

Stoczek Łukowski, dnia 20 grudnia 2022 r.

Decyzja

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 i 85 ust. 1 i 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) zwanej dalej ustawą ooś, art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpoznaniu wniosku **EL-DRI Tomasz Dribko, ul. Jaspisowa 9, 05-806 Komorów**

Stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek numer 947, 951 obręb Stary Jamielnik, gmina Stoczek Łukowski.

Określam

warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b ustawy ooś oraz nakładam obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś, a mianowicie:

- 1) Montaż instalacji fotowoltaicznej oraz wykopy pod okablowanie wykonać w sposób jak najmniej ingerujący w środowisko wodno-gruntowe, nie naruszający istniejącego ukształtowania terenu;
- 2) Wierzchnią warstwę gleby pochodzącej z wykopów należy deponować osobno a następnie, po zasypaniu wykopów, wykorzystać do odtworzenia warstwy próchnicznej. Zrehabilitowany teren obsiać mieszkanką traw, z uwzględnieniem gatunków nieinwazyjnych oraz odpornych na zacienienie i zmienne uwilgotnienie, bądź pozostawić do naturalnej sukcesji;
- 3) Wykopy należy zabezpieczyć (np. siatką) przed przedostawaniem się do nich zwierząt. Przed zasypaniem należy przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem obecności drobnej fauny. Stwierdzone osobniki należy ostrożnie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsca o dogodnych warunkach siedliskowych (obecność szaty roślinnej, obecność potencjalnych kryjówek), położone poza obszarem inwestycji.
- 4) W przypadku stwierdzenia występowania gatunków chronionych ptaków bądź innych zwierząt objętych ochroną gatunkową, w stosunku 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.
- 5) W trakcie eksploatacji inwestycji należy przeprowadzać okresowe wykaszanie traw, którymi zostaną obsiane przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych. Wykaszanie należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia ułatwia ucieczkę zwierząt poza obszar prowadzonych prac związanych z utrzymaniem zieleni i ogranicza ich śmiertelność.
- 6) Prace budowlano-montażowe oraz okresowe prace serwisowe prowadzić przy wykorzystaniu maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym, spełniających obowiązujące normy;
- 7) Prace budowlane związane z emisją hałasu do środowiska należy prowadzić w porze dziennej (tj. w godzinach od 6 do 22);

- 8) Należy wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu i wód gruntowych substancjami ropopochodnymi w trakcie eksploatacji oraz postoju sprzętu mechanicznego, wykorzystywanego do budowy farmy fotowoltaicznej.
Miejsca postoju pojazdów i maszyn zabezpieczyć przed przedostawaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód (nieprzepuszczalne podłoże).
Na wypadek wycieku substancji ropopochodnych zabezpieczyć materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie wycieku. Zanieczyszczony grunt przekazywać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
- 9) Tankowanie, wymianę oleju i naprawy pojazdów należy prowadzić poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed przedostawaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego.
W sytuacjach awaryjnych i koniecznych – na terenie budowy - w miejscach odpowiednio zabezpieczonych matami absorbującymi;
- 10) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek niekontrolowanego wycieku oleju, należy wyposażyć transformator w szczelną misę olejową o pojemności odpowiadającej co najmniej ilości zgromadzonego w nim płynu olejowego;
- 11) Powstające odpady gromadzić selektywnie w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu zabezpieczonym przed wpływem czynników atmosferycznych i przedostawaniem się odcieków do gruntu.
Zebrane odpady systematycznie przekazywać uprawnionemu podmiotowi, celem dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami;
- 12) Na czas budowy wyposażyć teren inwestycji w odpowiednią ilość toalet przenośnych.
Ścieki przekazywać do wywozu uprawnionym firmom na podstawie stosownej umowy;
- 13) Prace ziemne należy wykonywać w okresach o małym nasileniu opadów atmosferycznych. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni farmy fotowoltaicznej odprowadzać bezpośrednio do gruntu, na tereny biologicznie czynne inwestora.
Sposób odprowadzania wód opadowych i roztopowych z terenu farmy nie może powodować podtapiania bądź zalewania działek sąsiednich oraz prowadzić do zmiany kierunku i natężenia przepływu wód na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich;
- 14) Ogrodzenie działki należy wykonać w sposób umożliwiający migrację małych zwierząt, np. z wykorzystaniem elementów ażurowych, z pozostawieniem przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem a gruntem (ok. 10 - 20 cm);
- 15) W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na lokalny krajobraz, elementy farmy fotowoltaicznej zaprojektować w kolorach szarości i zieleni;
- 16) Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia teren zrekultywować, uporządkować i przywrócić do stanu sprzed jego realizacji.
Powstałe odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami;

Uzasadnienie

Dnia 8 lipca 2022 r. do Wójty Gminy Stoczek Łukowski wpłynął wniosek z dnia 07.07.2022 r. EL-DRI Tomasz Dribko, ul. Jaspisowa 9, 05-806 Komorów o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach **dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek numer 947, 951 obręb Stary Jamielnik, gmina Stoczek Łukowski.**

Wniosek zawierał:

- 1) kartę informacyjną przedsięwzięcia z 02.07 2022 r. wraz z wersją elektroniczną,
- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy o oś;
- 3) mapę w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o

którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy ooś, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt. 1, sporządzoną na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej, o której mowa w art. 74 ust. 1 pkt. 3 ustawy ooś;

4) dowód uiszczenia opłaty skarbowej;

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) planowane przedsięwzięcie zakwalifikowane zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*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 § 3 pkt. 54 lit. a cyt. rozporządzenia*).

