



Lublin, dnia 12 sierpnia 2022 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Lublinie**

WOOŚ.420.3.2022.MG.14.

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit.k oraz art. 84, 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), w związku z art. 14 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 9 listopada 2021r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.6.2021.1 wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna reprezentowane przez pełnomocnika,

orzekam

- I. **Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Przebudowa i rozbudowa SE 400/110 kV Lublin Systemowa Etap II oraz przebudowa wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV”.**
- II. **Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz nakładam obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w następującym zakresie:**
 1. Na etapie prowadzenia prac budowlanych należy stosować nowoczesne maszyny i urządzenia sprawnych technicznie.
 2. Wszystkie prace budowlane należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godz. 6.00-22.00),
 3. Poziom mocy akustycznej transformatora TR2 nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 101,2$ dB dla pojedynczego urządzenia.
 4. Poziom mocy akustycznej transformatora TR1 nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 103,9$ dB dla pojedynczego urządzenia.
 5. Poziom mocy akustycznej agregatu prądotwórczego nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 97,5$ dB dla pojedynczego urządzenia.
 6. Poziom mocy akustycznej dławika nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 87$ dB dla pojedynczego urządzenia.
 7. Należy wykonać ekran akustyczny na zachód od transformatora nr TR2 o długości minimum 10 m i wysokości minimum 7,5 m o współczynniku odbicia $\beta = 0,1$.

8. Wycinkę drzew i krzewów ograniczyć do niezbędnego minimum tj. tych kolidujących z inwestycją. Działania należy przeprowadzić poza okresem od 1 marca do 15 października. W przypadku zaistnienia konieczności wycinki drzew lub krzewów w okresie lęgowym, możliwe jest wykonanie prac jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa (obserwacje te powinny się odbyć w okresie 1-3 dni przed terminem planowanej wycinki), iż dane drzewo nie jest wykorzystywane przez ptaki, jako miejsce gniazdowania, jak również, że jego wycinka nie będzie stanowiła zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, wycinkę należy wstrzymać do momentu wyprowadzenia lęgów przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków ptaków.
9. Zabezpieczyć narażone na uszkodzenia zadrzewienia znajdujące się w obszarze realizacji prac. W pobliżu tych zadrzewień prace należy prowadzić ze szczególną ostrożnością. Drzewa należy zabezpieczyć przed urazami mechanicznymi i innymi uszkodzeniami poprzez, np. ich wygradzenie lub oszalowanie pni deskami zamocowanymi za pomocą drutu, z zastosowaniem materiału amortyzującego (mata słomiana, juta itp.). Prace w obrębie strefy korzeniowej należy wykonywać ręcznie, ograniczając wykorzystanie sprzętu mechanicznego. Należy minimalizować ruch pojazdów i maszyn budowlanych wokół drzew w obrębie strefy wyznaczonej przez obrys ich korony. W obrębie systemu korzeniowego drzew nie należy składować materiałów chemicznie i fizycznie szkodliwych dla korzeni i gleby jak np. cement, wapno, oleje, środki impregnujące, paliwa ciekłe itp.
10. W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania na powierzchnię ziemi oraz gleby ważne jest zachowanie odpowiedniego reżimu technologicznego, w tym: właściwie zabezpieczenie miejsca robót (uszczelnienie powierzchni baz i zaplecza budowy), zbiorników, maszyn, urządzeń oraz użytkowanych i składowanych materiałów.
11. W przypadku stwierdzenia występowania gatunków chronionych ptaków bądź innych zwierząt objętych ochroną gatunkową w stosunku, co do których w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody określono czynności podlegające zakazom (w tym umyślnego płoszenia lub niepokojenia), należy uzyskać stosowną zgodę regionalnego dyrektora ochrony środowiska na wykonanie określonych czynności.
12. Ścieki bytowe odprowadzać do projektowanego szczelnego zbiornika bezodpływowego i wywozić do oczyszczalni ścieków.
13. Drogi wewnętrzne, parkingi i place manewrowe wykonać jako szczelne, wyposażone w system kanalizacji deszczowej.
14. Wody opadowe i roztopowe z mis autotransformatorów, po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych, oraz z terenu przedsięwzięcia odprowadzać do zbiornika odparowująco-chłonnego i w razie potrzeby do jaru w zlewni rzeki Ciemięgi.
15. Prowadzić okresowe przeglądy i kontrole mis pod transformatorami oraz kanalizacji deszczowej na terenie przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 5 stycznia 2022r. wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna reprezentowanych przez pełnomocnika, z dnia 30 grudnia 2021r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.5.2021.3 o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Przebudowa i rozbudowa SE 400/110 kV Lublin Systemowa Etap II oraz przebudowa wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV”**.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w oparciu o przepisy ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273) zgodnie z pkt. 50 załącznika do ww. ustawy w brzmieniu: *„budowa linii o napięciu równym lub większym niż 220 kV w celu zmiany przebiegu trasy istniejących linii o napięciu równym lub większym niż 220kV albo ich odbudowa, rozbudowa, przebudowa, remont lub rozbiórka”*. Zgodnie z definicją zawartą w art. 1 ust. 2 pkt 4 przedmiotowej ustawy *strategiczna inwestycja w zakresie sieci przesyłowej – zadanie inwestycyjne wraz z wykonywaniem niezbędnych robót budowlanych w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn.zm.)*, w szczególności budowy lub przebudowy obiektów, urządzeń, sieci i instalacji niezbędnych do budowy, przebudowy, remontu, utrzymania, użytkowania, zmiany sposobu użytkowania, eksploatacji lub rozbiórki linii, w tym stacji elektroenergetycznych, tymczasowych obiektów budowlanych, obiektów sieci gazowej, sieci i przyłączy elektroenergetycznych, wodociągowych, kanalizacyjnych, ciepłych, telekomunikacyjnych i teleinformatycznych oraz infrastruktury drogowej lub kolejowej;

Zgodnie z art. 74 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 30 grudnia 2021r.,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną w grudniu 2021r, wraz z uzupełnieniami w formie wyjaśnień z kwietnia i maja 2022r.,
- mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, znajdującym się 100 m od granic tego terenu w wersji papierowej i elektronicznej
- mapę sytuacyjno-wysokościową, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującej obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie (wersja elektroniczna i papierowa),
- wykaz działek w obszarze realizacji inwestycji,
- wykaz działek w buforze 100m od granic obszaru realizacji przedsięwzięcia,
- pełnomocnictwo,
- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej,
- odpis z KRS.

Z uwagi na planowaną realizację inwestycji z zakresu realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, nie

zachodzi obowiązek przedkładania załącznika do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. tj. wypisu i wrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informacji o jego braku oraz stwierdzenia zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami planu (art. 80 ust. 2 ww. ustawy).

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) zaliczone zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, w oparciu o:

- § 3 ust. 2 pkt 1- *do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia: polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 i niespełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 pkt 1, w związku z § 2 ust 1 pkt 6 (napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 220 kV i długości nie mniejszej niż 15 km) oraz*
- § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust 1 pkt 7 *(napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV inne niż § 2 ust 1 pkt 6) oraz*
- § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 a) *(zabudowa przemysłowa ...,o powierzchni nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody).*

W trybie art. 21 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 43/2022).

Zgodnie z art. 14 ust.2 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 14 stycznia 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.1 zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. w Konstancinie-Jeziornie reprezentowanych przez pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Przebudowa i rozbudowa SE 400/110 kV Lublin Systemowa Etap II oraz przebudowa wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV**”.

Z uwagi na wątpliwości dot. kwalifikacji prawnej przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 14 stycznia 2022r.. znak:: WOOŚ.420.28.2021.MG.2 wystąpił do pełnomocnika Inwestora o wyjaśnienia w tym zakresie oraz o przekazanie właściwych dowodów wpłat za pełnomocnictwo oraz za wydanie decyzji. W odpowiedzi na powyższe pismem z dnia 31 stycznia 2022r.. znak: CJ-PP-WŚ.7113.5.2021 (wpływ do RDOS w Lublinie w dniu 4 lutego 2022r.. pełnomocnik Wnioskodawcy przedłożył stosowne wyjaśnienia i uzupełnienia. Ponadto przy piśmie z dnia 18 lutego 2022r. znak: CJ-

PP-WŚ.7113.5.2021.6 pełnomocnika Wnioskodawcy poprzez ePUAP przekazano elektroniczną wersję map sytuacyjno-wysokościowych.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) zapewniono stronom udział w postępowaniu. Stosownie do art. 49, 41 i art. 61 § 4 ww. ustawy w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r., poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 25 lutego 2022r. znak: WOOŚ.420.420.3.2022.MG.3 o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku.

Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urządům – Urzędowi Gminy Niemce, Urzędowi Miasta Lublin, Urzędowi Gminy Wólka celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 11 marca 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej KIP).

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 6 kwietnia 2022r. wpłynęło uzupełnienie Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przy piśmie z dnia 5 kwietnia 2022r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.5.2021.7. Ponadto, przy piśmie z dnia 11 kwietnia 2022r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.5.2021.8 wpłynęła korekta dot. kwalifikacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 14 kwietnia 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.7 do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Strony postępowania zostały poinformowane obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 14 kwietnia 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.6 o wystąpieniu do Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urządům – Urzędowi Miasta Lublin, Urzędowi Gminy Niemce, Urzędowi Gminy Wólka celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 29 kwietnia 2022r. znak: LU.RZŚ.4360.30.2022.AP (wpływ 4.05.2022r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie wniosło o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 29 kwietnia 2022r. znak: DNS-NZ.7016.61.2022 (wpływ 5.05.2022r.) Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w terminie 7 dni od daty doręczenia pisma.

Pismem z dnia 6 maja 2022r. znak: WOOŚ.4200.3.2022.MG.8 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w przedstawionym przez organy opiniujące zakresie. Jednocześnie pismem z dnia 9 maja 2022r. znak: znak: WOOŚ.4200.3.2022.MG.8 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie poinformował Lubelskiego Państwowego

Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o tym, iż z uwagi na konieczność uzupełnienia przez Wnioskodawcę Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wynikającej z wezwań obydwu organów opiniujących wskazany siedmiodniowy termin może nie zostać dochowany.

