

Wójt Gminy Suchy Las

ROŚ.6220.10.2023

Suchy Las, dnia 27 grudnia 2023 r.

OBWIESZCZENIE

DORĘCZENIE STRONOM POSTĘPOWANIA DECYZJI

(DZIEŃ PUBLICZNEGO OBWIESZCZENIA/UDOSTĘPNIENIA W BIULETYNIE INFORMACJI PUBLICZNEJ: 28.12.2023)

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 – dalej: *kpa*), art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 73 ust. 1, art. 84, art. 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zmianami – dalej: *uioś*) w związku z §3 ust. 1 pkt 54 lit. b) i §4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zmianami – dalej: *rozporządzenie*)

po rozpatrzeniu wniosku podmiotu: EVERCON Sp. z o.o., Al. Armii Krajowej 7, 35-307 Rzeszów (wniosek podpisany przez Prezesa Zarządu Jerzego Kędziora), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia

po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu

s t w i e r d z a m

brak potrzeby przeprowadzenia

oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

o k r e ś l a m

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Chludowo o mocy elektrycznej do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą (możliwość realizacji inwestycji etapowo)” na działce o nr ew. 573 obr. 0002 Chludowo. Jednostka ewidencyjna: 302115_2.0002, Chludowo.

Urząd Gminy Suchy Las

adres: ul. Szkolna 13, 62-002 Suchy Las

tel.: +48 61-8926-250, fax: +48 61-8125-212

e-mail: ug@suchylas.pl, www.suchylas.pl

Godziny urzędowania:

pn. 10.00 – 17.00, wt. – pt. 8.00 – 14.00

Biuro Obsługi Interesanta:

pn. 8.00 – 17.00, wt. – pt. 7.00 – 15.00



Suchy Las

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

1) przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działce o nr ew. 573, obręb Chludowo, gmina Suchy Las, powiat poznański, województwo wielkopolskie; łączna powierzchnia inwestycji, w granicach ogrodzenia wyniesie do 2,16 ha;

2) planowane przedsięwzięcie polega na montażu: paneli fotowoltaicznych, falowników i połączeń elektrycznych paneli, linii kablowych energetyczno-światłowodowych, 2 stacji transformatorowych, magazynu energii, a także wykonaniu ogrodzenia, zjazdów, dróg wewnętrznych z placami manewrowymi, monitoringu oraz punktowemu oświetleniu; na terenie elektrowni planuje się magazynowanie wyprodukowanej energii w układach akumulatorowych; planuje się zainstalować magazyn energii wraz z pełnym wyposażeniem i urządzeniami współpracującymi, które będą usytuowane w dwóch kontenerach; powierzchnia pod stacjami transformatorowymi i magazynami energii wynosić będzie około 200 m².
2. Warunki i wymagania korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji oraz użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1) pod przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW przeznaczyć do 2,16 ha powierzchni działki o numerze ewid. 573 obręb 0002 Chludowo, gmina Suchy Las,

2) zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej,

3) panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi,

4) wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem,

5) na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypianiem wykopów,

6) w przypadku obświecu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia,

7) koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni fotowoltaicznej prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego,

8) w ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować do 2 stacji transformatorowych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zastosować szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej; w przypadku transformatora suchego zastosować szczelną podstawkę w stacji transformatorowej,

9) baterijny magazyn energii umieścić w kontenerach o szczelnej podstawce,

10) wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00,

11) postępować z odpadami zgodnie z przepisami prawa,

12) mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem wody z dodatkiem środków myjących biodegradowalnych, 13) eksploatacja inwestycji musi odbywać się w sposób nieistwarzający zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi oraz zwierząt oraz w sposób niewpływający negatywnie na środowisko,

14) eksploatacja inwestycji nie może powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

15) W przypadku wystąpienia - stwierdzonych pomiarów - przekroczeń standardów jakości środowiska po realizacji i rozpoczęciu eksploatacji przedsięwzięcia, w zakresie dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie - zaprojektować i wykonać ekrany akustyczne od strony południowej i wschodniej stacji transformatorowych i magazynów energii.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *uioś*, w tym szczególności w projekcie budowlanym:

1) pod przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW przeznaczyć do 2,16 ha powierzchni działki o numerze ewid. 573 obręb 0002 Chludowo, gmina Suchy Las,

- 2) zaprojektować instalację modułów fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej, montowanych na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli fotowoltaicznych do powierzchni ziemi;
- 3) w ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować do 2 stacji transformatorowych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zastosować szczerłą misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej; w przypadku transformatora suchego zastosować szczerłą posadzkę w stacji transformatorowej;
- 4) baterijny magazyn energii zaprojektować w kontenerach o szczerłej posadzce;
- 5) przedsięwzięcie zaprojektować w sposób wykluczający możliwość wystąpienia zagrożenia dla środowiska w tym w szczególności zdrowia i życia ludzi.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 24.07.2023 r. do tut. organu wpłynął wniosek podmiotu EVERCON Sp. z o.o., Al. Armii Krajowej 7, 35-307 Rzeszów (wniosek podpisany przez Prezesa Zarządu Jerzego Kędziora) EVERCON Sp. z o.o., Al. Armii Krajowej 7, 35-307 Rzeszów (wniosek podpisany przez Prezesa Zarządu Jerzego Kędziora) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Chłudowo o mocy elektrycznej do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą (możliwość realizacji inwestycji etapowo)” na działce o nr ew. 573 obr. 0002 Chłudowo. Jednostka ewidencyjna: 302115_2.0002, Chłudowo.