Zgodnie z art. 71 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, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, przed ich realizacją, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia (art. 73 ust. 1 cyt. ustawy). Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla rozpatrywanego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Stoczek Łukowski.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach planowane przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko mogą wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy ooś). Obowiązek ten stwierdza w formie postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz organu właściwego do wydania oceny wodno prawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

Jeżeli na podstawie analizy kryteriów, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz wskazanych powyżej opinii organ uzna, że brak jest przesłanek do nałożenia na wnioskodawcę obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, wówczas ocena taka nie jest przeprowadzana, a w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 84 ust. 1a ustawy ooś, w decyzji takiej 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 cytowanej ustawy.

Uzasadnienie decyzji powinno zawierać informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 cyt. ustawy uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy ooś).

Z uwagi na fakt, że w rozpatrywanej sprawie liczba stron postępowania administracyjnego przekracza 10, zawiadamianie stron o podejmowanych przez organ czynnościach następowało poprzez publiczne obwieszczenie (art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś).

W dniu 25 lipca 2022r. obwieszczeniem znak WI.6220.01.04.2022 powiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie.
Dane o wniosku zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku i jego ochronie pod numerem 9/2022.

Wójt Gminy Stoczek Łukowski pismami znak WI.6220.1.04.2022 z dnia 25 lipca 2022 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie,

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łukowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Warszawie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla wymienionego wyżej przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łukowie opinią sanitarną znak ONS.NZ-7040.57.2022 z dnia 28 lipca 2022 r. stwierdził, że dla rozpatrywanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Zgodnie opinią organu, z uwagi na proekologiczny charakter, niewielki poziom i zasięg oddziaływania przedsięwzięcia mieszczący się w granicach norm ustanowionych prawem, znacznej odległości inwestycji od zabudowań mieszkalnych, przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla zdrowia ludzi i środowiska naturalnego.

Uzupełnienia do Karty informacyjnej przedsięwzięcia dokonywane przez wnioskodawcę w toku postępowania nie wpłynęły na opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, co zostało potwierdzone pismami znak ONS.NZ.7040.57.2022 z 22 września 2022 r. oraz znak ONS.NZ.7040.57.2022 z 15 listopada 2022 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak WA.ZZŚ.6.435.205.2022.KN z dnia 16.08.2022 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jednocześnie wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań w zakresie ochrony przed zanieczyszczeniami środowiska gruntowo-wodnego. Warunki te zostały zawarte w sentencji niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia oraz przewidywane rozwiązania w zakresie ochrony środowiska, w tym zaproponowane warunki i wymagania, organ wyraził opinię, że przedsięwzięcie nie będzie źródłem oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Nie stwierdził, by przedsięwzięcie stwarzało zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód lub miało wpływ na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych. W opinii organu przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływało na środowisko.

Opinię podtrzymał pismami znak WA.ZZŚ.6.435.2005.2022.KN.2 z dnia 29.09.2022 r. oraz znak WA.ZZŚ.6.435.205.2022.KN.3 z dnia 15.11.2022 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismami znak WOOŚ.4220.135.2022.EM.2 z dnia 18 sierpnia 2022 r. oraz znak WOOŚ.4240.135.2022.EM.3 z dnia 5 października 2022 r. wezwał do uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W ramach uzupełnienia wnioskodawca przedłożył Aneksy do karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 12.09.2022 r. oraz z dnia 14.10.2022 r.

Dokumenty te zostały przesłane wszystkim opiniującym organom.

W dniu 18 listopada 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak WOOŚ.4240.135.2022.EM.3 z dnia 18 listopada 2022 r. wydał opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Analizując kwestię potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wziął pod uwagę szczegółowe uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Stwierdził, że planowane przedsięwzięcie zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Tyma samym nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Jednocześnie wskazał na konieczność nałożenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, w szczególności, w zakresie ochrony drobnej fauny bytującej na terenie planowanej inwestycji, terenów biologicznie czynnych,

zagospodarowania wierzchniej warstwy gleby, ochrony przed hałasem. Zaproponowane przez organ warunki i wymogi zostały uwzględnione w treści niniejszej decyzji w pełnym zakresie.

Po analizie zgromadzonego w toku postępowania materiału, z uwzględnieniem szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę opinie wymienionych wyżej organów, wójt gminy stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia oraz określił warunki i wymagania, o których mowa powyżej. Rozstrzygnięcie tej treści uzasadnił, jak następuje:

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

Inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie działek 947 i 951 obręb Stary Jamielnik, gm. Stoczek Łukowski.

Dla rozpatrywanego terenu gmina nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie stanowi grunty orne i pastwiska IVa, IVb, V i VI klasy bonitacyjnej. Aktualnie na terenie działek prowadzona jest uprawa roślin – głównie zbóż.

Powierzchnia całej instalacji wraz z infrastrukturą towarzyszącą (powierzchnia przekształcona ustalona po linii ogrodzenia) będzie wynosiła ok. 2,01 ha, przy całkowitej powierzchni działek 2,67 ha.

Omawiane przedsięwzięcie zlokalizowane jest pośród terenów rolniczych.

W otoczeniu inwestycji dominują pola uprawne, poprzecinane miejscami siecią dróg gruntowych, wykorzystywanych w czasie prac polowych.

W kierunku północnym od planowanego przedsięwzięcia przechodzi linia kolejowa, która na niewielkim odcinku graniczy bezpośrednio z terenem działek inwestycyjnych. Linia kolejowa stanowi też granicę Łukowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu zlokalizowanego na północ od niej i planowanego przedsięwzięcia. Pomiędzy linią kolejową a infrastrukturą elektrowni zostanie zachowana odległość zgodna z obowiązującymi przepisami.

Po stronie zachodniej znajdują się pola uprawne, wiadukt nad linią kolejową, zabudowa wsi Jamielnik Kolonia.