W dniu 17 maja 2022r. w wersji elektronicznej poprzez ePUAP, a następnie w dniu 18 maja 2022r. w wersji papierowej do RDOŚ w Lublinie wpłynęło pismo przekazujące wyjaśnienia i uzupełnienia do KIP.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie w związku ze złożonym uzupełnieniem ponownie zwrócił się pismem z dnia 19 maja 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.11 do Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Strony postępowania zostały poinformowane obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 19 maja 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.10 o wystąpieniu do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urzędom – Urzędowi Miasta Lublin, Urzędowi Gminy Niemce, Urzędowi Gminy Wólka celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

W dniu 1 czerwca 2022r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z dnia 27 maja 2022r. znak: DNS-NZ.7016.61.2022, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: **„Przebudowie i rozbudowie SE 400/110 kV Lublin Systemowa Etap II oraz przebudowa wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV”**.

W dniu 13 czerwca 2022r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Lublinie z dnia 13 czerwca 2022r. znak: LU.RZŚ.4360.30.2022.AP, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne, jednocześnie wskazano na konieczność uwzględniania w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązków działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy OOŚ.

Zgodnie z art. 10 k.p.a. przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony (poprzez obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 20 czerwca 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.12) o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją dot. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Jednocześnie w powyższym obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 20 czerwca 2022r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.12 poinformowano strony postępowania o wpływie opinii Lubelskiego

Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urzędom – Urzędowi Miasta Lublin, Urzędowi Gminy Niemce, Urzędowi Gminy Wólka celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty
W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla
Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b. i lit. c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c.

Przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Lublin Systemowa (dalej „SE Lublin Systemowa”) Etap II oraz przebudowie wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV.

Zakres przedsięwzięcia obejmuje rozbudowę SE Lublin Systemowa (w tym na nowo dokupionym terenie) wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV w zakresie: demontażu istniejącej rozdzielni 400 kV wraz ze słupem krańcowym linii Chełm – Lublin Systemowa oraz słupem i mostem linkowym TR2; budowy nowej rozdzielni 400 kV w układzie szynowym, modernizacji pól TR1 i TR2 rozdzielni 110 kV (odpowiednio pole nr 4 i pole nr 16 – pozostałe pola rozdzielni 110 kV należą do PGE Dystrybucja S.A.) a także budowy infrastruktury towarzyszącej, w tym niezależnej od PGE Dystrybucja S.A. drogi dojazdowej, przebudowy wprowadzeń linii napowietrznych 400 kV Kozienice i linii 400 kV Chełm do SE Lublin Systemowa, demontażu i przebudowy kolidującego z rozbudową SE Lublin Systemowa odcinka istniejącej linii napowietrznej 110 kV Lublin – Odlewnia 1. Linie 400 kV Kozienice – Lublin Systemowa oraz Chełm – Lublin Systemowa są własnością PSE S.A., a linia 110 kV Lublin – Odlewnia 1 jest własnością PGE Dystrybucja S.A.

SE Lublin Systemowa jest obiektem infrastruktury przesyłowej służącym do przesyłu, transformacji i rozdziału energii elektrycznej przesyłanej na znaczne odległości. Jest to obiekt eksploatowany przez dwóch operatorów: PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach ewidencyjnych znajdujących się w trzech gminach: Lublin (obręb 60-Pliszczyn), Niemce (obręb Łagiewniki), Wólka (obręb Pliszczyn). Istniejąca SE Lublin Systemowa zlokalizowana jest na terenie dwóch gmin, w miejscowości Kolonia Łagiewniki, gmina Niemce, obręb Łagiewniki oraz w miejscowości Pliszczyn, gmina Wólka, obręb Pliszczyn (powiat lubelski, województwo lubelskie).

Stacja zlokalizowana jest na działkach, których właścicielem jest Skarb Państwa. Teren, na którym znajduje się rozdzielnia 400 kV oraz stanowiska transformatorów 400/110/30 kV TR1 i TR2, jest w użytkowaniu wieczystym PSE S.A. – działka nr 601/1 obr. Łagiewniki. Na działce tej, przy stanowisku TR1, zlokalizowany jest budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV, należący do PSE S.A., ale jego wyposażenie (urządzenia potrzeb własnych) stanowi własność PGE Dystrybucja S.A.

Rozdzielnia 110 kV, budynek nastawni, budynek rozdzielni potrzeb własnych 15/0,4 kV, budynek agregatu prądotwórczego oraz wiata magazynowa znajdują się na terenie, którego użytkownikiem wieczystym jest PGE Dystrybucja S.A. – działki nr 601/2 obr. Łagiewniki oraz nr 1036 obr. Pliszczyn.

Zjazd do stacji z drogi publicznej znajduje się na działce nr 602 obr. Łagiewniki, której użytkownikiem wieczystym jest PGE Dystrybucja S.A.

W stanie obecnym, PSE S.A. nie posiadają na SE Lublin Systemowa własnego budynku technologicznego ani urządzeń potrzeb własnych. Istniejący budynek nastawni jest własnością PGE Dystrybucja S.A. Wszystkie urządzenia potrzeb własnych należą do PGE Dystrybucja S.A., przy czym sam budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1 jest własnością PSE S.A. Na stanowisku transformatora TR1 miejscem podziału własności urządzeń zasilania potrzeb własnych są sworznie izolatorów przepustowych strony 30 kV transformatora TR1.

Spośród istniejących na stacji budynków i budowli do PSE S.A. należą: budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1, 2 kontenerowe budynki na sprzęt gaśniczy, kontener na sprzęt BHP, budynek sprężarek oraz budynek pompowni ppoż. wraz ze zbiornikiem ppoż. Drogi i kanały kablowe na terenie rozdzielni 400 kV oraz oświetlenie rozdzielni 400 kV i stanowisk transformatorów należą do PSE S.A.

Ogrodzenie rozdzielni 400 kV stanowi własność PSE S.A., a pozostała część ogrodzenia należy do PGE Dystrybucja S.A.

Całkowita powierzchnia terenu zajmowanego przez stację w stanie istniejącym wynosi 6,3244 ha, z czego do PSE S.A. należy 2,6162 ha. Teren planowany do wykupu to 3,1481 ha.

Przedsięwzięcie inwestycyjne ma charakter lokalny i będzie realizowane na terenie istniejącej SE Lublin Systemowa oraz na terenie sąsiadującym ze stacją w kierunku północnym i wschodnim.

Przebudowa i rozbudowa SE Lublin Systemowa ma na celu:

- a) zwiększenie możliwości ruchowych i łączeniowych stacji,
- b) umożliwienie wprowadzeń kolejnych linii 400 kV,
- c) poprawę bezpieczeństwa zasilania węzła lubelskiego,
- d) zwiększenie niezawodności układu sieciowego w zakresie przesyłu i dostarczania energii elektrycznej w południowo-wschodniej części kraju,
- e) utrzymanie w węźle lubelskim kompensacji mocy biernej na poziomie napięcia 400 kV,
- f) dostosowanie stacji do realizacji funkcji zdalnego nadzoru i sterowania w zakresie wyposażenia technologicznego stacji oraz ochrony obiektu,

- g) utworzenie na stacji siedziby ZES (Zespół Eksploatacji Stacji),
 - h) dostosowanie stacji, w części należącej do PSE S.A., do standardów PSE S.A.
- W ramach rozbudowy stacji w Etapie I (nie objętym niniejszym przedsięwzięciem) powstanie:
- a) słup krańcowy (nr 177) linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa (na terenie rozdzielni 400 kV),
 - b) kompletnie wyposażone pole linii Chełm - pole nr 4 (w tym bramka liniowa), z oszynowaniem rurowo-linkowym,
 - c) przęsła liniowe między słupami nr 177 i 176 oraz między słupem nr 177 i bramką liniową pola linii Chełm (pole nr 4),
 - d) pole nr 2, w tym konstrukcje wsporcze, zainstalowany odłącznik pantografowy, oszynowanie linkowe,
 - e) urządzenia elektroenergetyczne zabudowane na konstrukcjach wsporczych, przekładniki napięciowe w punkcie gwiazdowym (w miejscu przyłączenia pola linii 400kV Chełm do istniejącego układu),
 - f) ekrany akustyczne przy stanowiskach transformatorów TR1 i TR2,
 - g) fragmenty infrastruktury pomocniczej, tj. kanalizacji kablowej, układu drogowego, oświetlenia stacji, kraty uziemiającej.

Docelowo w etapie II wprowadzenie linii Chełm – Lublin Systemowa, wykonane w etapie I, zostanie przebudowane, a słup nr 177 zdemontowany, gdyż koliduje z projektowanym w etapie II zagospodarowaniem stacji.

Zostaną zdemontowane:

- a) bramka pozostająca w kolizji z planowanym zamierzeniem inwestycyjnym, wraz z fundamentami, odłącznik i izolator wsporczy w polu nr 2 (TR2) wraz z konstrukcjami wsporczymi i fundamentami,
- b) oszynowanie w polu nr 2.

W karcie informacyjnej wskazano, że przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Lublin Systemowa wraz z infrastrukturą techniczną, w tym przebudowa wprowadzeń linii 400 kV. W uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że w zakresie liniowym inwestycji przewidziany jest demontaż kolidującego z rozbudową SE Lublin Systemowa nieczynnego odcinka linii napowietrznej 110 kV Lublin – Odlewnia 1 oraz przebudowa czynnego odcinka tej linii na długości ok. 530 m.

Na terenie gminy Niemce przedsięwzięcie jest objęte zapisami uchwały nr XVII/299/04 Rady Gminy z dnia 12 stycznia 2004 r. w sprawie zmian miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Niemce (ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego w 2004 r., nr 50, poz. 1007 ze zm.), uchwały nr XXII/216/2021 Rady Gminy Niemce z dnia 23 lutego 2021 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Niemce (ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego w 2021 r., poz. 1358 ze zm.) oraz uchwały nr XLIV/424/2018 Rady Gminy Niemce z dnia 30 sierpnia 2018 r. w sprawie uchwalenia zmian miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Niemce (ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego w 2018 r., poz. 4220 ze zm.). Teren przedsięwzięcia oznaczony jest symbolem EE – tereny urządzeń elektroenergetycznych, 3E, 4E, 5E - tereny infrastruktury technicznej – elektroenergetyka.