Wójt gminy Suchy Las zważył, co następuje:

1. Zgodnie z art. 104 kpa organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzję rozstrzygałą sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.
2. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 uisł organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta – w przypadku pozostałych przedsięwzięć.
3. Zgodnie z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2) uisł – decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.
4. Zgodnie z art. 73 ust. 1 uisł – postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczynają się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia.
5. Zgodnie z art. 84 uisł – w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a. W decyzji, o której mowa w ust. 1, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
6. Zgodnie z art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2) uisł – decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – winno zawierać informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 uisł, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
7. Zgodnie z art. 80 ust. 2 uisł – właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

8. Zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54 lit. b) w związku z §4 rozporządzenia – zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a) – zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się – zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 uisł i §3 ust. 1 pkt 54 lit. b) w związku z §4 rozporządzenia – do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 uisł – Wójt gminy Suchy Las jest organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dla terenu planowanego przedsięwzięcia obowiązuje uchwalony uchwałą Nr XXXIII/310/13 Rady Gminy Suchy Las z dnia 2013-03-21 miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego w Chłudowie, na terenie pomiędzy drogą krajową nr 11, granicą sołectw Chłudowo i Gołczewo, torami kolejowymi oraz granicą z Gminą Oborniki – część A (Publikacja: Dz. Urz. Województwa Wielkopolskiego z 2013-05-10, poz. 3446; data wejścia w życie: 2013-06-10). Zgodnie z zapisami mpzp teren planowanego przedsięwzięcia został oznaczony symbolem 10P/U (teren obiektów produkcyjnych, składów i magazynów oraz terenów zabudowy usługowej). Po przeanalizowaniu zgromadzonej dokumentacji tut. organ uznał, że lokalizacja planowanego przedsięwzięcia jest zgodna z ustaleniami mpzp, spełniona jest zatem przesłanka, o której mowa w art. 80 ust. 2 uisł.

W toku prowadzonego postępowania, zgodnie z art. 64 ust. 1 uisł, Wójt gminy Suchy Las zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu (dalej: *PPIS*) postanowieniem z dnia 18.09.2023 r. wydał opinię sanitarną (znak: NS.9022.10.2023.DK), w której nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i odstępuje od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu (dalej: *DZZ*) w opinii z dnia 19.09.2023 r. (znak: PO.ZZŚ.4.4901.461.2023.MS.1) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu (dalej: *RDOŚ*) postanowieniem z dnia 20.09.2023 r. (znak: WOO-IV.4220.1158.2023.KL.1) – wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność uwzględnienia wskazanych w postanowieniu warunków i wymagań.

Warunki i wymagania wskazane w ww. opiniach uwzględnione zostały przez tut. organ w sentencji decyzji. Po przeanalizowaniu danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, jak również mając na uwadze wyrażone przez właściwe organy opinie, stwierdzono, co następuje.

Z przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia (dalej: *kip*) oraz wyjaśnień wnioskodawcy wynika, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na na montażu: paneli fotowoltaicznych, falowników i połączeń elektrycznych paneli, linii kablowych energetyczno-światłowodowych, 2 stacji transformatorowych, magazynu energii, a także wykonaniu ogrodzenia, zjazdów, dróg wewnętrznych z placami manewrowymi, monitoringu oraz punktu oświetlenia; na terenie elektrowni planuje się magazynowanie wyprodukowanej energii w układach akumulatorowych; planuje się zainstalować magazyn energii wraz z pełnym wyposażeniem i urządzeniami współpracującymi, które będą usytuowane w dwóch kontenerach (pojemność do 5 MWh każdy); powierzchnia pod stacjami transformatorowymi i magazynami energii wynosić będzie około 200 m².

W postępowaniu przeanalizowano wpływ planowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny. Teren inwestycji obecnie to grunty rolne. Otoczenie analizowanej działki stanowią tereny rolne, tereny drogowe i infrastruktura kolejowa linii Poznań-Piła. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w odległości ok. 47 m w kierunku zachodnim (za torami linii kolejowej) od granicy terenu inwestycyjnego. Jest to teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w sentencji decyzji. Analiza wykazała, że Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do

chłodzenia ogniw ani w systemy nadające. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie zatem praca transformatorów umieszczonych w 2 stacjach transformatorowych, funkcjonowanie magazynu energii oraz inwerterów (w liczbie do 45 sztuk). Z przedstawionego załącznika graficznego wynika, że stacje transformatorowe oraz magazyn energii zostaną zlokalizowane w północno-zachodniej części działki o numerze ewid. 573 obręb Chłudowo. Dzięki takiemu rozwiązaniu odległość tych obiektów od granicy terenów wymagających ochrony przed hałasem wyniesie ok. 70 m. Tereny te są zlokalizowane po przeciwnej stronie istniejącej linii kolejowej, która kształtuje klimat akustyczny. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Mając na względzie powyższe, w tym lokalizację oraz rodzaj i cechy planowanego przedsięwzięcia, parametry akustyczne transformatorów, magazynów energii i inwerterów stosowanych na farmach fotowoltaicznych, jak również warunki wskazane w decyzji, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

W postępowaniu przeanalizowano wpływ planowanego przedsięwzięcia na powietrze atmosferyczne.