Po stronie wschodniej teren przedsięwzięcia graniczy z drogą publiczną (działka nr 677), z której odbywał się będzie wjazd na teren elektrowni, dalej pola uprawne i zabudowania mieszkalne. Po stronie południowej znajdują się pola uprawne, dalej droga krajowa nr 76 i zabudowania wsi Jamielnik Kolonia.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 140 m na wschód.

Przez teren planowanej inwestycji przechodzi linia elektroenergetyczna SN, do której odprowadzany będzie wyprodukowany prąd.

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia brak jest innych zrealizowanych farm fotowoltaicznych oraz przedsięwzięć, których oddziaływania mogłyby kumulować się z oddziaływaniami przedsięwzięcia rozpatrywanego.

Decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy farm fotowoltaicznych w tym obrębie geodezyjnym wydano lub są w trakcie wydawania dla działek 943, 442, 947, 951; 956, 960; 815, 817; , 836/2;

Z uwagi na zasięg oddziaływania przedsięwzięcia nie wychodzący poza teren inwestycji, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań poza wpływem na lokalny krajobraz.

Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- paneli fotowoltaicznych
- dróg wewnętrznych,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej
- linii kablowych energetyczno - światłowodowych,
- przyłączy elektroenergetycznych,
- stacji transformatorowej z transformatorami,

- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej

W ramach realizacji przedsięwzięcia wstępnie planuje się montaż ok. 4 000 szt. paneli o mocy od 250 W do 1000 W. Ilość paneli zależna jest od mocy panelu, który ostatecznie zostanie ujęty w projekcie budowlanym i może ulec zmianie.

Poszczególne parametry mogą ulec zmianie ze względu na dynamiczny rozwój technologii związanej z odnawialnymi źródłami energii, jednak zmiany te nie będą miały charakteru zasadniczego i nie wpłyną na zaprezentowane w KIP założenia w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.).

Ogniwo fotowoltaiczne to element półprzewodnikowy, który pod wpływem padających promieni słonecznych wytwarza prąd stały. Ogniwa takie połączone ze sobą stanowią panel słoneczny lub inaczej moduł fotowoltaiczny.

Moduły fotowoltaiczne przewodami dedykowanymi DC (prąd stały) łączone są w układy obwodów, a następnie układy obwodów połączone są z inwerterami, gdzie następuje przekształcenie prądu stałego w prąd przemienny. W instalacji fotowoltaicznej planuje się zastosowanie systemu inwerterów (falowników) rozproszonych, montowanych przy stelażach paneli fotowoltaicznych lub centralnych montowanych w budynku stacji transformatorowej. Inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Energia elektryczna za pomocą linii kablowych przesyłana jest do stacji transformatorowej, której zadaniem jest dostosowanie napięcia do wartości umożliwiającej współpracę z siecią dystrybucyjną operatora, do której ostatecznie wyprodukowana energia jest przekazywana.

Panele fotowoltaiczne mocowane będą pod optymalnym kątem w kierunku południowym na wolnostojącej, szkieletowej konstrukcji wykonanej z aluminium lub stali. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (za pomocą kotw wbijanych w grunt). Głębokość osadzenia uzależniona od lokalnych warunków. Z reguły jest to ok. 1,5 do 2 m p.p.t. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5 m wysokości.

Poszczególne rzędy paneli rozmieszczane będą w odległości ok. 3 – 8 m od siebie. Teren pod i pomiędzy panelami stanowił będzie powierzchnię biologicznie czynną. Zostanie obsiany trawą.

Planowana inwestycja zakłada zainstalowanie w obrębie farmy jednej stacji transformatorowej 0,4/15 kV. Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych, rozdzielni średniego napięcia oraz inwerterów. Wymienione pomieszczenia zostaną wyposażone w instalację ogrzewania elektrycznego, instalacje gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub bezpośrednio do stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej 15 kV pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN lub bezpośrednio GPZ, w zależności od uzyskanych warunków.

Wokół terenu planuje się wykonanie ogrodzenia. Na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo-alarmowy.

Planowana instalacja będzie posiadała zabezpieczenia przeciwporażeniowe i odgromowe. Będzie to instalacja bezobsługowa, zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

W oparciu o dane zawarte w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdza się, że szacunkowe zapotrzebowanie na energię, surowce, materiały, wodę na każdym z etapów

(realizacja, eksploatacja, likwidacja), z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, nie będzie znaczące z punktu widzenia ochrony środowiska naturalnego i nie wpłynie znacząco na jego zasoby.

W fazie realizacji wystąpi standardowe zapotrzebowanie na materiały i surowce, w szczególności beton ok. 9 m³, stal- ok. 25 Mg, olej napędowy – ok. 6 m³, woda na cele socjalne i porządkowe 2,5 m³/d, energia elektryczna 15 kW/h.

Zakłada się, że obiekt montowany będzie z gotowych elementów, w związku z tym nie przewiduje się zapotrzebowania na wodę do celów budowlanych. Woda przywożona będzie na teren inwestycji beczkowozem.

Praca instalacji będzie w pełni bezobsługowa. Na etapie eksploatacji instalacji przewiduje się jedynie jej sporadyczne serwisowanie i konserwację, mycie paneli, o ile zajdzie taka potrzeba, koszenie części biologicznie czynnej.

Z uwagi na powyższe przewiduje się zapotrzebowanie na niewielkie ilości paliwa ok. 0,2 m³, energii elektrycznej koniecznej do zasilania urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu w czasie, gdy elektrownia sama nie produkuje energii (np. w nocy) ok. 10 000 kWh/rok, wody do mycia paneli, o ile zajdzie taka potrzeba – ok. 80-100 m³.

Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie porównywalny pod względem zużycia surowców i energii do etapu realizacji.