Na terenie gminy Wólka przedsięwzięcie objęte jest zapisami uchwały nr XXXIII/269/2001 Rady Gminy Wólka z dnia 28 grudnia 2001 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Wólka (ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym

Województwa Lubelskiego w 2002 r., nr 14, poz. 430 ze zm.). Teren przedsięwzięcia oznaczony jest symbolem EE - tereny urządzeń elektrycznych.

Na terenie gminy miasto Lublin przedsięwzięcie jest objęte zapisami uchwały nr 628/XXIX/2005 Rady Miasta Lublin z dnia 17 marca 2005r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Lublin – część IV. W planie została wyznaczona strefa uciążliwości linii napowietrznych – 2 x 17,5 m.

Od strony południowej stacja graniczy z terenami zabudowy zagrodowej, zaś dalej w kierunku południowo-zachodnim zlokalizowane są tereny zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej. Najbliższe zabudowania zlokalizowane są w odległości ok. 19 m od terenu realizacji prac.

Dla terenów zabudowy zagrodowej obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku w porze dnia 55 dB(A) oraz w porze nocy 45 dB(A), zaś dla terenów zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej 50 dB(A) w porze dnia i 40 dB(A) w porze nocy na podstawie tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r., poz. 112) w kolumnie „Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu” w odniesieniu do emisji z terenu stacji (urządzeń). Ponadto w odniesieniu do linii elektroenergetycznej dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku dla terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej, jednorodzinnej wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy, zgodnie z tabelą 2 załącznika do ww. rozporządzenia kolumna „Linie elektroenergetyczne”.

W uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono na ortofotomapach lokalizację terenów chronionych przed hałasem w sąsiedztwie przedmiotowej stacji i linii elektroenergetycznej.

Na etapie realizacji wystąpi emisja hałasu do środowiska, która wynikać będzie z funkcjonowania sprzętu budowlanego, w tym pojazdów transportujących materiały budowlane podczas realizacji prac rozbiórkowych, ziemnych, budowlanych i montażowych. W karcie wskazano, że etap realizacji przedsięwzięcia będzie trwał ok. 18 miesięcy. Nie jest możliwe całkowite wyeliminowanie emisji hałasu z maszyn i pojazdów budowlanych z uwagi na konieczność wykonania określonych prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji. W karcie zaproponowano następujące rozwiązania mające na celu ograniczenie skali i zasięgu emisji hałasu do środowiska na etapie realizacji:

- stosowanie sprawnego sprzętu budowlanego, w tym pojazdów, spełniającego wymagania Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 roku w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska,
- prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej między godziną 6:00, a godziną 22:00.

Po zakończeniu prac związanych z realizacją przedsięwzięcia ustąpi hałas powodowany użyciem maszyn i pojazdów budowlanych.

Emisja hałasu do środowiska wynikać będzie z funkcjonowania stacji elektroenergetycznej. Źródłem tej emisji będą przede wszystkim transformatory najwyższych napięć, urządzenia chłodzące, agregaty prądotwórcze oraz wyładowania elektryczne (zjawisko ulotu, wyładowania powierzchniowe) na aparaturze stacyjnej.

Charakteryzując poszczególne źródła w karcie wskazano, że transformatory są źródłami hałasu ustalonego, które pracują ciągle przez całą dobę. Wpływ na wielkość emitowanego przez te urządzenia hałasu mają wpływ: moc znamionowa transformatora, jego konstrukcja oraz stan zużycia.

Ponadto do źródeł hałasu zaliczono również wyprowadzenia linii elektroenergetycznej 400 kV oraz linii elektroenergetycznej o napięciu 110 kV, gdzie energia akustyczna będzie emitowana do środowiska w związku ze zjawiskiem ulotu z elementów przewodzących linii znajdujących się pod napięciem oraz wyładowań powierzchniowych na elementach układu elektroizolacyjnego (izolatorach i osprzęcie).

W karcie informacyjnej przedstawiono dane wejściowe i wyniki przeprowadzonej analizy akustycznej dla planowanego przedsięwzięcia.

Przy stanowisku transformatora zostanie wybudowany ekran akustyczny: nr E1 dla transformatora TR2 o długości ok. 10,0 m i wysokości ok. 7,5 m. Ponadto w karcie informacyjnej wskazano, że obecnie w trakcie realizacji są dwa ekrany akustyczne: od strony wschodniej dla transformatora TR2 oraz od strony zachodniej dla transformatora TR1.

Analizę wykonano w ujęciu skumulowanym z uwzględnieniem wszystkich istotnych źródeł hałasu znajdujących się na terenie stacji elektroenergetycznej. Punkty receptorowe zlokalizowano przy najbliższych terenach chronionych przed hałasem.

Otrzymano następujące wyniki emisji hałasu od terenu stacji elektroenergetycznej:

1. Tereny zabudowy zagrodowej: pora dnia od 31,4 do 44,0 dB(A); pora nocy od 31,0 do 44,0 dB(A)
2. Tereny zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej: pora dnia od 35,5 do 37,1 dB(A); pora nocy od 34,9 do 36,5 dB(A)

Zgodnie z uzyskanymi wynikami nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu w środowisku.

W celu zagwarantowania utrzymania emisji hałasu na poziomie dopuszczalnym w niniejszej decyzji wpisano warunki określające maksymalne wartości urządzeń, które planowane są do zainstalowania na stacji elektroenergetycznej.

Zaproponowane rozwiązania techniczne, technologiczne oraz organizacyjne nie spowodują generowania ponadnormatywnego poziomu dźwięku, który oddziaływałby w sposób negatywny na klimat akustyczny najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.

Stacje i linie elektroenergetyczne najwyższego napięcia są źródłami pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. W rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 19 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448) wskazano obowiązujące wartości dopuszczalne dla:

- miejsc dostępnych dla ludności:
 - dla składowej elektrycznej (E) – 10 000 [V/m],
 - dla składowej magnetycznej (H) – 60 [A/m],
- terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową:
 - dla składowej elektrycznej – 1 000 [V/m],
 - dla składowej magnetycznej – 60 [A/m].

Na terenie stacji elektroenergetycznej źródłem pola magnetycznego jest przede wszystkim aparatura rozdzielcza 400 kV i 110 kV, w tym autotransformatory i wyprowadzenia linii.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że na terenie stacji elektroenergetycznej urządzenia emitują pole elektromagnetyczne którego skala i zasięg nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów tych pól w środowisku.

W ramach przedsięwzięcia zostanie zamontowany nowy autotransformator 400/110 kV o mocy 250 MVA jak również przeprowadzona będzie budowa budynku bądź kontenera stacjonarnego agregatu prądowórczego wraz z instalacją agregatu. Ponadto planowana jest przebudowa napowietrznych wprowadzeń linii 400 kV Kozienice - Lublin Systemowa i linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa.

W karcie informacyjnej stwierdzono, że największym oddziaływaniem elektromagnetycznym charakteryzują się linie elektroenergetyczne – wprowadzenia linii 400 kV. W karcie przedstawiono dane wejściowe i wyniki wykonanej analizy oddziaływania emisji pól elektromagnetycznych do środowiska od ww. wprowadzeń linii 400 kV. Analizę wykonano za pośrednictwem programu komputerowego. Wyniki przedstawiono w postaci wykresów w funkcji natężenia oraz napięcia pola elektromagnetycznego do odległości od osi linii. Uzyskano następujące wyniki maksymalnych wartości składowych pola elektromagnetycznego: składowa elektryczna 1,7 kV/m; składowa magnetyczna 11,6 A/m. Stwierdzone wyniki są niższe niż dopuszczalne wartości pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludności.

W odniesieniu do fragmentu przebudowywanej linii 110 kV w karcie wskazano, że skala i zasięg emisji pola elektromagnetycznego będzie niższy niż od linii 400 kV. Powołując się na dane literaturowe w karcie wskazano, że maksymalne zmierzone natężenie pola magnetycznego w otoczeniu linii 110 kV zmierzone na wysokości 2 m przy największym zwisie wynosi 15,3 A/m. W odniesieniu do składowej elektrycznej stwierdzono, że zachowanie odległości najbliższych przewodów fazowych co najmniej 16,5 m do zabudowy mieszkaniowej.

Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się na działce nr 601/3 w odległości ok. 100m od stacji elektroenergetycznej, natomiast zabudowa mieszkaniowa względem demontowanej i przebudowywanej linii 110 kV oddalona w przypadku

- działki nr ewid. 1032/1 obręb Pliszczyn o ok. 79m,
- działki nr ewid. 969/6 obręb Pliszczyn o ok. 86m,
- działki nr ewid. 695/1 obręb Pliszczyn o ok. 27m

Od osi linii 110kV do budynku mieszkalnego (14 m od skrajnych przewodów fazowych do budynku mieszkalnego).

Ww. budynki znajdować się będą poza pasem technologicznym linii, w którym wartości dopuszczalne składowej elektrycznej pola równie 1kV/m nie zostaną przekroczone.

Minimalne odległości zawieszenia przewodów fazowych linii 110kV od ziemi w obszarze wyżej wymienionej zabudowy mieszkalnej zlokalizowanej na działce nr 695/1 będą wynosić ponad 7 m.

Szerokość pasów technologicznych względem obu linii elektroenergetycznych 110 kV wynosi 17,5 m w obie strony względem osi linii.

Na podstawie powyższego w karcie stwierdzono, że wartości normatywne wskazane w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów zostaną dochowane, gdyż w wyniku przewidzianej inwestycji nie zmieni się oddziaływanie pola elektromagnetycznego w okresie jej eksploatacji w stosunku do stanu obecnego.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia prowadzony będzie stały nadzór nad prawidłowym funkcjonowaniem stacji elektroenergetycznej i odcinków linii napowietrznej, zaś w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych wszelkie usterki będą usuwane na bieżąco.

Planowane przedsięwzięcie polegające na przebudowie i rozbudowie stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Lublin Systemowa oraz przebudowie wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV. realizowane będzie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Dolina Ciemięgi. Ponadto, w odległości około 1,2 km od projektowanego przedsięwzięcia, znajduje się obszar siedliskowy Natura 2000 Bystrzyca Jakubowicka PLH 060096.

Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Ciemięgi obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem, a także pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Aktualną podstawę prawną funkcjonowania stanowi Rozporządzenie Nr 42 Wojewody Lubelskiego z dnia 17 lutego 2006 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu "Dolina Ciemięgi".

Przedsięwzięcie inwestycyjne realizowane będzie na terenie istniejącej SE Lublin Systemowa oraz na terenie sąsiadującym ze stacją w kierunku północnym i wschodnim. Zakres przedsięwzięcia obejmuje rozbudowę SE Lublin Systemowa (w tym na nowo dokupionym terenie) wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV w zakresie: demontażu istniejącej rozdzielni 400 kV wraz ze słupem krańcowym linii Chełm – Lublin Systemowa oraz słupem i mostem linkowym TR2; budowy nowej rozdzielni 400 kV w układzie szynowym, modernizacji pól TR1 i TR2 rozdzielni 110 kV (odpowiednio pole nr 4 i pole nr 16 – pozostałe pola rozdzielni 110 kV należą do PGE Dystrybucja S.A.) a także budowy infrastruktury towarzyszącej, w tym niezależnej od PGE Dystrybucja S.A. drogi dojazdowej, przebudowy wprowadzeń linii napowietrznych 400 kV Kozienice i linii 400 kV Chełm do SE Lublin Systemowa, demontażu i przebudowy kolidującego z rozbudową SE Lublin Systemowa odcinka istniejącej linii napowietrznej 110 kV Lublin – Odlewnia 1.

Z zapisu KIP wynika, iż teren rozdzielni 400 kV to przede wszystkim ogrodzony obszar stacji, zagospodarowany funkcjonującą od kilkadziesiąt lat infrastrukturą elektroenergetyczną, drogami wewnętrznymi oraz terenami zielonymi (koszona trawa). Zdecydowaną większość terenów zielonych stacji stanowi uboga roślinność trawiasta. Naturalna sukcesja wyższej roślinności jest powstrzymywana, co wymuszone jest względami bezpieczeństwa sieci przesyłowych.

Teren, na którym planowana jest przedmiotowa inwestycja, to teren obecnie niezabudowany. Obszar terenu stacji to teren, na którym roślinność rozwijająca się ma w większości charakter synantropijny (utrzymuje się w wyniku ciągłego oddziaływania człowieka). Roślinność tworzą tu pospolite gatunki traw, które są systematycznie koszone. Na obszarze planowanym do dokupienia, na północ od istniejącego terenu stacji, występują niewielkie skupiska młodych drzew (w przeważającej ilości brzozy), które wymagać będą usunięcia z uwagi na kolizję z projektowaną infrastrukturą. Drzewa zostaną usunięte zgodnie z wymaganiami obowiązujących przepisów prawa.

W rozporządzeniu Nr 42 Wojewody Lubelskiego z dnia 17 lutego 2006 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemięgi” określono zakazy oraz ustalenia dotyczące czynnej ochrony ekosystemów dla tego obszaru.

Zgodnie z zapisami art. 24 ust. 1 pkt. 2 ustawy z dnia 16.04.2004 r. o ochronie przyrody, na terenie ww. obszaru zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Jednocześnie zostało wprowadzone odstępstwo dla realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko nie jest obowiązkowe i przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak niekorzystnego wpływu na przyrodę Obszaru oraz odstępstwo dot. realizacji inwestycji celu publicznego. Niniejsze przedsięwzięcie, zgodnie z art. 6 pkt 2 Ustawy o gospodarce nieruchomościami, jest inwestycją celu publicznego wobec czego w przedmiotowym przypadku nie będą miały zastosowania zakazy ustalone dla ww. formy ochrony przyrody.

Z przeprowadzonej analizy uwarunkowań lokalizacyjnych, skali i charakteru przedsięwzięcia oraz zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska i rozwiązań chroniących określonych w KIP wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne.

W celu zminimalizowania potencjalnych oddziaływań na środowisko przyrodnicze otaczającego terenu w sentencji niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględniono warunki realizacji przedsięwzięcia.

Wskazano, iż wycinkę drzew i krzewów należy ograniczyć do niezbędnego minimum tj. tych kolidujących z inwestycją, a działania związane z wycinką należy przeprowadzić poza okresem od 1 marca do 15 października. W przypadku zaistnienia konieczności wycinki drzew lub krzewów w okresie lęgowym, możliwe jest wykonanie prac jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa (obserwacje te powinny się odbyć w okresie 1-3 dni przed terminem planowanej wycinki), iż dane drzewo nie jest wykorzystywane przez ptaki, jako miejsce gniazdowania, jak również, że jego wycinka nie będzie stanowiła zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, wycinkę należy wstrzymać do momentu wyprowadzenia lęgów przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków ptaków.

Ponadto wskazano, iż narażone na uszkodzenia zadrzewienia znajdujące się w obszarze realizacji prac należy właściwie zabezpieczyć. W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania na powierzchnię ziemi oraz gleby ważne jest zachowanie odpowiedniego reżimu technologicznego, w tym: właściwie zabezpieczenie miejsca robót (uszczelnienie powierzchni baz i zaplecza budowy), zbiorników, maszyn, urządzeń oraz użytkowanych i składowanych materiałów.

Niezależnie od powyższego, w przypadku stwierdzenia występowania gatunków chronionych ptaków bądź innych zwierząt objętych ochroną gatunkową w stosunku, co do których w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody określono czynności podlegające zakazom (w tym umyślnego płoszenia lub niepokojenia), należy uzyskać stosowną zgodę regionalnego dyrektora ochrony środowiska na wykonanie określonych czynności.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości ok. 6,00 km od Korytarza Ekologicznego KPdC-1A – Mazowsze –Polesie-południe oraz ok. 8,00km od korytarza KPdC-1C Wieprz-Krzna. Realizacja przedsięwzięcia z uwagi na oddalenie oraz przekształcenie terenu nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. Korytarze Ekologiczne, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej.

Z uwagi na rodzaj, skalę i zakres przedsięwzięcia, w tym fakt, że przedsięwzięcie dotyczy przebudowy i rozbudowy istniejącej już stacji elektroenergetycznej oraz linii, która na stałe wpisana jest w lokalny krajobraz, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na walory krajobrazowe oraz zmiany sposobu odbioru krajobrazu.

Teren planowanej inwestycji znajduje się zasięgu Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP nr 406 – Niecka lubelska (Lublin)

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie równiny lessowej. Obszar jest predysponowany do występowania zjawisk sufozcyjnych.

Wykonanymi wierceniami w ramach badań podłoża nie stwierdzono zwierciadła wody gruntowej do głębokości 10 m p.p.t. Pierwszy poziom wodonośny występuje w marglach kredy górnej na głębokości od 20 do 50 m p.p.t.. Zwierciadło wody jest swobodne, lokalnie napięte.

Inwestycja będzie realizowana w strefie wododziałowej zlewni rzeki Bystrzycy i jej dopływu Ciemięgi. W odległości ok. 850 m od granic stacji, na której zlokalizowana będzie inwestycja, przepływa Ciemięga, w odległości ok. 3 km Bystrzyca.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarze o płytkim zaleganiu wód podziemnych, na terenie stref ochronnych ujęć wód podziemnych.

Zgodnie z klasyfikacją stosowaną w PSE S.A. SE Lublin Systemowa jest stacją odbiorczą. Służy do przesyłu energii na napięciu 400 kV, transformacji napięcia 400/110 kV oraz do zasilania elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej 110 kV. Na terenie SE Lublin Systemowa znajdują się dwa stanowiska transformatorów. Stanowisko TR1 zostało wybudowane w pierwszym etapie budowy stacji w latach siedemdziesiątych ubiegłego wieku, stanowisko TR2 zostało wybudowane w dalszych etapach przebudowy stacji. W skład stanowiska wchodzi: fundament pod transformator, zbiornik na olej, ławy pośrednie, ławy dojazdowe. Stanowiska transformatorów posiadają szczelne misy olejowe, instalacje zraszaczowe oraz separatory oleju.

Woda gromadząca się w misach jest odprowadzana do kanalizacji deszczowej poprzez koalescencyjny separator oleju. Stanowiska transformatorów wyposażone są w klatki zraszaczowe, zasilane w wodę z pompowni ppoż.

Budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV oraz budynek sprężarek pozostają w kolizji z planowanym zamierzeniem inwestycyjnym i przeznaczone są do demontażu.

Na terenie SE 400/110 kV Lublin Systemowa znajduje się nieczynne ujęcie wód podziemnych, będące własnością PGE Dystrybucja S.A. Nie przewiduje się kolizji z tym ujęciem.

SE Lublin Systemowa ma dwa przyłącza wodociągowe należące do dwóch właścicieli: PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A.

PSE S.A. jest właścicielem przyłącza wodociągowego zaopatrującego zbiorniki p.poż. w wodę wykorzystywaną w wypadku wystąpienia pożaru, natomiast PGE Dystrybucja S.A. jest właścicielem przyłącza wodociągowego zaopatrującego budynek nastawni w wodę do celów socjalno - bytowych.

W pobliżu stacji nie ma gminnej sieci kanalizacji sanitarnej, umożliwiającej odbiór ścieków sanitarnych z budynków stacyjnych. W stanie istniejącym ścieki sanitarne z budynku nastawni odprowadzane są do bezodpływowego zbiornika ścieków (szamba), który stanowi własność PGE Dystrybucja S.A.

Wody opadowe i roztopowe z terenu stacji elektroenergetycznej odprowadzane są do odbiornika zlokalizowanego poza granicą obiektu, do jaru w zlewni rzeki Ciemięgi, zlokalizowanego na północny- zachód od rozdzielni 400 kV. Wokół terenu rozdzielni 400 kV wykonano rów opaskowy. Aktualnie na stacji istnieje wspólny dla PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. system kanalizacji deszczowej.