Źródłem emisji o charakterze nieorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza – nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

W postępowaniu przeanalizowano gospodarkę wodno-ściekową, gospodarkę odpadami i wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne.

Inwestycja zlokalizowana będzie w granicach jednolitych części wód:

- podziemnej JCWPd o kodzie GW600060, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym; jest ona monitorowana i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona ilościowo i chemicznie. Celem środowiskowym dla tej JCWPd jest uzyskanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. JCWPd jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi;
- powierzchniowej JCWP o kodzie RW6000151871299 – Samica Kierska, która jest silnie zmienioną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest dobry potencjał ekologiczny oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(g,h,i)perylen(w), związki trybutylowy(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono do 2027 r.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r., poz. 335).

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie związana z ingerencją w koryta cieków lub z przekształceniem zbiorników wodnych lub rowów melioracyjnych. Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym, a jej funkcjonowanie nie będzie związane z powstawaniem ścieków bytowych. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie wsiąkały w grunt. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że Wnioskodawca przewiduje, że powierzchnie paneli będą okresowo myte (1-2

razy do roku). Mycie paneli będzie prowadzone z wykorzystaniem wody z dodatkami środków myjących biodegradowalnych. Z uwagi na ochronę środowiska gruntowo-wodnego, powyższe znalazło odzwierciedlenie w warunkach decyzji. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. Wnioskodawca planuje zastosowanie 2 stacji transformatorowych, w których będą znajdowały się transformatory. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zamontowana zostanie pod każdym z nich szczelna miska, mogąca zgromadzić całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Przyjęte przez Wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach decyzji. Celem ograniczenia oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne wskazano, aby Wnioskodawca zapewnił wykonanie szczególnej posadzki w planowanym magazynie energii.

Gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac budowlanych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Z kip wynika, że powstające odpady będą tymczasowo magazynowane na terenie budowy w sposób selektywny, głównie w kontenerach. Następnie odpady będą przekazane uprawnionej firmie w pierwszej kolejności do odzysku. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że instalacja fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz innych elementów infrastruktury farmy fotowoltaicznej będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. W przypadku awarii mogą powstać odpady niebezpieczne. Odpady wytwarzane na etapie eksploatacji nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm.). Wówczas świadczące usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Wytwarzane na etapie likwidacji przedsięwzięcia odpady, głównie w postaci zużytych urządzeń i mieszanin metali oraz baterii, przekazane zostaną uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

W postępowaniu przeanalizowano kwestie związane z oddziaływaniem planowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336), poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu Przemysława Wyłęgały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.). Najbliżej położonym obszarem chronionym jest obszar Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Samicy (kod PLB3000013) oddalony o 560 m od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami ekologicznymi, zarówno należącymi do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej, jak i o znaczeniu lokalnym. Przedsięwzięcie będzie realizowane w obrębie użytkowanych rolniczo gruntów ornych, na których nie występują drzewa i krzewy. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność pod panelami będzie wykaszana i dlatego dla ochrony ptaków lęgowych w niniejszej opinii sformulowano warunek koszenia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajozrazu rolniczego przypadku przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Wnioskodawca nie wykluczył możliwości wypasu na etapie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej. Zgodnie z kip teren pod panelami może zostać obsiany i dlatego dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformulowano warunek, aby do obsiewu nie wykorzystywać gatunków roślin obcego pochodzenia. Sformulowano także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformulowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania

uwielżonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania azurowego ogrodzenia bez podmurówki z porostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt oślenia sformułowano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruntach ornich, poza obszarowymi formami ochrony przyrody, brak konieczności usuwania drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu, co znajduje potwierdzenie w opinii RDOŚ.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem 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).

Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcia nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsienia ziemi, powodzi czy osuwisk. Przedsięwzięcie zostanie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez planowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane.

Planowane do realizacji rozwiązania minimalizują wpływ przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat na etapie jego realizacji będzie czasowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych. Przedsięwzięcie nie przyczyni się do przekroczenia norm w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie negatywnie na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji – planowane przedsięwzięcie jest instalacją OZE z założenia mającą wpływać na ostatecznie korzystnych zmian klimatu.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenach dotychczas wykorzystywanych rolniczo, stąd jego realizacja wpłynie na krajobraz tych terenów. Realizacja przedsięwzięcia nie powinna mieć wpływu na obszary o znaczeniu historycznym, kulturowym.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, a w szczególności na jego charakter - nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Wójt gminy Suchy Las, analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (OOS) zawarł w art. 63 ust. 1 uioś stwierdził co następuje:

1) rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia nie kwalifikują go do przeprowadzenia OOS [art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a-g]:

– zważywszy na przedstawioną skalę przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje jak również istotne rozwiązania charakteryzujące przedsięwzięcie, brak jest podstaw do wszczęcia procedury OOS;

– w przeprowadzonym postępowaniu, po zapoznaniu się z przedstawioną dokumentacją i postanowieniami organów opiniujących – stwierdzono na podstawie przedstawionej analizy w zakresie emisji substancji do powietrza oraz emisji hałasu do środowiska, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska w rejonie zainwestowania, w tym na terenach pod względem akustycznym chronionych,

– po zapoznaniu się z danymi i analizami przedstawionymi w klp, jak również biorąc pod uwagę zdanie organów opiniujących – Wójt nie znalazł podstaw by negować zawarte w przedłożonej dokumentacji informacje, z których wynika, że zarówno pod względem akustycznym, jak i emisji gazów i pyłów do

powietrza, jak również innych oddziaływań - nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska w tym zakresie, zarówno w przypadku oceny samego planowanego przedsięwzięcia, jak również mając na uwadze kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

– mając na uwadze brak siedlisk podlegających ochronie – realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała znaczącego wpływu na obecny stan różnorodności biologicznej,

– ze zgromadzonej w postępowaniu dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego wykorzystania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,

– planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormalnych emisji, jak również nie będzie powodować występowania innych uciążliwości,

– planowane przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym ani zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii wskazanych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 138) 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. Zważywszy na charakter przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy w trakcie jego eksploatacji będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcia nie jest zagrożone ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej,

– planowane przedsięwzięcie nie będzie generować zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,

– przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach zalewowych zagrożonych ryzykiem wystąpienia powodzi, terenach aktywnych tektonicznie lub zagrożonych wystąpieniem procesów masowych (osuwisk); planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie, na którym istniałoby podwyższone ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej,

– przedsięwzięcie nie przyczyni się do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza ponad dopuszczalne normy i nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji pod warunkiem uwzględnienia na etapie budowy i eksploatacji wskazanych w sentencji decyzji uwarunkowań,

– biorąc pod uwagę rodzaj i zakres prac związanych z realizacją przedsięwzięcia - nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania, pod warunkiem realizacji wskazanych w sentencji decyzji uwarunkowań,

2) ustytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – nie kwalifikują przedsięwzięcia do przeprowadzenia OOS [art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a-k]:

– uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia i jego lokalizację stwierdzono, że eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, jak również na obszary wodno-biotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek, obszarów górskich lub leśne, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary objęte ochroną w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych oraz wody powierzchniowe, – nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na Jednostkę Cześć Wód Powierzchniowych i Jednostkę Cześć Wód Podziemnych. W związku z powyższym należy uznać, że realizacja inwestycji nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarczym wodami na obszarze dorzecza Odry. Należy teren, na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie, nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią,

– teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty ochroną uzdrowiskową, jak również nie jest na nim zlokalizowane uzdrowisko,

– przedsięwzięcie realizowane będzie z dala od wód powierzchniowych,

- z przeprowadzonej analizy oddziaływań wynika, że nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska,
- przedsięwzięcie będzie realizowane na terenach dotychczas wykorzystywanych rolniczo, stąd jego realizacja wpłynie na krajobraz tych terenów. Realizacja przedsięwzięcia nie powinna mieć wpływu na obrazy o znaczeniu historycznym, kulturowym,
- tut. organ nie dysponuje danymi świadczącymi o możliwym przekroczeniu standardów jakości środowiska na tym obszarze – realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze znaczącymi zmianami w tym zakresie,
- przedsięwzięcie realizowane jest na terenie niezaludnionym w bezpośrednim sąsiedztwie linii kolejowej Poznań-Pila, w odległości ok. 47 m od zabudowy mieszkaniowej,
- mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruntach ornych, poza obszarowymi formami ochrony przyrody, brak konieczności usuwania drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożeniami warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu;
- 3) rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 nie kwalifikują go do przeprowadzenia OOS (art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a-g):
 - odnośnie zasięgu oddziaływania – z przedłożonej dokumentacji wynika, że nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem planowanego przedsięwzięcia,
 - transgraniczne oddziaływanie w przypadku tego przedsięwzięcia nie będzie występować,
 - przedsięwzięcie nie będzie w sposób ponadnormatywny oddziaływać na tereny sąsiednie, ze szczególnym uwzględnieniem terenów poddanych ochronie oraz prawdopodobieństwa, czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,
 - mając na uwadze charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, uwzględniając obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania – z przedłożonej dokumentacji, jak również z poczynionych w trakcie postępowania ustaleń zdaniem tut. organu wynika, że wskutek realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się jego ponadnormatywnego oddziaływania. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska w rozumieniu art. 144 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska,
 - po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją w zakresie powiązań z innymi przedsięwzięciami, w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem w rozumieniu art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. f uioś – mając na uwadze postanowienia organów opiniujących – realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie skutkowała kumulacją oddziaływań.
 - z przedłożonej dokumentacji inwestor zaproponował rozwiązania ograniczające oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 79 ust. 1 uioś przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewni możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zważywszy, że Wójt stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – kierując się przepisami art. 79 ust. 1 uioś – odstąpił od zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w rozumieniu przepisów działu III i VI ww. ustawy.