Z uwagi na powyższe nie stwierdza się możliwości znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ww. zakresie.

Na etapie realizacji/likwidacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne oraz wibracje. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego otoczeniu będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Poprzez analogię z innymi tego samego rodzaju inwestycjami przyjąć można, że hałas emitowany przez tego rodzaju źródła może dochodzić do 90-105 dB(A). Hałas może być słyszalny i uciążliwy dla znajdujących się w odległości ok. 140 m terenów chronionych akustycznie (zabudowa zagrodowa). Będzie to zjawisko krótkotrwałe i przemijające ograniczone do czasu prowadzenia robót budowlanych.

W celu ograniczenia uciążliwości związanych z emisją hałasu roboty budowlane prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej (6-22), przy zastosowaniu jak najmniej uciążliwej akustycznie technologii. Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie na terenie inwestycji, w miejscu jak najbardziej oddalonym od zabudowy mieszkalnej. Wykorzystywane będą maszyny i urządzenia spełniające obowiązujące normy w zakresie emisji hałasu. Okoliczni użytkownicy terenu, w szczególności zamieszkujący na terenach chronionych akustycznie, będą informowani o planowanych pracach i okresowych uciążliwościach związanych z ich prowadzeniem.

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować czas i zakres robót i tym samym uciążliwości związane z emisją hałasu.

Głównymi źródłami hałasu, jaki będzie związany z fazą eksploatacji przedsięwzięcia będzie transformator i inwertery oraz w nieznacznym stopniu hałas emitowany przez sprzęt do utrzymania zieleni oraz pojazd serwisujący elektrownię. Planowana technologia nie przewiduje systemu chłodzenia paneli (wentylatorów), które stanowiłyby dodatkowe źródło hałasu.

Dla terenów zabudowy zagrodowej dopuszczalny długotrwały, średni poziom dźwięku A wynosi dla pory nocnej 45 dB a dla pory dziennej 55dB.

Hałas generowany przez inwertery uzależniony jest od mocy poszczegółnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekraczają poziomu 75 dB (pomiar dokonany w odległości 1 m). Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów (wentylatory) jest punktowy i nie wychodzi poza obszar inwestycji.

Maksymalny poziom dźwięku mierzony w odległości 1 m od transformatora wynosi ok. 60 dB.

Na terenach zabudowy zagrodowej zlokalizowanych w odległości ok. 200 m od terenu inwestycji nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych norm hałasu.

Hałas związany z koszeniem trawy na terenie instalacji oraz pracami serwisowymi będzie występował sporadycznie. Będzie on porównywalny do hałasu emitowanego przez maszyny rolnicze wykorzystywane na pobliskich gruntach rolnych. Jego oddziaływanie nie będzie znaczące.

Biorąc powyższe pod uwagę stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie, po spełnieniu określonych w treści niniejszej decyzji warunków, nie będzie znacząco oddziaływało na środowisko w zakresie emisji hałasu. Nie dojdzie do przekroczenia norm hałasu ustanowionych dla terenów przeznaczonych na pobyt ludzi, w tym terenów zabudowy zagrodowej.

Faza budowy/likwidacji będzie się wiązała z emisją zanieczyszczeń do powietrza (emisja spalin i pyłów) związanych z pracą sprzętu technicznego i maszyn, transportem materiałów, przygotowaniem terenu pod montaż instalacji. Emisje tego rodzaju będą miały charakter czasowy i lokalny. Ustąpią wraz z zakończeniem robót budowlanych. Oddziaływania te z uwagi na skalę i czas trwania nie będą znaczące dla środowiska.

Minimalizacja emisji zanieczyszczeń na etapie realizacji prac budowlanych będzie zapewniona m.in. dzięki wykorzystaniu sprawnego technicznie sprzętu, spełniającego obowiązujące normy, poddawanego regularnym przeglądom.

Urządzenia instalacji nie powodują emisji zanieczyszczeń oraz pyłów do powietrza.

Pylenie z powierzchni terenu (erozja wietrzna) zostanie ograniczone dzięki obsianiu terenu trawą i regularnemu koszeniu.

Realizacja przedsięwzięcia, eksploatacja oraz likwidacja wiązać się będzie z powstawaniem odpadów.

Podczas realizacji inwestycji przeważać będą odpady związane z prowadzeniem prac budowlanych, użytkowaniem sprzętu oraz funkcjonowaniem zaplecza, a mianowicie:

- odpady z budowy (gruz betonowy, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady z kabli),
- odpady opakowaniowe (opakowania po materiałach budowlanych i konstrukcyjnych),
- odpady komunalne (związane z obecnością pracowników) itp.

Wszystkie odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji będą gromadzone na placu budowy selektywnie w wyznaczonym i odpowiednio przygotowanym miejscu w kontenerach i pojemnikach a po ich wypełnieniu usuwane z terenu inwestycji - przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom. W pierwszej kolejności odpady będą przekazywane do ponownego wykorzystania.

Odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem czynników atmosferycznych i osób postronnych.

Eksploatacja inwestycji może powodować powstawanie niewielkich ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń elektrowni. W skład odpadów wchodzi z reguły zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz ich elementy, opakowania z papieru, tworzyw sztucznych, zużyte lub uszkodzone kable itp.

Odpady powstające na tym etapie nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Ich zagospodarowaniem zajmie się firma prowadząca prace konserwacyjne i remontowe, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Ewentualna likwidacja przedsięwzięcia wiąże się z demontażem oraz rozbiórką elektrowni fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia przewidywać można, że wśród wytworzonych odpadów znajdą się m.in. zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne w tym zawierające niebezpieczne elementy, żelazo, stal, kable, materiały izolacyjne, lampy fluorescencyjne, obudowy rozdzielnic i

wyposażenia, transformatory, oleje, płyny robocze, gruz, złom stalowy itp. Wszelkie odpady powstałe na etapie likwidacji, w tym panele fotowoltaiczne i odpady niebezpieczne będą przekazywane zewnętrznym wyspecjalizowanym podmiotom w celu odzysku, recyklingu lub unieszkodliwienia w zależności od rodzaju odpadu.