Kanalizacja deszczowa odprowadza wody opadowe i roztopowe z powierzchni stanowisk transformatorów, z połączeń dachowych budynków zlokalizowanych na terenie stacji, z drenażu kanałów kablowych, części układu drogowego. Do kanalizacji deszczowej odprowadzane są wody przelewowe lub spustowe ze zbiorników ppoż. W celu oczyszczania odprowadzanych wód deszczowych i roztopowych z istniejących stanowisk z oleju pochodzenia ropopochodnego zainstalowane zostały separatory koalescencyjne a za każdym separatorem oleju zamontowano odrębną przepustnicę z napędem elektrycznym.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze

dorzecza Wisły (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 roku w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. z 2016r. poz. 1911 ze zm.), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej kodem europejskim RW2000624680 o nazwie „Ciemięga” typ: Potok wyżynny węglanowy z substratem drobnoziarnistym na lessach i lessopodobnych (6). Jest to naturalna, niemonitorowana część wód o złym stanie. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. JCWP zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych – presja komunalna. Typ odstępstwa 4(4) -1 – brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, by zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2021.

Analizowane przedsięwzięcie, zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonej kodem PLGW200089, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Prace budowlane związane z przebudową i rozbudową stacji będą realizowane etapowo w kolejności wynikającej z reżimu pracy rozdzielni 400 i 110 kV oraz transformatorów TR1 i TR2.

Na etapie realizacji wykonane będzie zaplecze budowy i zaplecze socjalne.

Prace ziemne w fazie budowy na terenie inwestycji będą obejmowały wykopy pod fundamenty i kanały kablowe, korytowanie dróg, zasypanie starych kanałów kablowych, zasypanie miejsc po starych fundamentach oraz profilowanie terenu.

Realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z zapotrzebowaniem na wodę na potrzeby technologiczne i zaplecza budowy, w ilości ok. 2 m³/dobę.

Negatywne oddziaływania jakie mogą wystąpić na etapie realizacji przedsięwzięcia związane będą z możliwością zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i wycieku do gruntu substancji ropopochodnych.

Celem ochrony środowiska gruntowo-wodnego przewidziano m.in.:

- stworzenie odpowiedniego zaplecza budowy, zgodnie z wymaganiami odnośnie składowania materiałów, parkowania sprzętu budowlanego i transportowego, serwisowania sprzętu, gromadzenia odpadów i ścieków bytowych;
- zapewnienie bezodpływowych kontenerów sanitarnych na nieczystości, opróżnianych przez wyspecjalizowany podmiot zewnętrzny do oczyszczalni ścieków;
- stosowanie sprawnego sprzętu budowlanego, zapewniającego ochronę przed zanieczyszczeniem podłoża paliwami i smarami oraz innymi niebezpiecznymi substancjami;
- wyposażenie placu budowy w sorbenty w celu unieszkodliwienia ewentualnych wycieków,
- skrócenie czasu prac związanych z lokalnym obniżeniem zwierciadła wody gruntowej, celem wykonania niezbędnych odwodnień przy budowie (fundamentowaniu) pod elementy wyposażenia stacji oraz obniżenie zwierciadła wody do minimalnego poziomu zapewniającego wykonanie prac.

W czasie wykonywania prac budowlanych związanych ze zmianą i przekształceniem powierzchni terenu może dojść do okresowej zmiany stosunków wodnych – zmiany w drenażu wód gruntowych oraz zmiany spływu powierzchniowego.

Oddziaływanie na wody podziemne planowanych prac budowlanych – o ile wystąpi – będzie krótkotrwałe i przemijające.

Na etapie realizacji i eksploatacji woda pobierana będzie tak jak dotychczas z wodociągu.

Na etapie eksploatacji stacji - po jej przebudowie zużycie mediów zwiększy się ze względu na budowę nowego budynku technologicznego z węzłem sanitarnym. Media wykorzystywane będą wyłącznie na pokrycie niewielkiego zapotrzebowania obsługi stacji. (ZES) pełniącej dyżur oraz na potrzeby napełniania zbiorników ppoż.. Zapotrzebowanie wody wyniesie około $Q=1 \text{ dm}^3/\text{s}$.

SE Lublin Systemowa nie jest podłączona do miejskiej kanalizacji sanitarnej, w związku z tym na jej terenie w ramach przedmiotowej inwestycji zostanie wybudowany bezodpływowy zbiornik na nieczystości (szambo), opróżniany przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków. Ww. zbiornik bezodpływowy będzie zlokalizowany ok. 100 m od nieczynnego ujęcia wód podziemnych.

W związku z planowaną inwestycją w okresie eksploatacji, ilość powstających wód opadowych ulegnie zmianie ze względu na zwiększenie terenu stacji. Na stacji planuje się budowę zbiornika odparowująco-chłonnego. Kanalizacja deszczowa odprowadzać będzie wody opadowe i roztopowe z powierzchni stanowisk autotransformatorów, połaci dachowych budynków zlokalizowanych na terenie stacji, drenażu kanałów kablowych, części układu drogowego. Do kanalizacji deszczowej odprowadzane będą również wody przelewowe lub spustowe ze zbiorników ppoż. W stanie projektowanym wody opadowe i roztopowe z terenu stacji elektroenergetycznej, odprowadzane będą do zbiornika odparowująco-chłonnego a następnie, jeśli będzie zachodziła potrzeba, podobnie jak w stanie dotychczasowym, do odbiornika zewnętrznego zlokalizowanego poza granicą stacji elektroenergetycznej tj. do jaru w zlewni rzeki Ciemięgi, znajdującego się na północny-zachód od rozdzielni 400 kV.

Wody opadowe i roztopowe, odprowadzane z istniejących stanowisk autotransformatorów będą oczyszczane z substancji ropopochodnych poprzez zainstalowane na kanalizacji deszczowej separatory oleju oraz dodatkowe zamknięcia, chroniące środowisko naturalne w przypadku awarii związanej z wyciekami oleju. W czasie bieżącej eksploatacji separatory oleju oczyszczać będą na bieżąco wody opadowe i roztopowe z substancji ropopochodnych, pochodzące z mis autotransformatorów, a dodatkowe zamknięcia zlokalizowane za separatorami pozostaną otwarte. Każde z wyżej wymienionych urządzeń wyposażone będzie w czujki awaryjne, sygnalizujące wystąpienie stanu uniemożliwiającego normalną pracę urządzeń oczyszczających oraz powodujące zadziałanie dodatkowego zamknięcia wody. Zastosowane separatory będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1311) dotyczące parametrów określonych w paragrafie 17, w odniesieniu do substancji ropopochodnych i zawiesiny oraz nie będą zawierały substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.

Odpływ wód opadowych z rozbudowanego terenu stacji wyniesie około $150 \text{ dm}^3/\text{s}$.

Na wykonanie ww. zbiornika i odprowadzanie wód opadowych do ziemi wymagane jest uzyskanie pozwoleń wodnoprawnych.

W przypadku awarii, przed wyciekami oleju do środowiska chronią misy olejowe znajdujące się pod transformatorami i separatory oleju, natomiast skuteczne systemy separacji oleju, przeciwpożarowe i alarmowe pozwalają na szybką reakcję zmniejszając prawdopodobieństwo poważnych skutków takiego zdarzenia. Prowadzone będą okresowe przeglądy i kontrole zbiorników na olej pod transformatorami oraz kanalizacji deszczowej na terenie przedsięwzięcia.

Przy uwzględnieniu ww. rozwiązań i zabezpieczeń, planowane przedsięwzięcie zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji nie powinno stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego, wód powierzchniowych i podziemnych.

Po przeanalizowaniu dokumentów, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania technicznej chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód, obszarów chronionych oraz na realizację celów środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”.

Realizacja przedmiotowej inwestycji związana jest z wytwarzaniem odpadów w wyniku prac rozbiórkowych/demontażowych, budowlanych, montażowych, funkcjonowaniem zaplecza pracowników budowy itp.

Wszystkie odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji (niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne) będą magazynowane selektywnie w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, w szczególności w odpowiednich pojemnikach dostosowanych do rodzaju magazynowanych w nich odpadów.

Pojemniki przeznaczone do magazynowania odpadów wytwarzanych na etapie realizacji inwestycji będą usytuowane w wyznaczonych miejscach zaplecza budowy. Pojemność miejsc przeznaczonych do magazynowania odpadów będzie dostosowana do masy odpadów wytwarzanych w danym okresie oraz częstotliwości ich odbioru. Odpady będą magazynowane w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów poza przeznaczone do tego celu miejsca, oraz w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów na nieruchomości sąsiadujące z nieruchomością, na której będzie prowadzone magazynowanie odpadów. Ponadto odpady niebezpieczne wytwarzane na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane w sposób minimalizujący wpływ czynników atmosferycznych na odpady.

Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji zostaną przekazane uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantujących zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Masy ziemne powstające w wyniku prowadzonych wykopów zostaną w pierwszej kolejności zagospodarowane na terenie przedmiotowej inwestycji (w miejscu ich wydobywania) pod warunkiem, że nie będą zanieczyszczone. Nadmiar mas ziemnych jako odpad o kodzie 17 05 04 – *gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03*, zostanie przekazany uprawnionym podmiotom celem dalszego zagospodarowania.

Sposób postępowania z odpadami powstającymi na etapie eksploatacji inwestycji w wyniku prac remontowych, konserwacyjnych itp. musi być zgodny z ustawą o odpadach oraz aktami wykonanymi do ustawy.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r, w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742), oraz zapewnienie dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami

w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

W fazie realizacji inwestycji, w trakcie prowadzenia prac budowlanych mogą wystąpić lokalne uciążliwości związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, związane głównie z zapyleniem wynikającym z prac ziemnych i konstrukcyjnych, przemieszczaniem mas ziemnych i transportem materiałów pylistych. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również ruch samochodów transportujących oraz praca maszyn budowlanych. Emisje spalin i pyłów z transportu mogą również wystąpić w sąsiedztwie tras przejazdowych transportu samochodowego. Będą to jednak emisje o niewielkiej intensywności, wpisujące się w bieżące wykorzystanie ciągów komunikacyjnych. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy zostaną zastosowane dostępne rozwiązania ograniczające emisje oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, w tym: w celu minimalizacji liczby przejazdów transport związany z budową planowany będzie optymalnie. Wpływ na ograniczenie oddziaływania budowy będzie miała ponadto odpowiednia organizacja prac oraz zastosowanie urządzeń i maszyn sprawnych technicznie, spełniających wymagania techniczne dotyczące norm emisji spalin. Zasięg oddziaływania emisji powstających podczas realizacji inwestycji ograniczy się tylko do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Oddziaływanie na jakość powietrza na etapie budowy będzie miało charakter lokalny i krótkotrwały, niekumulujący się w środowisku i ustąpi wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Jak zapisano w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia na etapie eksploatacji podczas normalnej pracy stacji elektroenergetycznej nie przewiduje się wystąpienia zanieczyszczeń powietrza. Ewentualne uloty gazu SF₆ z wyłączników lub czynnika chłodzącego z klimatyzacji mogą zdarzyć się jedynie sporadycznie, a ryzyko ulotów jest ograniczone do minimum poprzez właściwą ich eksploatację, w tym przeprowadzane regularnie przeglądy i naprawy urządzeń.