Zgodnie z art. 7, art. 10; art. 61 § 4; art. 73; art. 77, art. 78, art. 106 § 2 kpa uioś zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium postępowania: były zawiadamiane o wszczęciu postępowania oraz o zwracaniu się o zajęcie stanowiska przez inne organy, miały możliwość przeglądania akt sprawy oraz sporządzania z nich notatek i odpisów, a przed wydaniem decyzji – umożliwiono stronom wypowiedzenie się co do zebranych

dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strony w prowadzonym postępowaniu nie wniósły uwag w formie pisemnej bądź do protokołu.

Mając powyższe na uwadze Wójt uznał zgromadzony materiał dowodowy za pełny i wyczerpujący - wystarczający do wydania niniejszej decyzji. Organ za udowodnione fakty uznał przewidywane oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia we wszystkich poddawanych analizie sferach, zasięg tego oddziaływania oraz zachowanie standardów jakości środowiska w granicach określonych prawem oraz brak przekroczeń na obszarach poddanych ochronie, o czym mowa powyżej. Materiał dowodowy, stanowiący w szczególności klp oraz postanowienia organów opiniujących.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Wójta Gminy Suchy Las w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji. Z dniem doręczenia Wójtowi gminy Suchy Las oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna i nie będzie podlegała zaskarżeniu do sądu administracyjnego.

Mając na uwadze przepisy art. 49 kpa w związku z 74 ust. 3 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zmianami – dalej: uioś) zawiadomienie stron następuje w formie publicznego obwieszczenia i przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Stronami postępowania są wnioskodawcy oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obstarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariancie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1 uioś. Przez obszar ten rozumie się:

- 1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu;
- 2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub
- 3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Otrzymują:

- I. Wnioskodawca
2. Strony postępowania zawiadamiane zgodnie z art. 74 ust. 3 uioś
3. Soryci Chłudowa i Golęzewska (do wywieszenia na tablicach ogłoszeń) w formie obwieszczeń
- II. ROŚ – aa.

III. Starosta Poznański – po stwierdzeniu ostateczności

Do wiadomości:

- IV. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
- V. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu
- VI. Dyrektor Zarządu Zlewni Północnego Gospodarswa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA – ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH STWIERDZAJĄCEJ BRAK POTRZEBY PRZEPROWADZENIA OCENY ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO DLA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA POLEGAJĄCEGO NA:

„Budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Chludowo o mocy elektrycznej do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą (możliwość realizacji inwestycji etapowo)” na działce o nr ew. 573 obr. 0002 Chludowo. Jednostka ewidencyjna: 302115_2.0002, Chludowo”

wydanej w dniu 27 grudnia 2023 r. (znak: ROŚ.6220.10.2023) przez Wójta Gminy Suchy Las na wniosek podmiotu EVERCON Sp. z o.o., Al. Armii Krajowej 7, 35-307 Rzeszów

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej PV Chludowo o mocy elektrycznej do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, możliwością realizacji inwestycji etapowo np. dwa projekty po 1MW każdy.

Elektrownie fotowoltaiczne wykorzystują konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną w urządzeniach zwanych panelami fotowoltaicznymi. Elektrownia zlokalizowana będzie w miejscowości Chludowo – działka nr 573 obr.

Chludowo, łączna powierzchnia zgodnie z wypisem z rejestru gruntów wynosi 2,71 ha (grunty orne klasy R1vA). Obszar oddziaływania planowanej inwestycji zawiera się w granicach działki inwestycyjnej, na której przedsięwzięcie jest planowane. Elektrownia słoneczna oddziałuje wyłącznie na teren, na którym jest zaplanowana.

Panele fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania słonecznego produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do sieci elektroenergetycznej. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 25 lat.

Każda elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Paneli fotowoltaicznych zamontowanych na konstrukcji wsporczej,
- Falowników i połączeń elektrycznych paneli,
- Linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- Przyłącza elektroenergetycznego SN do miejsca przyłączenia lub stacji GPO,
- Transformatora wraz z budynkiem/kontenerem,
- Magazynu energii (kontenerowy lub modułowy),
- Ogrodzenia,
- Zjazdów, dróg wewnętrznych z placami manewrowymi,
- Monitoringu oraz punktowe oświetlenie,
- Innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni.

Planuje się, iż łączna powierzchnia terenu inwestycyjnego, w granicach ogrodzenia, zajętego pod inwestycję wyniesie ok. 2,16 ha, przy całkowitej powierzchni działki ewidencyjnej 2,71 ha. Odległość ogrodzenia od granicy działki inwestycyjnej oraz od obiektów budowlanych, zostanie wyznaczona przez projektanta zgodnie z obowiązującym prawem. Zwyczajowo przyjmuje się, iż odległość od granic działek sąsiadujących powinna wynosić ok. 30 cm. Jednakże po wyrażeniu zgody przez sąsiada, ogrodzenie może zostać usytuowane w granicy działki.