Teren zostanie zrehabilitowany i przywrócony do stanu sprzed realizacji inwestycji.

Odpady należy zbierać selektywnie i do czasu odbioru gromadzić w specjalistycznych urządzeniach (pojemnikach, kontenerach). Miejsca gromadzenia odpadów należy zabezpieczyć przed niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi i przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu. Zebrane odpady przekazywać do odbioru uprawnionym podmiotom, celem ich zagospodarowania zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Po zlikwidowaniu instalacji teren zrehabilitować i przywrócić do stanu sprzed budowy.

Przy gospodarce wytworzonymi odpadami, uwzględniającej warunki zapisane w treści niniejszej decyzji nie przewiduje się możliwości wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko związanego z ich emisją, w tym oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne i zdrowie ludzi.

W związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji elektrowni, będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik.

Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymywania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku Dz. U. z 2020 r. poz. 258).

Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448) określa dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych zróżnicowane dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz miejsc dostępnych dla ludności.

Dla zakresów częstotliwości pól elektromagnetycznych określono parametry fizyczne charakteryzujące oddziaływanie pól elektromagnetycznych na środowisko. Dopuszczalny poziom częstotliwości pola elektromagnetycznego dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynosi 50 Hz, przy dopuszczalnych poziomach składowej elektrycznej 1 kV/m oraz składowej magnetycznej 60 A/m. Dla terenów dostępnych dla ludności, dla poziomu częstotliwości pola elektromagnetycznego w zakresie 0,5-50 Hz dopuszczalny poziom składowej elektrycznej pola wynosi 10kV/m, składowej magnetycznej 60 A/m. Wartości te są podawane dla wysokości 2 m nad powierzchnią ziemi lub innymi powierzchniami, na których mogą przebywać ludzie. Tym samym natężenie pola elektrycznego o wartości $E=1\text{kV/m}$ oraz pola magnetycznego o wartości $H=60\text{A/m}$ stanowi granice pomiędzy obszarem oddziaływania pola elektromagnetycznego, a obszarem zupełnie bezpiecznym dla zdrowia ludzi i zwierząt. Poza tą granicą ludzie i zwierzęta mogą przebywać bez ograniczeń czasowych. W obszarze, gdzie natężenie pola elektrycznego nie przekracza wartości $E=10\text{kV}$ i natężenie pola magnetycznego nie przekracza wartości $H=60\text{A/m}$, ludzie mogą przebywać w ograniczonym czasie.

Zasięg oddziaływania pola elektrycznego i magnetycznego zależy od napięcia prądu płynącego w przewodzie, przekroju przewodów fazowych oraz wysokości zawieszenia przewodów nad powierzchnią ziemi.

Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla elektrowni słonecznych są:

- stacja transformatorowa,
- linie średniego napięcia
- przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych.

Pole magnetyczne stanowiące istotę transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora.

Prąd wyjściowy z inwerterów będzie prowadzony liniami średniego napięcia ułożonymi pod ziemią, w związku z czym ich oddziaływanie nie będzie w żaden sposób zauważalne/ odczuwalne.

Powyższe wskazuje, że nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych pól elektromagnetycznych.

W wyniku przepływu prądu w przewodniku przez długi ciąg paneli, utworzy się wokół niego statyczne pole magnetyczne. Natężenie pola magnetycznego dla instalacji modułów fotowoltaicznych będzie wynosiła mniej niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne.

Przedmiotowa inwestycja jest położona w dorzeczu Wisły w obszarze Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW200017256149 i nazwie Świder od źródeł do Świdra Wschodniego. JCWP posiada status naturalnej części wód. Za jej cel środowiskowy uznano osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Ogólny stan wód tej części wód jest sklasyfikowany jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jest zagrożone.

W odniesieniu do środowiska wód podziemnych, teren przedmiotowej inwestycji jest położony w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 66. Za jej cel środowiskowy uznano utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego. Aktualnie JCWPd posiada dobry stan chemiczny i ilościowy, a osiągnięcie celów środowiskowych nie jest zagrożone.

Inwestycja jest zlokalizowana poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Najbliżej położone ujęcie wody pitnej zlokalizowane jest w miejscowości Stoczek Łukowski oraz w miejscowości Zgórznica, w odległości ok. 6 km od terenu planowanego przedsięwzięcia. Inwestycja znajduje się poza siedliskami łęgowymi oraz ujściami rzek. Nie jest usytuowana na terenach wodno-błotnych, terenach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, terenach zagrożonych powodzią. W obrębie inwestycji nie występują ciekły wodne, ani zbiorniki wodne. Najbliżej zlokalizowanym ciekim wodnym jest rzeka Świder, położona w odległości ok. 2 km od przedsięwzięcia. W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się przekształcania cieków, zbiorników i urządzeń wodnych.

Faza realizacji przedsięwzięcia stanowić może potencjalne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego.

Budowa instalacji fotowoltaicznej wymagała będzie niewielkiej ingerencji w wierzchnią warstwę gruntu. Dotyczy to prac związanych z posadowieniem w gruncie konstrukcji wsporczej dla paneli fotowoltaicznych, przeprowadzeniem tras kablowych, posadowieniem stacji transformatorowej, budową tymczasowych dróg wewnętrznych oraz ogrodzeniem terenu. Głębokość wykopów pod fundamenty stacji transformatorowej wyniesie ok. 40 cm, Wykonania płytkich wykopów wymagało będzie poprowadzenia okablowania. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała niwelacji gruntu ani przenoszenia mas ziemnych.

