних робіт здійснювати після отримання відповідних дозвільних документів;

забезпечення виконання заходів по охороні земель (грунтів) спрямованих на їх раціональне використання земель, захисту від шкідливих антропогенних впливів, а також на відтворення і підвищення родючості ґрунтів;

недопущення виконання робіт за межами проектних рішень;

забезпечити миття коліс автомобільної техніки при виїзді на автомобільну трасу;

використовувати справне технологічне обладнання, забезпечити недопущення використання техніки та механізмів з наявним протіканням паливо-мастильних матеріалів, заправку техніки проводити на спеціально відведених майданчиках з твердим покриттям;

локалізація забруднень безпосередньо на місці їх утворення;

провести рекультивацію порушених земель після завершення робіт у порядку визначеному законодавством;

дотримання вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України», Водного кодексу України;

при реалізації планованої діяльності враховувати рішення Закарпатської облради №707 від 4 грудня 2008 та №1002 від 17 квітня 2014 року;

плановану діяльність здійснювати з дотриманням вимог законів «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України»;

встановити птахозахисні конструкції на металевих опорах-мачтах та стовпах ЛЕП;

поводження з відходами здійснювати відповідно до Закону України «Про відходи», зокрема до завершення будівництва відходи тимчасово розміщувати у спеціально відведених місцях відповідно до класу небезпеки, звідки видаляти на утилізацію згідно укладених договорів з спеціалізованими підприємствами, локалізація забруднень безпосередньо на місці їх утворення, забезпечення належного зберігання та складування відходів;

дотримуватись вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря», дотримання СЗЗ об'єкту планованої діяльності;

забезпечити дотримання нормативних вимог при проїзді чи транспортуванні будівельної техніки (автоспецтехніки) автомобільними дорогами;

дотримуватись вимог екологічної безпеки, забезпечувати раціональне використання природних ресурсів;

дотримання нормативних вимог з охорони навколишнього природного середовища, забезпечення екологічної безпеки, щодо шуму та вібрації, безпечного поводження з відходами, правил техніки безпеки та протипожежної безпеки; дотримання вимог природоохоронного законодавства.

**2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:**

дотримання розробленого та затвердженого плану ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС);

не допущення виникнення аварійних ситуацій з можливими аварійними розливами при виході з ладу техніки;

припинення будь-яких робіт при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність тощо) до приведення технологічного процесу до нормальних умов;

забезпечити працівників відповідними засобами індивідуального захисту та наборами первинних засобів пожежогасіння;

встановити систему блискавкозахисту та провести заземлення;

експлуатацію обладнання здійснювати в суворій відповідності з регламентом та дотримання регламенту технологічних процесів та забезпечити контроль за технічним станом обладнання та механізмів;

забезпечення дотримання вимог законодавства про охорону праці.

**3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності,\* а саме:**  
підстави для здійснення транскордонної оцінки впливу відсутні.

**4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів\*\*:**

своєчасна та в повному обсязі сплата екологічного податку та інших оплат відповідно до Закону;

оплата компенсаційних заходів при аварійних ситуаціях та у випадках порушення вимог природоохоронного законодавства під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності;

після виконання робіт забезпечити проведення рекультивації порушених земель.

**5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля\*\*, а саме:**

дотримання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень, передбачених для забезпечення безаварійності робіт;

забезпечення охорони земель від забруднення відходами, охорони ґрунтових і поверхневих вод від попадання в них відходів, паливно-мастильних матеріалів;

дотримуватись вимог щодо об'єктів Смарагдової мережі;

збереження біологічного різноманіття вздовж території планованої діяльності відповідно до Закону України «Про Червону книгу України» та Міжнародних

конвенцій;

забезпечення підтримання в нормативно-технічному стані техніки та механізмів.

забезпечення підтримання в нормативно-технічному стані обладнання та механізмів, безпечного поводження з відходами;

забезпечити вивезення відходів, згідно укладених договорів;

забезпечення екологічної безпеки, раціонального використання природних ресурсів, дотримання вимог природоохоронного законодавства.

**6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення після проєктного моніторингу\*\* , а саме:** забезпечення виконання моніторингу за станом впливу на довкілля планованої діяльності передбаченої пунктом 11 даного Звіту з ОВД.

*Примітка: Якщо під час провадження планової діяльності, буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя та здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність - припинено.*

**7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проєктування\*\* , а саме:** здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля планованої діяльності реконструкції ПЛ 110 кВ Хуст-220-Тересва, відгалуження ПС Буштино 110 кВ не передбачається.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

**Начальник відділу оцінки впливу на довкілля та моніторингу навколишнього природного середовища**

(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)

(підпис)

**І. О. УРИСЬ**  
(ініціали, прізвище)

**Директор департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації**

(керівник уповноваженого територіального/ заступник керівника уповноваженого центрального органу)

(підпис)

**Ю. М. ШПОНТАК**  
(ініціали, прізвище)

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

\*\* Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.