Działki inwestycyjne są objęte Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Suchy Las. Zgodnie z zapisem w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego, działka

inwestycyjna nr 573 obr. 0002 Chludowo została oznaczona symbolem P/U - Tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów oraz tereny zabudowy usługowej.

W ramach przedsięwzięcia, na nieruchomościach w miejscowości Chludowo dz. nr 573 przewiduje się posadowienie konstrukcji pod montaż paneli, stacji trafo, magazynów energii oraz wykonanie zjazdu i komunikacji wewnętrznej wraz z placem manewrowym.

Na niniejszym przedsięwzięciu planuje się zbudować i zamontować:

- konstrukcje metalowe wsporcze do zamontowania paneli fotowoltaicznych o min. mocy 400W każdy (przyjmuje się, iż zgodnie z obecnie dostępną technologią na potrzeby realizacji 1 MW mocy należy zainstalować do 2500 szt. paneli) – do 5000 szt,
- falowniki i połączenia elektryczne poszczególnych paneli fotowoltaicznych,
- stacje transformatorowe wraz z układem rozliczeniowym – do 2 szt.
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe oraz przyłącza elektroenergetyczne SN do miejsca przyłączenia lub stacji GPO,
- utwardzoną drogę wewnętrzną wraz z placem postojowym oraz zjazdem z istniejącej drogi (ok. 300m²),
- kontenerowe lub modułowe magazyny energii wraz z urządzeniami współpracującymi – 1 kpl.,
- monitoring oraz punktowe oświetlenie,
- ogrodzenie, a także inną infrastrukturę związaną z prawidłową eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej.

Ostateczne określenie parametrów technicznych budowli i infrastruktury technicznej może odbiegać od powyższego zestawienia i będzie zawarte w projekcie budowlanym, na którego podstawie będzie wydane pozwolenie na budowę.

Oddziaływanie inwestycji zamknie się w granicach ogrodzonej działki przeznaczonej pod inwestycję, niezabudowana powierzchnia będzie czynną biologiczną.

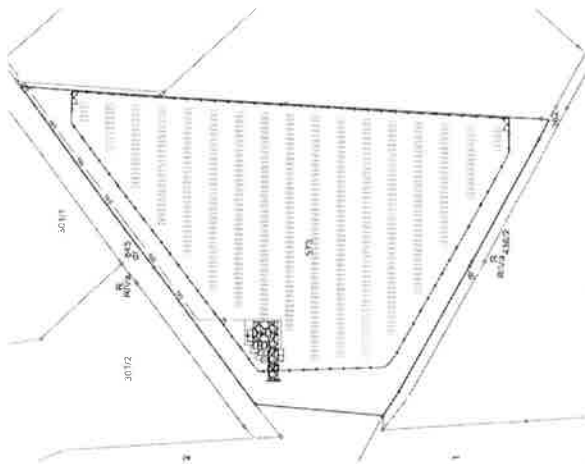
Pojedynczy panel fotowoltaiczny posiada wymiary: 1046 x 1690 x 40 mm. Planuje się, iż panele zostaną zamontowane w układzie poziomym (w czterech warstwach) oraz usytuowane pod kątem ok 30o do powierzchni terenu.

Na obszarze inwestycji posadowione zostaną również stacje transformatorowe oraz magazyny energii o szacunkowej pow. 200 m² oraz komunikacja o szacunkowej pow. 300 m².

Biorąc pod uwagę powyższe parametry, powierzchnia zabudowy na działce inwestycyjnej przedstawia się następująco:

- moc panela 400W – ilość do 5 000 szt.
- powierzchnia pod panelami wynosi (wartość szacunkowa): 8000 m²
- powierzchnia pod stacjami trafo i magazynami energii wynosi (wartość szacunkowa): 200m²

- powierzchnia komunikacji wynosi (wartość szacunkowa): 300 m² łączna powierzchnia zabudowy wynosi szacunkowo: 8400 m² tj. ~0,84 ha
łączna powierzchnia terenu inwestycyjnego, w granicach ogrodzenia, wyniesie ok. 2,16 ha.



Zastosowane panele fotowoltaiczne będą współpracowały z falownikami. Energia elektryczna produkowana przez elektrownię będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowej do miejsca przyłączenia lub stacji GPO. Planowane do zainstalowania transformatory będą wykonane w technologii suchej i umieszczone w zabudowie kontenerowej. Dopuszcza się także możliwość zastosowania transformatora olejowego wyposażonego w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% oleju na wypadek sytuacji awaryjnej. Będzie to typowa stacja transformatorowa jak dla osiedli mieszkaniowych, w której wewnątrz zostanie zainstalowany transformator żywny lub olejowy oraz rozdzielnia. Na terenie elektrowni fotowoltaicznej zainstalowane zostaną także inwertery. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zamontowane zostaną układy pomiaroworozliczeniowe.

Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami paneli fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz przyłącz, wymagał będzie wykonania wykopu wąskoprzestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości ok. 100 cm.