W celu ochrony urodzajnej warstwy gleby zalecono, by wykonanie wykopów poprzedzić zdjęciem jej wierzchniej warstwy, w celu użycia do tworzenia powierzchni biologicznie czynnej w obrębie inwestycji. Wykopy należy prowadzić w okresach suchych, tak by nie dopuścić do tworzenia w nich zastoisk wody.

W związku z wykorzystaniem sprzętu budowlanego, środków transportu istnieje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w przypadku awarii związanej z wyciekami substancji ropopochodnych. Aby temu zapobiec na inwestora nałożono obowiązki w tym zakresie.

Tankowanie i naprawy pojazdów należy prowadzić poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. W sytuacjach awaryjnych i koniecznych – na terenie budowy, w miejscach odpowiednio zabezpieczonych matami absorbującymi.

Miejsca postoju pojazdów i maszyn należy zabezpieczyć przed przedostawaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód. Na wypadek wycieku substancji

ropopochodnych należy zabezpieczyć materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie wycieku. Zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się stały pobór wody. Woda zużywana będzie głównie w fazie realizacji i eksploatacji na potrzeby socjalno-bytowe. Przywożona będzie na teren inwestycji beczkowitzem. Mycie paneli będzie wykonywane w razie takiej potrzeby 1-2 razy w roku bez użycia substancji czyszczących, detergentów, z wykorzystaniem czystej lub demineralizowanej wody dostarczonej na teren przedsięwzięcia przez inwestora.

W fazie realizacji zaplecze budowy zostanie wyposażone w przenośne toalety, z których ścieki będą odbierane przez uprawnione podmioty.

Wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji będą infiltrowały do gruntu na terenie przedsięwzięcia. Z uwagi na fakt, że planowane przedsięwzięcie usytuowane jest na terenach wykorzystywanych rolniczo, w sentencji niniejszej decyzji zapisano warunek, że wody opadowe i roztopowe z powierzchni farmy fotowoltaicznej nie mogą prowadzić do podtapiania bądź zalewania terenów działek sąsiednich oraz prowadzić do zmiany kierunku i natężenia przepływu wód w gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich.

Potencjalne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia stanowi awaria transformatora, w przypadku zastosowania transformatora olejowego. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego stanowić będzie szczelna misa olejowa, w którą wyposażony będzie transformator, mogąca pomieścić co najmniej 110% pojemności oleju z transformatora, wykonana z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych.

Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz opinii stosownych organów wynika, że z uwagi na charakter inwestycji oraz planowane rozwiązanie mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego, nie przewiduje się możliwości pogorszenia stanu wód powierzchniowych i podziemnych.

Nie stwierdzono, by przedsięwzięcie mogło mieć negatywny wpływ na cele środowiskowe ustanowione dla Jednolitych Części Wód (powierzchniowych i podziemnych).

Zgodnie z zasadą ostrożności, w celu minimalizacji ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego (głównie substancjami ropopochodnymi w fazie realizacji) wójt określił w niniejszej decyzji warunki i wymagania oraz nałożył na wnioskodawcę obowiązki w tym zakresie, dzieląc opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Warszawie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie. Przy ich spełnieniu nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne.

Teren przeznaczony pod planowaną inwestycję zlokalizowany jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916), w tym nie podlega ochronie w ramach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Najbliższe formy ochrony przyrody to:

- Łukowski Obszar Chronionego Krajobrazu oddalony o ok. 45 m od terenu planowanego przedsięwzięcia.
- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Natura 2000 „Lasy Łukowskie”, kod PLB060010 oddalony o ok. 2 km,

Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 750 m w kierunku północno-wschodnim od planowanej inwestycji.

Teren, na którym zaplanowano elektrownię użytkowany jest rolniczo (uprawa roślin). Nie występują tu cenne przyrodniczo, chronione siedliska roślin i zwierząt. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew lub krzewów. Na terenie budowy będą miały miejsce niewielkie przekształcenia podłoża (wykopy pod infrastrukturę), przekształcenia szaty roślinnej (zaprzestanie upraw).

Aktualnie, z dużym prawdopodobieństwem, teren ten jest miejscem bytowania i żerowania dzikich zwierząt (w szczególności, drobnej fauny i ptactwa, gryzoni i owadów).

Z uwagi na powyższe mimo, że prace ziemne związane z wykonaniem wykopów niezbędnych do posadowienia instalacji będą stosunkowo niewielkie, aby ograniczyć prawdopodobieństwo uwięzienia w nich małych zwierząt wprowadzono warunek, aby wykopy zabezpieczyć np. siatką. Przed zasypianiem należy przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem obecności drobnej fauny. Stwierdzone osobniki należy ostrożnie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsca o dogodnych warunkach siedliskowych (obecność szaty roślinnej, obecność potencjalnych kryjówek), położone poza obszarem inwestycji.

Ponadto inwestor w ramach zabezpieczenia terenu planuje ewentualne wykopy i miejsca prac ziemnych na czas realizacji inwestycji ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm, która będzie wkopana w ziemię. Wszystkie drobne kręgowce bytujące w ogrodzonej strefie zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

Realizacja przedsięwzięcia, w tym prace ziemne i budowlane, zostaną rozpoczęte poza kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, w tym poza okresem lęgowym ptaków przypadającym od 1 marca do 15 października lub w dowolnym terminie, po stwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika, maksymalnie 2 dni przed zajęciem terenu, braku rozrodu dziko występujących zwierząt, w tym braku aktywnych lęgów ptaków.