Na etapie budowy oraz likwidacji przedmiotowej inwestycji, potencjalne oddziaływanie na zdrowie ludzi może być związane z okresowymi uciążliwościami transportu samochodowego, powodującego emisję zanieczyszczeń do atmosfery i hałasu. Emisja będzie miała charakter niezorganizowany i uzależniona będzie w szczególności od natężenia prac. Uciążliwości związane z oddziaływaniem na tych etapach będą ograniczone do minimum poprzez odpowiednią organizację prac i brak koncentrowania robót budowlanych w tym samym czasie. Oddziaływania te będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy, wynikający z pracy sprzętu budowlanego oraz dowozu materiałów i wywozu odpadów. Prace odbywać się będą poza godzinami nocnymi.

Przeprowadzona analiza wykazała, że etap eksploatacji nie spowoduje występowania ponadnormatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego poza pasem technologicznym przedmiotowej linii elektroenergetycznej oraz ponadnormatywnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie. Przewiduje się, że po realizacji inwestycji potencjalne zagrożenie dla ludzi może wystąpić jedynie w sytuacjach awaryjnych lub w przypadku wystąpienia katastrofy naturalnej (konsekwencja – brak zasilania).

W dokumentacji stwierdzono, że planowane do wykorzystania przy realizacji inwestycji materiały zapewnią bezpieczeństwo na terenie placu budowy. Ponadto przedsięwzięcie nie zalicza się do mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na

podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Zgodnie z zapisami KIP potencjalne skutki awarii stacji elektroenergetycznej mogą wiązać się z emisjami do atmosfery substancji gazowych w przypadku nieszczelności urządzeń elektroenergetycznych w izolacji gazowej SF₆ (np. wyłączniki w rozdzielniach 400 kV i 110 kV) lub substancji gazowych i produktów spalania w przypadku pożaru oraz zanieczyszczeniem gruntu olejami oraz środkami gaśniczymi w przypadku pożaru transformatorów.

Nieszczelność aparatury elektroenergetycznej w izolacji gazowej SF₆ ma charakter przejściowy i może być spowodowana nagłym, chwilowym wzrostem ciśnienia wewnątrz urządzenia wskutek wystąpienia łuku przy wyłączaniu prądu zwarciovego w wyłączniku lub w którymkolwiek z urządzeń z gazem SF₆, odkształceniem uszczelki wywołanym rozszerzalnością cieplną obudowy, co jest najczęstszym powodem wystąpienia nieszczelności. Materiał użyty do wykonania uszczelnień musi być odporny na działanie gazu SF₆ i produkty jego rozpadu i posiadać trwałość taką samą jak żywotność urządzenia. Stosowanie odpowiednich urządzeń, procedur, standardów i zabezpieczeń (dokonywanie przeglądów, sprawdzeń szczelności i uzupełnień gazu) powodują, że możliwie najmniejsza ilość gazu może się wydostać z urządzeń, co nie wpływa na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza.

Przed wyciekami oleju do środowiska chronią misy olejowe znajdujące się pod transformatorami i separatory oleju, natomiast skuteczne systemy separacji oleju, przeciwpożarowe i alarmowe pozwalają na szybką reakcję zmniejszając prawdopodobieństwo poważnych skutków takiego zdarzenia.

W oparciu o doświadczenie oraz wiedzę wynikająca z wieloletnich eksploatacji i obserwacji obiektów o podobnym charakterze funkcjonowania w całej Polsce, tego rodzaju sytuacje związane z awariami urządzeń w stacjach elektroenergetycznych występują niezwykle rzadko i mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg. W przypadku awarii stosowane są procedury mające na celu ograniczenie skutków poprzez zlokalizowanie miejsca awarii oraz jak najszybsze jej opanowanie ze względu na konieczność zabezpieczenia niezakłóconego funkcjonowania stacji.

Za każdym razem podczas prac projektowych uwzględniane są oddziaływania zmienne wynikające z uwarunkowań klimatycznych takich jak: zmiany temperatury, oblodzenie, prędkość wiatru oraz wyładowania atmosferyczne. Również i lokalne uwarunkowania uwzględniane są w doborze aparatury oraz zastosowanych materiałów i technologii.

Zgodnie z informacjami zamieszczonymi w poradniku „Łagodzenie zmian i adaptacja do zmian klimatu w ocenie oddziaływania na środowisko” wydanym przez GDOŚ analizując, czy przedsięwzięcie nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu należy uwzględnić m.in. następujące kwestie:

- bezpośrednio emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie,
- bezpośrednio wytwarzanie gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu,
- bezpośrednio emisje gazów cieplarnianych powodowane przez transport towarzyszący przedsięwzięciu,
- działania skutkujące pochłanianiem gazów cieplarnianych,
- działania skutkujące zmniejszaniem emisji gazów cieplarnianych,

- pośrednie emisje gazów cieplarnianych związane z zapotrzebowaniem na energię towarzyszącym przedsięwzięciu.

W przypadku istniejącej SE Lublin Systemowa jak również przy planowanej do realizacji inwestycji polegającej na przebudowie i rozbudowie tej stacji, nie zachodzi zorganizowana emisja, dla której konieczne byłoby uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. Wszystkie budynki znajdujące się na terenie stacji ogrzewane są elektrycznie, a zanieczyszczenia komunikacyjne związane z emisją spalin przez pojazdy pracowników są i będą pomijalne, a ich oddziaływanie występować będzie tylko lokalnie i czasowo. Na etapie budowy potencjalnymi oddziaływaniami, które mogą wpłynąć na pogłębianie zmian klimatu jest emisja do atmosfery produktów spalania paliw z maszyn wykorzystywanych podczas budowy i są to głównie: tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, węglowodory alifatyczne, pył zawieszony PM 10.

Występowanie ekstremalnych zjawisk pogodowych, typu huragany czy intensywne burze, może doprowadzić do zwiększenia ryzyka uszkodzenia linii przesyłowych i elementów napowietrznych stacji elektroenergetycznych, a zatem ograniczenia w dostarczaniu energii do odbiorców. Najważniejsze zjawiska zwiększające ryzyko zniszczeń to: burze, w tym burze śnieżne, oblodzenie elementów sieci (w tym elementów stacyjnych) i silny wiatr.

Poniżej przedstawiono analizę wpływu klęsk żywiołowych na przedsięwzięcie objęte wnioskiem:

- powódzie – przedsięwzięcie położone jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią;
- pożary – podstawowe zagrożenie pożarowe stacji elektroenergetycznej stanowią następujące materiały: olej izolacyjny w transformatorach i aparaturze, palne materiały stanowiące izolację przewodów, kabli oraz części składowe aparatury elektroenergetycznej. W obiektach takich jak stacje elektroenergetyczne oraz na terenach do nich przyległych zabronione jest wykonywanie czynności, które mogą spowodować pożar, jego rozprzestrzenienie się oraz utrudnienie prowadzenia działania ratowniczego, np. palenia ognisk w strefach zagrożonych pożarem, składowanie materiałów palnych na drogach ewakuacyjnych stacji. W przypadku wystąpienia pożaru na terenie stacji zaalarmowane zostają właściwe jednostki straży pożarnej, a urządzenia objęte pożarem bądź bezpośrednio nim zagrożone zostają automatycznie odłączone od dopływu energii. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie na zwiększenie ryzyka wystąpienia pożaru na terenie SE Lublin Systemowa. Transformatory wyposażone są w instalację gaśniczą wraz z zabudową zbiorników ppoż., co pozytywnie wpływa na zmniejszenie wystąpienia ryzyka pożaru;
- fale upałów – nie będą powodować negatywnego oddziaływania na funkcjonowanie SE Lublin Systemowa i jej wprowadzeń liniowych;
- susze - nie będą powodować negatywnego oddziaływania na funkcjonowanie SE Lublin Systemowa i jej wprowadzeń liniowych;
- nawałne deszcze i burze – nawałne deszcze nie będą mieć wpływu na funkcjonowanie stacji, w tym analizowanego przedsięwzięcia, na żadnym etapie. Z kolei burze mogą mieć wpływ pośredni na linie dochodzące do stacji, nawałne burze związane są z występowaniem silnych wiatrów i piorunów, które mogą wpłynąć na funkcjonowanie instalacji, jednak ze względu na uwzględnienie podczas projektowania rygorystycznych norm technicznych, odkształcenie słupa lub zerwanie przewodu jest mało prawdopodobne;
- silne wiatry – nie będą powodować negatywnego oddziaływania na funkcjonowanie SE Lublin Systemowa i jej wprowadzeń liniowych;

- katastrofalne opady śniegu – nie będą oddziaływać na funkcjonowanie istniejącej SE Lublin Systemowa i jej wprowadzeń liniowych;
- fale mrozu – nie będą oddziaływać na funkcjonowanie istniejącej SE Lublin Systemowa i jej wprowadzeń liniowych;
- osuwiska – ze względu na lokalizację inwestycji można stwierdzić, że jej realizacja nie przyczyni się do powstania ruchów masowych ziemi oraz aby była poddawana tego typu oddziaływaniom.

Jak przedstawiono powyżej przedmiotowa inwestycja będzie przystosowana do gwałtownych zjawisk naturalnych, więc prawdopodobieństwo uszkodzenia instalacji podczas ich wystąpienia jest znikome. Natomiast w sytuacji gdyby któryś z katastrofalnych czynników wpłynął na analizowane przedsięwzięcie, to oddziaływanie takie będzie mniejsze niż skutki samej katastrofy naturalnej.