Na terenie elektrowni planuje się magazynowanie wyprodukowanej energii w układach akumulatorowych. Planuje się zainstalować magazyny energii wraz z pełnym wyposażeniem i urządzeniami współpracującymi, które będą usytuowane w kontenerach. Dopuszcza się także zastosowanie modułowego magazynu energii. Każdy magazyn energii oraz urządzenia współpracujące posadowione zostaną na fundamencie.

Planuje się, iż magazyny energii będą wytworzone w technologii, która wyklucza możliwość zanieczyszczenia środowiska wodno – glebowego poprzez zastosowanie „niewylewnych baterii”, wykonanych w technologii litowo – jonowej lub litowo – żelazowo – fosforowej. Stosowane rozwiązania uniemożliwią przedostanie się substancji niebezpiecznych do środowiska. Magazyny energii nie wymagają uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również nie cechuje się żadnym istotnym oddziaływaniem na środowisko.

Magazynowanie energii to technologia polegająca na przemianie elektrochemicznej, która cechuje się znacznym potencjałem rozwoju. Ze względu na rodzaj technologii, możemy wyróżnić między innymi następujące rodzaje baterii: sodowo – siarkowe, litowo – jonowe, litowo – polimerowe, litowo – żelazowo – fosforowe, czy też kwasowo – ołowiowe. Łącząc tego typu baterie z panelami fotowoltaicznymi, będzie można znacząco zredukować pobór energii z sieci, zarówno za dnia, jak i w nocy, jak również zminimalizować zakłócenia w sieci elektroenergetycznej.

Wiele innych typów baterii znajduje się w fazie przedkomercyjnej. Baterie elektrochemiczne mają ogromny zakres zastosowania. Między innymi stanowią podstawowy element zasilania przenośnych urządzeń elektronicznych, samochodów elektrycznych, a w krajach wysoko rozwiniętych w gospodarstwach domowych, pełnią rolę banków energii w instalacjach prosumenckich.

Planuje się, iż na elektrowni będą zastosowane baterie litowo – jonowe. W bateriach litowo – jonowych nie występuje problem gazowania i wydzielania się wodoru oraz par kwasu siarkowego. Z tej to przyczyny nie muszą one pracować w specjalnych pomieszczeniach z systemem wentylacji. Magazyn energii umieszczony w kontenerze, z uwagi na zapewnienie optymalnej temperatury pracy baterii, wymaga zainstalowania chłodzenia np. klimatyzacji. Praca kontenera jest sterowana zdalnie, co umożliwiłoby definiowanie parametrów pracy magazynu na odległość przez upoważnione osoby.

Baterie elektrochemiczne wykorzystywane są także jako przemysłowe instalacje o dużej pojemności i mocy do kilkudziesięciu megawatów, służące m.in. do integracji OZE z systemem elektroenergetycznym.

Kontenerowy, stacjonarny magazyn energii powstał w ramach projektu innowacyjnych usług sieciowych poprawiających jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej, realizowanego przez PGE Polską Grupę Energetyczną wspólnie z PGE Dystrybucja.

Celem uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych.

Planowana do wykonania droga wewnętrzna wraz z placem postojowym oraz zjazd z istniejącej drogi, będzie mieć nawierzchnię przepuszczalną, np. warstwa nawierzchniowa żwirowa, a wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane jak dotychczas po terenie rolnym i w sposób naturalny infiltrować do gruntu w granicach terenu inwestycji. Nie planuje się wykonywać wzdłuż ciągów komunikacyjnych systemów kanalizacyjnych zarówno otwartych jak i zamkniętych. Teren parku elektrowni fotowoltaicznej będzie dostępny tylko dla osób upoważnionych do obsługi, a pojazdy wykorzystywane do prac serwisowych będą posiadać ważne przeglądy techniczne, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne.

Technologia wykonania dróg z placami postojowymi i manewrowymi, zostanie uszczegółowiona przez projektanta na etapie wykonywania dokumentacji technicznej dla przedsięwzięcia.

W trakcie realizacji inwestycji wykonawca będzie unikał pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby stać się tymczasowymi zbiornikami gromadzącymi spływające wody opadowe i roztopowe infiltrujące bezpośrednio do wód podziemnych i jednocześnie stać się pułapką dla drobnych zwierząt (np. płazów, gadów, drobnych ssaków). Przed zasypaniem

wykopu, dokonana zostanie inspekcja, a ewentualne znalezione małe zwierzęta odłowione i przeniesione poza teren przedsięwzięcia. Technologia wykonywania robót liniowych polegać będzie na wykonaniu wykopu, ułożeniu kabla na podsypce piaskowej i niezwłocznym zasypaniu wykopu gruntem rodzimym. Nie istnieje możliwość bezpośredniego zanieczyszczenia wód gruntowych. Nie planuje się wykonania odwodnienia wykopów.

Nie planuje się oświetlenia obszaru przedsięwzięcia, poza miejscami dojazdowymi oraz przy obiektach kubaturowych. Oświetlenie uruchamiane będzie czujnikiem ruchu. Teren elektrowni będzie monitorowany kamerami z systemem światła podczerwonego.

W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe lub stalowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli, itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektro-energetyczna, magazyny energii itp.). Woda do celów budowlanych i socjalnych może być dowożona w beczkowozach.