Ze względu na specyfikę inwestycji, po jej realizacji, teren ten w dalszym ciągu stanowił będzie miejsce dogodne dla bytowania drobnej fauny, w tym ptactwa. Grunt pomiędzy i pod panelami stanowił będzie powierzchnię biologicznie czynną, bardziej zróżnicowaną od dotychczasowej monokultury wynikającej z rolniczego wykorzystania gruntów.

Zgodnie z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie teren ten należy obsiać mieszkanką traw, z uwzględnieniem gatunków nieinwazyjnych oraz odpornych na zacienienie i zmienne uwilgotnienie, bądź pozostawić do naturalnej sukcesji. Trawę należy okresowo wykaszać. Wykaszanie prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co będzie ułatwiało ucieczkę zwierząt poza obszar prowadzonych prac i ograniczało kolizje ze sprzętem koszącym. Do utrzymania terenów zieleni nie należy stosować chemicznych środków ochrony roślin.

Farma docelowo zostanie ogrodzona. Niezależnie od przyjętej technologii grodzenia, należy zaplanować je tak, aby nie stanowiło bariery dla małych zwierząt (płazów, gadów, małych ssaków). W tym celu projektując ogrodzenie, należy uwzględnić przestrzeń ok. 10-20 cm. pomiędzy ogrodzeniem a gruntem.

Ograniczenie dostępu do terenów biologicznie czynnych farmy dużym ssakom pozostanie bez istotnego wpływu na ich populację. W rejonie planowanego przedsięwzięcia dominują tereny rolne, leśnie i nieużytki, stanowiąc alternatywne miejsce bytowania/żerowania dla takich zwierząt jak sarny, jelenie, łosie itp.

Jednym z możliwych negatywnych oddziaływań paneli fotowoltaicznych na awifaunę jest tzw. efekt imitacji lustra wody. Ptaki myślą duże, płaskie powierzchnie farm ze zbiornikami wodnymi, próbują na nich lądować, na skutek czego dochodzi do kolizji. Jako element ograniczający możliwą śmiertelność na skutek kolizji z panelami zastosowane zostaną panele z powłokami antyrefleksyjnymi. Dodatkowo efekt ten eliminowany jest poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stolami paneli.

Planowany obiekt nie będzie negatywnie wpływał na florę i faunę na analizowanym terenie.

Zgodnie z przedstawioną informacją planowana inwestycja znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, archeologiczne. Przedsięwzięcie położone jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej, obszarami przylegającymi do jezior, obszarami wybrzeży i środowisk morskich oraz obszarami górskimi i leśnymi.

Oddziaływaniem, jakie wiąże się z powstaniem na danym terenie farmy fotowoltaicznej jest jej wpływ na lokalny krajobraz, w szczególności, że względu na bezpośrednie sąsiedztwo Łukowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Biorąc pod uwagę niewielką wysokość konstrukcji farmy – do ok. 5 m n.p.t., ukształtowanie powierzchni terenu charakteryzujące się niewielkimi deniwelacjami, formę i stonowaną kolorystykę instalacji, oddziaływanie to nie powinno być znaczące.

Na terenie farmy nie ma obiektów dominujących, przykuwających wzrok jaskrawym kolorem, co sprawia, iż farma widziana z poziomu gruntu stanowi jedną ciemną linię i stapia się z krajobrazem.

Niemniej, w celu ograniczenia występującego w niewielkim stopniu oddziaływania na lokalny krajobraz, nałożono na inwestora obowiązek realizacji wszystkich obiektów instalacji w kolorach zbliżonych do naturalnych np. szarości i zieleni.

Przedsięwzięcie będzie przystosowane do niekorzystnych zjawisk atmosferycznych związanych z postępującymi zmianami klimatu, takimi jak np. gradobicie, silne opady atmosferyczne, huragany, fale upałów i mrozów, burze i wiatry, fale chłodu, śniegu, gradu. Do realizacji zostaną wykorzystywane wyroby przetestowane, dopuszczone do obrotu i stosowania w budownictwie.

Moduły będą posadowione w gruncie w sposób uniemożliwiający ich przemieszczanie się pod wpływem ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz.

Instalacja będzie posiadała zabezpieczenia przeciw odgromowe. Materiały, użyte do produkcji paneli odporne są na działanie ekstremalnych zmian temperatury powietrza. Odpowiedni kąt nachylenia paneli względem gruntu, wzmocniona konstrukcja paneli i stelaży oraz materiały, z których są wykonane chroni przed zaleganiem śniegu lub wody na ich powierzchni oraz ewentualnymi uszkodzeniami mechanicznymi wywołanymi niekorzystnymi zjawiskami atmosferycznymi. Teren realizacji nie znajduje się na obszarach zagrożonych powodzią, osuwiskami.

Samo przedsięwzięcie, z uwagi na proekologiczny charakter i znikome oddziaływanie na środowisko, występujące głównie w fazie realizacji, nie przyczyni się do pogłębienia zmian klimatu, wręcz przeciwnie. Tego rodzaju technologia pozyskiwania energii elektrycznej pozwala w znacznym stopniu ograniczyć emisję gazów cieplarnianych i innych substancji szkodliwych występujących przy tradycyjnych technologiach produkcji energii elektrycznej, wykorzystujących nieodnawialne źródła energii.

Produkcja energii elektrycznej wytwarzanej przez instalacje fotowoltaiczne odbywa się przy niewielkiej ingerencji w środowisko naturalne. Stanowi jedną z „najczystszych” stosowanych obecnie technologii pozyskiwania energii elektrycznej.

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Instalacja nie wiąże się z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu planowanych do zastosowania substancji i rodzaju technologii. Z uwagi na usytuowanie i charakterystykę przedsięwzięcia nie będzie oddziaływało transgranicznie.