Ograniczanie negatywnego wpływu na klimat w ramach planowanego przedsięwzięcia nastąpi również poprzez odpowiednie organizowanie placu budowy, transportu czy doboru maszyn. Uwzględniając powyższe należy stwierdzić, iż sposób planowania, realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia, będzie przystosowany do postępujących zmian klimatu, jak również nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Uwzględniając poszczególne etapy przedmiotowego przedsięwzięcia z jednoczesnym ujęciem jego charakteru, należy stwierdzić, iż nie przyczyni się ono do pogłębiania zmian klimatu.

W celu zminimalizowania prawdopodobieństwa wystąpienia awarii lub zmniejszeniu ewentualnych skutków w przypadku wystąpienia awarii lub innych zagrożeń dla bezpieczeństwa środowiska PSE S.A. opracowały i wdrożyły odpowiednie procedury. W związku z powyższym pracownicy stacji SE Lublin Systemowa zobowiązani są do przestrzegania m.in. znajdujących się na stacji instrukcji:

- Instrukcja postępowania na wypadek wycieku substancji niebezpiecznej oraz stosowania sorbentów podczas wycieku na terenie obiektów sieciowych PSE S.A.,
- Instrukcja zgłaszania zdarzeń i zagrożeń w środowisku pracy,
- Instrukcja gospodarki gazem SF₆ w urządzeniach elektroenergetycznych,
- Instrukcja gospodarki odpadami.

Uwzględniając kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r., stwierdzono ponadto, że planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, nie jest usytuowana na siedliskach łągowych, obszarze wybrzeża, obszarze przylegającym do jezior, obszarze górskim i leśnym lub na terenie uzdrowiska.

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia na terenie planowanego przedsięwzięcia nie występują obiekty wpisane do rejestru zabytków, krajobrazy kulturowe oraz dobra kultury współczesnej. W granicach wyznaczonych pod przedsięwzięcie nie znajdują się strefy ochrony konserwatorskiej oraz pomniki przyrody ożywionej i nieożywionej. Na terenie lokalizacji stacji z uwzględnieniem obszaru przewidzianego do wykupu, jak również w bezpośrednim otoczeniu planowanej inwestycji nie występują strefy ochrony stanowisk archeologicznych. Najbliżej położone zabytki znajdują się w miejscowości Pliszczyn (Gmina Wólka) w odległości ok. 1,5 km są to Zespół dworsko – parkowy z końca XVIII i XIX wieku. W odległości 1km od stacji elektroenergetycznej znajduje się stanowisko archeologiczne ujęte w Wojewódzkiej oraz Gminnej Ewidencji zabytków.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter lokalny, ograniczony do terenów realizacji przedsięwzięcia. Nie stwierdza się możliwości wstąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności.

W zakresie analizy oddziaływań skumulowanych wskazano, iż w pobliżu SE Lublin Systemowa znajdują się droga krajowa E372 / S12 / S17 oraz droga gminna KDG prowadząca przez miejscowości: Żulin, Łagiewniki oraz Kolonię Pliszczyn; a także występują liczne wprowadzenia liniowe 400 i 110 kV.

Aktualnie w rejonie KSE stanowiącym bezpośrednie sąsiedztwo stacji Lublin Systemowa prowadzone są następujące inwestycje PSE S.A:

- Budowa linii 400 kV (w gabarycie dwóch torów 400 kV) Chełm – Lublin Systemowa (zrealizowane podwieszenie tylko jednego toru na napięciu 400 kV) – faza prób i odbiorów technicznych
- Rozbudowa stacji 220/110 kV Chełm - faza realizacji.

PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin ma w planach modernizację rozdzielni 110 kV w swojej części stacji Lublin Systemowa.

Przedstawione w dokumentacji analizy wykazują w zakresie oddziaływania pól elektrycznego, magnetycznego oraz hałasu, że przebudowa i rozbudowa stacji oraz jej wprowadzeń liniowych nie wprowadzi istotnych zmian w obszarach sąsiadujących z rozbudowywaną stacją, gdyż inwestycja ma charakter lokalny, co oznacza brak dodatkowych oddziaływań skumulowanych.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz art. 74 ust. 3 ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2022 r., poz. 1029 ze zm.)



Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
Tomasz Wasik
Tomasz Wasik
p.o. Zastępcy Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska - Regionalnego
Konservatora Przyrody w Lublinie

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. reprezentowane przez pełnomocnika
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 KPA;
3. Aa

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie;
2. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Lublinie;
3. Minister Infrastruktury.

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
z dnia 11 sierpnia 2022r. r. znak: WOOŚ.420.3.2022.MG.14**

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)

Przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Lublin Systemowa (dalej „SE Lublin Systemowa”) Etap II oraz przebudowie wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV.

Zakres przedsięwzięcia obejmuje rozbudowę SE Lublin Systemowa (w tym na nowo dokupionym terenie) wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV i 110 kV w zakresie: demontażu istniejącej rozdzielni 400 kV wraz ze słupem krańcowym linii Chełm – Lublin Systemowa oraz słupem i mostem linkowym TR2; budowy nowej rozdzielni 400 kV w układzie szynowym, modernizacji pól TR1 i TR2 rozdzielni 110 kV (odpowiednio pole nr 4 i pole nr 16 – pozostałe pola rozdzielni 110 kV należą do PGE Dystrybucja S.A.) a także budowy infrastruktury towarzyszącej, w tym niezależnej od PGE Dystrybucja S.A. drogi dojazdowej, przebudowy wprowadzeń linii napowietrznych 400 kV Kozienice i linii 400 kV Chełm do SE Lublin Systemowa, demontażu i przebudowy kolidującego z rozbudową SE Lublin Systemowa odcinka istniejącej linii napowietrznej 110 kV Lublin – Odlewnia 1. Linie 400 kV Kozienice – Lublin Systemowa oraz Chełm – Lublin Systemowa są własnością PSE S.A., a linia 110 kV Lublin – Odlewnia 1 jest własnością PGE Dystrybucja S.A.

SE Lublin Systemowa jest obiektem infrastruktury przesyłowej służącym do przesyłu, transformacji i rozdziału energii elektrycznej przesyłanej na znaczne odległości. Jest to obiekt eksploatowany przez dwóch operatorów: PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach ewidencyjnych znajdujących się w trzech gminach: Lublin (obręb 60-Pliszczyn), Niemce (obręb Łagiewniki), Wólka (obręb Pliszczyn). Istniejąca SE Lublin Systemowa zlokalizowana jest na terenie dwóch gmin, w miejscowości Kolonia Łagiewniki, gmina Niemce, obręb Łagiewniki oraz w miejscowości Pliszczyn, gmina Wólka, obręb Pliszczyn (powiat lubelski, województwo lubelskie). Stacja zlokalizowana jest na działkach, których właścicielem jest Skarb Państwa. Teren, na którym znajduje się rozdzielnia 400 kV oraz stanowiska transformatorów 400/110/30 kV TR1 i TR2, jest w użytkowaniu wieczystym PSE S.A.– działka nr 601/1 obr. Łagiewniki. Na działce tej, przy stanowisku TR1, zlokalizowany jest budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV, należący do PSE S.A., ale jego wyposażenie (urządzenia potrzeb własnych) stanowi własność PGE Dystrybucja S.A. Rozdzielnia 110 kV, budynek nastawni, budynek rozdzielni potrzeb własnych 15/0,4 kV, budynek agregatu prądotwórczego oraz wiata magazynowa znajdują się na terenie, którego użytkownikiem wieczystym jest PGE Dystrybucja S.A. – działki nr 601/2 obr. Łagiewniki oraz nr 1036 obr. Pliszczyn.

Zjazd do stacji z drogi publicznej znajduje się na działce nr 602 obr. Łagiewniki, której użytkownikiem wieczystym jest PGE Dystrybucja S.A.

W stanie obecnym, PSE S.A. nie posiadają na SE Lublin Systemowa własnego budynku technologicznego ani urządzeń potrzeb własnych. Istniejący budynek nastawni jest własnością

PGE Dystrybucja S.A. Wszystkie urządzenia potrzeb własnych należą do PGE Dystrybucja S.A., przy czym sam budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1 jest własnością PSE S.A. Na stanowisku transformatora TR1 miejscem podziału własności urządzeń zasilania potrzeb własnych są sworznie izolatorów przepustowych strony 30 kV transformatora TR1.

Spośród istniejących na stacji budynków i budowli do PSE S.A. należą: budynek rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1, 2 kontenerowe budynki na sprzęt gaśniczy, kontener na sprzęt BHP, budynek sprężarek oraz budynek pompowni ppoż. wraz ze zbiornikiem ppoż. Drogi i kanały kablowe na terenie rozdzielni 400 kV oraz oświetlenie rozdzielni 400 kV i stanowisk transformatorów należą do PSE S.A.

Ogrodzenie rozdzielni 400 kV stanowi własność PSE S.A., a pozostała część ogrodzenia należy do PGE Dystrybucja S.A.

Zestawienie działek w SE Lublin Systemowa – stan istniejący

Lp.	Nr działki	Gmina/Obręb	Powierzchnia [ha]	Właściciel / użytkownik wieczysty	Sposób użytkowania
1.	601/1	Niemce/ Łagiewniki	2,6162	Skarb Państwa/PSE S.A.	stacja elektroenergetyczna
2.	601/2	Niemce/ Łagiewniki	2,6282	Skarb Państwa/PGE Dystrybucja S.A.	stacja elektroenergetyczna
3.	602	Niemce/ Łagiewniki	0,36	Skarb Państwa/PGE Dystrybucja S.A.	droga
4.	1036	Wólka/ Pliszczyn	1,08	Skarb Państwa/PGE Dystrybucja S.A.	stacja elektroenergetyczna

Całkowita powierzchnia terenu zajmowanego przez stację w stanie istniejącym wynosi 6,3244 ha, z czego do PSE S.A. należy 2,6162 ha. Teren planowany do wykupu to 3,1481 ha.