Beton wykorzystywany do realizacji zadania będzie wyprodukowany w betoniarni i dostarczany na budowę pojazdami do tego przystosowanymi. Beton będzie wykorzystywany do osadzenia słupków ogrodzeniowych i fundamentu pod magazyn energii. Dopuszcza się także zastosowanie słupków wbijanych lub wkręcanych. Fundamenty stacji transformatorowych są dostarczane na teren budowy jako prefabrykaty. Konstrukcja stołów pod montaż paneli fotowoltaicznych będzie wbijana w grunt. Są to typowe rozwiązania stosowane w energetyce fotowoltaicznej.

Szacunkowe zapotrzebowanie betonu w trakcie realizacji zadania wynosić będzie ok. 40 m³.

W trakcie realizacji zadania materiały budowlane będą składowane w wyznaczonym i zabezpieczonym do tego celu miejscu. Zarówno zaplecze budowy jak i miejsce składowania materiałów wbudowanych w trakcie realizacji inwestycji nie będzie rozlokowane poza terenem działki inwestycyjnej. Teren będzie ogrodzony i dostępny tylko dla osób upoważnionych.

Specyfika realizacji planowanej inwestycji polega na wykorzystaniu, w znacznej ilości, elementów prefabrykowanych (konstrukcje stołów, panele, stacje trafo, magazyny energii, inwertery, ogrodzenie, fundamenty), transporcie ich na miejsce montażu, rozładunek oraz rozwiezienia po terenie działki. Kruszewo wykorzystane pod budowę drogi będzie na bieżąco wykorzystywane. Elementy te nie będą stanowiły zagrożenia związanego z zanieczyszczeniem środowiska wodno-glebowego.

Na żadnym z etapów prac nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego:

- samochodów ciężarowych – do transportu gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów,
- koparek i ładowarek – do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy,
- kafara – do wbijania w grunt konstrukcji metalowych do zamontowania paneli fotowoltaicznych.

W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, panele czyszczą się same pod wpływem warunków atmosferycznych. Kurz i inne nietrwale związane z panelami zabrudzenia, będą usuwane na skutek opadów atmosferycznych. Podczas długiego okresu bez opadów, kiedy warstwa kurzu będzie przyczyną spadku produkcji energii przez panele, przewiduje się, iż powierzchnie paneli będą okresowo myte (max 1-2 razy do roku). Mycie realizowane będzie przez firmę serwisującą, wodą z wykorzystaniem środków myjących biodegradowalnych,

bezpiecznych dla środowiska. Woda niezbędna do czyszczenia paneli będzie dowożona na teren przedsięwzięcia w beczkowozach.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana jest jedynie z zużyciem paliwa do maszyn rolniczych dokonujących czynności obsługowych tzn. wykaszania terenu farmy, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody użytej do ewentualnego mycia paneli. Dodatkowo farma fotowoltaiczna zużywa też pewne ilości energii elektrycznej koniecznej do zasilenia urządzeń elektro-energetycznych oraz systemu monitoringu w sytuacji, gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

Szacunkowe roczne zapotrzebowanie na główne surowce związane z funkcjonowaniem planowanej do budowy infrastruktury przedstawia się następująco:

- energia elektryczna: 20 MWh
- woda: 20 m³
- paliwo (pojazdy serwisantów, maszyny rolnicze): 2 Mg

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli fotowoltaicznych, konstrukcji metalowych, kabli, stacji transformatorowej oraz rekultywacji terenu zajmowanego pod inwestycję. Rekultywacja polegać będzie na uporządkowaniu terenu oraz przywróceniu środowiska glebowego.

W trakcie przygotowania, budowy i eksploatacji parku paneli fotowoltaicznych, planowane jest zastosowanie wielu rozwiązań chroniących środowisko takich jak:

- odpowiednie oddalenie inwestycji od terenów zamieszkałych, gwarantujące brak przekroczeń obowiązujących norm emisji, w szczególności pol elektromagnetycznych i hałasu,
- zlokalizowanie inwestycji blisko linii elektroenergetycznej lub stacji GPZ z możliwością przyłączenia,
- zaprojektowanie technologii w oparciu o sprawdzone rozwiązania i standardy stosowane w kraju i za granicą,
- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych,

- wykorzystanie sprzętu budowlanego i transportowego posiadającego ważne przeglądy, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne,

- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,

- zabezpieczenie w trakcie robót ziemnych warstwy humusowej ziemi oraz wykorzystanie jej po zakończeniu robót budowlanych na terenie inwestycji,

- prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej w godz. od 6-22,

- odtworzenie ewentualnych strat w roślinności powstałych w trakcie prac budowlanymontażowych,
- użyte materiały technologiczne będą wysokiej jakości gwarantując długi czas eksploatacji,
- dla zapewnienia bezpieczeństwa, elektrownia wyposażona będzie w szereg czujników, aparaturę pomiarową, systemy zarządzania z zdalnym nadzorem

celem

przeciwdziałania i szybkiego reagowania na wypadek awarii,

- budowie, urządzeniu i wyposażeniu wchodzące w skład inwestycji będą oparte o sprawdzone rozwiązania.