Przy zastosowaniu planowanych przez wnioskodawcę rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych mających na celu ochronę środowiska oraz spełnieniu warunków, wymagań i obowiązków nałożonych niniejszą decyzją wójt uznał, że przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływało na środowisko naturalne i zdrowie ludzi. Brak jest przesłanek do nałożenia na wnioskodawcę obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przed wydaniem niniejszej decyzji strony zostały poinformowane o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem oraz możliwości wypowiedzenia się co do zgromadzonych materiałów i dowodów oraz zgłoszonych żądań. Strony nie skorzystały z tego prawa. Do organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Biorąc pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białej Podlaskiej, za pośrednictwem Wójta Gminy Stoczek Łukowski, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

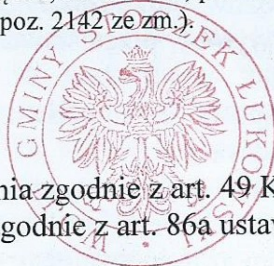
Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł. za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnie z art.1 ust. 1 pkt 1 lit a, - część I, kolumna 2, pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej(Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.).

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa
3. organ ochrony środowiska zgodnie z art. 86a ustawy o oś
4. a.a.

do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łukowie,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Warszawie



Z up. WÓJTA
Zbigniew Bogusz
Wiceburmistrz Wydziału Inwestycyjnego

Wobec niezaskarżenia niniejszej decyzji
w trybie i terminie ustawowym
stała się ona w dniu 18 stycznia 2023r.
ostateczną i podległą wykonaniu.
Stoczek Łukowski, dnia 24 stycznia 2023r.

Z up. WÓJTA
Tomasz Kruk
SEKRETARZ GMINY

Charakterystyka przedsięwzięcia

Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek numer 947, 951 obręb Stary Jamielnik, gmina Stoczek Łukowski

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

Inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie działek 947 i 951 obręb Stary Jamielnik, gm. Stoczek Łukowski.

Działka, na której realizowane będzie przedsięwzięcie stanowi grunty orne i pastwiska IVa, IVb, V i VI klasy bonitacyjnej. Aktualnie na terenie działek prowadzona jest uprawa roślin – głównie zbóż.

Powierzchnia całej instalacji wraz z infrastrukturą towarzyszącą (powierzchnia przekształcona ustalona po linii ogrodzenia) będzie wynosiła ok. 2,01 ha, przy całkowitej powierzchni działek 2,67 ha.

Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- paneli fotowoltaicznych
- dróg wewnętrznych,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej
- linii kablowych energetyczno - światłowodowych,
- przyłączy elektroenergetycznych,
- stacji transformatorowej z transformatorami,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej

W ramach realizacji przedsięwzięcia wstępnie planuje się montaż ok. 4 000 szt. paneli o mocy od 250 W do 1000 W. Ilość paneli zależna jest od mocy panelu, który ostatecznie zostanie ujęty w projekcie budowlanym i może ulec zmianie.

Poszczególne parametry mogą ulec zmianie ze względu na dynamiczny rozwój technologii związanej z odnawialnymi źródłami energii, jednak zmiany te nie będą miały charakteru zasadniczego i nie wpłyną na zaprezentowane w KIP założenia w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.).

Ogniwo fotowoltaiczne to element półprzewodnikowy, który pod wpływem padających promieni słonecznych wytwarza prąd stały. Ogniwa takie połączone ze sobą stanowią panel słoneczny lub inaczej moduł fotowoltaiczny.

Moduły fotowoltaiczne przewodami dedykowanymi DC (prąd stały) łączone są w układy obwodów, a następnie układy obwodów połączone są z inwerterami, gdzie następuje przekształcenie prądu stałego w prąd przemienny. W instalacji fotowoltaicznej planuje się zastosowanie systemu inwerterów (falowników) rozproszonych montowanych przy stelażach paneli fotowoltaicznych lub centralnych montowanych w budynku stacji transformatorowej (do 50 szt.). Inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora.

Energia elektryczna za pomocą linii kablowych przesyłana jest do stacji transformatorowych, których zadaniem jest dostosowanie napięcia do wartości umożliwiającej współpracę z siecią dystrybucyjną operatora, do której ostatecznie wyprodukowana energia jest przekazywana.

Panele fotowoltaiczne mocowane będą pod optymalnym kątem (20° - 70°) w kierunku południowym na wolnostojącej, szkieletowej konstrukcji wykonanej z aluminium lub stali. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (za pomocą kotw

wbijanych w grunt). Głębokość osadzenia uzależniona od lokalnych warunków. Z reguły jest to ok. 1,5 do 2 m p.p.t. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5 m wysokości. Poszczególne rzędy paneli rozmieszczane będą w odległości ok. 3 – 8 m od siebie. Teren pod i pomiędzy panelami stanowił będzie powierzchnię biologicznie czynną. Zostanie obsiany trawą.

Planowana inwestycja zakłada zainstalowanie w obrębie farmy jednej stacji transformatorowej 0,4/15 kV o powierzchni do 52,5 m². Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych, rozdzielni średniego napięcia oraz inwerterów. Wymienione pomieszczenia zostaną wyposażone w instalację ogrzewania elektrycznego, instalacje gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub bezpośrednio do stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej 15 kV pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN lub bezpośrednio GPZ, w zależności od uzyskanych warunków.

Wokół terenu planuje się wykonanie ogrodzenia. Na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo-alarmowy.

Planowana instalacja będzie posiadała zabezpieczenia przeciwporażeniowe i odgromowe. Będzie to instalacja bezobsługowa, zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Okres eksploatacji instalacji będzie wynosił ok. 25 lat.

~~Z up. WÓJTA~~
~~Zbigniew Bogusz~~
~~Naczelnik Wydziału Inwestycyjnego~~