Przedsięwzięcie inwestycyjne ma charakter lokalny i będzie realizowane na terenie istniejącej SE Lublin Systemowa oraz na terenie sąsiadującym ze stacją w kierunku północnym i wschodnim. W ramach zadania przewidziano:

- demontaż istniejącej rozdzielni 400 kV wraz ze słupem krańcowym linii 400 kV Lublin Systemowa - Chełm oraz słupem i mostem linkowym do TR2 uwzględniając infrastrukturę tymczasową, wybudowaną w etapie I;
- budowie nowej rozdzielni 400 kV w obmiarze 10 pól, w tym dwa pola linii, dwa pola TR, jedno pole dławika kompensacyjnego, jedno pole pomiaru napięcia, jedno pole łącznika szyn poprzeczno-obejściowego, jedno pole uzemników szyn zbiorczych oraz dwa pola rezerwowe,
- przebudowę rozdzielni 110 kV w zakresie pola nr 4 i 16 (TR1 i TR2),

- budowę stanowiska dla autotransformatora 400/110 kV w gabarycie mocy 450 MVA w miejscu istniejącego stanowiska TR2 wraz z instalacją zraszaczową (na stanowisku zostanie zainstalowana istniejąca jednostka TR2 400/110 kV o mocy 250 MVA),
- przebudowę stanowiska TR1 wraz z instalacją zraszaczową,
- budowę stanowiska dławika kompensacyjnego 400 kV w gabarycie 150 Mvar (dostawa i montaż dławika przewidziana w ramach odrębnego przedsięwzięcia),
- budowę układu potrzeb własnych,
- kompleksową modernizację obwodów wtórnych będących własnością PSE S.A.,
- wymianę zabezpieczeń wraz z dostosowaniem obwodów wtórnych w stacjach Kozienice i Chełm,
- kompleksową modernizację systemu telekomunikacji wraz z powiązaniem kablami,
- budowę budynku technologicznego wraz z siedzibą ZES i garażami,
- budowę budynków potrzeb własnych,
- budowę budynku bądź kontenera stacjonarnego agregatu prądotwórczego wraz z instalacją agregatu,
- demontaż przewoźnego agregatu prądotwórczego PSE S.A. wraz z połączeniami kablami z rozdzielnicą 400/230 V PGE Dystrybucja S.A.
- rozbiórkę budynku rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1 oraz budynku sprężarek,
- budowę i przebudowę infrastruktury towarzyszącej (m.in. dróg, przyłącza wodociągowego i zbiornika bezodpływowego (szamba), instalacji, drenażu, kanałów kablami, ogrodzenia, oświetlenia), w tym niezależnej od PGE Dystrybucja S.A. drogi dojazdowej do terenu stacji wraz z dodatkową bramą wjazdową,
- wykonanie utwardzenia terenu wokół stacji od strony zachodniej północnej i wschodniej,
- przebudowę napowietrznych wprowadzeń linii 400 kV Kozienice - Lublin Systemowa i linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa,
- demontaż kolidującego z rozbudową SE Lublin Systemowa nieczynnego odcinka linii napowietrznej 110 kV Lublin – Odlewnia 1 oraz przebudowa czynnego odcinka tej linii na długości ok. 530 m,
- przebudowę/dostosowanie istniejącej infrastruktury stacyjnej,
- budowę zbiornika odparowalno-chłonnego z przelewem do istniejącego jaru (opcjonalnie),
- budowę ekranu akustycznego przy TR2,
- budowę zbiornika przeciwpożarowego (opcjonalnie),
- przebudowę rowu opaskowego,
- budowę stanowiska odstawczego dla jednostek transformatorów o mocy do 450 MVA.

Przebudowa i rozbudowa SE Lublin Systemowa ma na celu:

- a) zwiększenie możliwości ruchowych i łączeniowych stacji,
- b) umożliwienie wprowadzeń kolejnych linii 400 kV,
- c) poprawę bezpieczeństwa zasilania węzła lubelskiego,
- d) zwiększenie niezawodności układu sieciowego w zakresie przesyłu i dostarczania energii elektrycznej w południowo-wschodniej części kraju,
- e) utrzymanie w węźle lubelskim kompensacji mocy biernej na poziomie napięcia 400 kV,
- f) dostosowanie stacji do realizacji funkcji zdalnego nadzoru i sterowania w zakresie wyposażenia technologicznego stacji oraz ochrony obiektu,

- g) utworzenie na stacji siedziby ZES (Zespół Eksploatacji Stacji),
- h) dostosowanie stacji, w części należącej do PSE S.A., do standardów PSE S.A.

W ramach rozbudowy stacji w Etapie I (nie objętym niniejszym przedsięwzięciem) powstanie:

- a) słup krańcowy (nr 177) linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa (na terenie rozdzielni 400 kV),
- b) kompletnie wyposażone pole linii Chełm - pole nr 4 (w tym bramka liniowa), z oszynowaniem rurowo-linkowym,
- c) przęsła liniowe między słupami nr 177 i 176 oraz między słupem nr 177 i bramką liniową pola linii Chełm (pole nr 4),
- d) pole nr 2, w tym konstrukcje wsporcze, zainstalowany odłącznik pantografowy, oszynowanie linkowe,
- e) urządzenia elektroenergetyczne zabudowane na konstrukcjach wsporczych, przekładniki napięciowe w punkcie gwiazdowym (w miejscu przyłączenia pola linii 400kV Chełm do istniejącego układu),
- f) ekrany akustyczne przy stanowiskach transformatorów TR1 i TR2,
- g) fragmenty infrastruktury pomocniczej, tj. kanalizacji kablowej, układu drogowego, oświetlenia stacji, kraty uziemiającej.

Docelowo w etapie II wprowadzenie linii Chełm – Lublin Systemowa, wykonane w etapie I, zostanie przebudowane, a słup nr 177 zdemontowany, gdyż koliduje z projektowanym w etapie II zagospodarowaniem stacji.

Zostaną zdemontowane:

- a) bramka pozostająca w kolizji z planowanym zamierzeniem inwestycyjnym, wraz z fundamentami, odłącznik i izolator wsporczy w polu nr 2 (TR2) wraz z konstrukcjami wsporczymi i fundamentami,
- b) oszynowanie w polu nr 2.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przebudowane zostaną istniejące linie 400 kV Kozienice – Lublin Systemowa oraz Chełm – Lublin Systemowa.

Dla linii 400 kV Kozienice – Lublin Systemowa wymienione zostaną istniejące przewody fazowe, łańcuchy izolatorowe oraz przewody odgromowe typu AFL. Przewód OPGW zostanie przewieszony z istniejącej bramki na nową, projektowaną.

Dla linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa zdemontowany zostanie istniejący słup nr 177, a nowe przęsło pomiędzy istniejącym słupem nr 176 i projektowaną bramką zostanie wykonane z wykorzystaniem istniejących przewodów fazowych i odgromowych

Dla przebudowywanych odcinków linii przewiduje się zastosowanie przewodów fazowych w postaci wiązki (dwu lub trójprzewodowej), złożonej z przewodów stalowo-aluminiowych typu AFL oraz przewodów odgromowych typu AFL lub OPGW (przewód odgromowy z włóknami światłowodowymi), zawierający 48 włókien światłowodowych. Przewody odgromowe OPGW będą mocowane na odpowiednich zawiesiach. Naciągi projektowanych przewodów w poszczególnych sekcjach odciągowych dobrane zostaną na etapie projektu wykonawczego.

Montaż przewodów wykonywany będzie na odcinku linii pomiędzy dwoma słupami odporowymi. Odcinek ten, zwany sekcją odciągową, może być jedno- lub wieloprzęsłowy, wewnątrz którego znajdować się będą słupy przelotowe. Rozwijanie przewodów odbywać się będzie za pomocą wciągarki i bębna hamulcowego pracujących na przeciwległych końcach każdej sekcji oraz linki wstępnej.

Prace budowlane związane z przebudową i rozbudową stacji będą realizowane etapowo w kolejności wynikającej z reżimu pracy rozdzielni 400 i 110 kV oraz transformatorów TR1 i TR2. W pierwszej kolejności zostaną wykonane prace przygotowawcze, tj. zaplecze budowy, zaplecze socjalne, wygrodzenie terenu prowadzonych prac, niwelacja i dostosowanie terenu dokupowanego do terenu istniejącej stacji.

Prace ziemne w fazie budowy na terenie inwestycji będą obejmowały wykopy pod fundamenty i kanały kablowe, korytowanie dróg, zasypanie starych kanałów kablowych, zasypanie miejsc po starych fundamentach oraz profilowanie terenu.

Prace budowlane będą przebiegały dwuetapowo. W pierwszym etapie zostaną zrealizowane prace na dokupionym terenie przy częściowo pracującej istniejącej stacji (linia 400 kV Kozienice i TR1), tj. budowa nowej rozdzielni 400 kV w zakresie pól nr 4-10, budowa nowego stanowiska TR2 w miejscu istniejącego, budowa ekranu akustycznego przy TR2, budowa budynku potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR2, przebudowa wprowadzenia linii 400 kV Chełm, przebudowa pola nr 16 rozdzielni 110 kV, przebudowa wprowadzenia linii 400 kV Kozienice i czasowe wprowadzenie linii 400 kV Kozienice do pola nr 5 rozdzielni 400 kV. Natomiast na istniejącym terenie stacji zostanie wybudowany budynek technologiczny PSE S.A. wraz z siedzibą ZES i garażami.

W drugim etapie nastąpi demontaż istniejącej rozdzielni 400 kV, rozbiórka budynku sprężarek oraz budynku rozdzielni potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1, demontaż przewoźnego agregatu prądotwórczego PSE S.A. wraz z połączeniami kablowymi, budowa pól nr 1-3 rozdzielni 400 kV, przebudowa istniejącego stanowiska TR1, budowa budynku potrzeb własnych 30/0,4 kV przy TR1, likwidacja czasowego wprowadzenia linii 400 kV Kozienice do pola nr 5 rozdzielni 400 kV, przebudowa pola nr 4 rozdzielni 110 kV oraz budowa budynku bądź kontenera stacjonarnego agregatu prądotwórczego wraz z instalacją agregatu.

Po zakończeniu prac budowlanych teren zostanie uporządkowany, wyrównany i obsiany trawą. Nie przewiduje się nasadzeń zieleni wysokiej.

Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
Tomasz Wasik
Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska - Regionalnego
Inspektora Państwowego w Lublinie

