

GPIŚ.6220.1.2021.GI

**Decyzja Nr 3/2021
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.) – zwana dalej Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247, z późn. zm.) – zwana dalej ustawą ooś, a także § 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), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – spółki KMICIC Sp. z o.o., ul. Koszary 64A/13, 22-400 Zamość, z dnia 28.01.2021 r. (data wpływu: 5.02.2021 r.), uzupełnionego dnia 27.05.2021 r., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej „SKRZETUSKI” o mocy 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na działkach o nr ewid.: 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, gm. Hanna i po analizie opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włodawie – znak: ONS.ZNS.701/09/2021 z dnia 25.02.2021 r., opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie – postanowienie znak: WSTII.4220.17.2021.AM z dnia 7.07.2021 r. oraz opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Białej Podlaskiej – znak: LU.ZZŚ.1.4360.43.2021.HK z dnia 8.03.2021 r.:

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej SKRZETUSKI o mocy 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid.: 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, gm. Hanna”

jednocześnie wskazuję na konieczność określenia warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy ooś w następującym zakresie:

- 1) zamontowanie ogrodzenia farmy fotowoltaicznej w taki sposób aby umożliwiała przemieszczanie się małych zwierząt (płazy, gady, drobne ssaki) np. poprzez pozostawienie ok. 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu terenu,
- 2) zastosowanie od południowych granic inwestycji, wzdłuż ogrodzenia, pasa zieleni izolacyjnej o szerokości minimum 1,5 m i wysokości nie mniejszej niż 2 m, w skład którego wejdą gatunki drzew i krzewów, w tym zimozielonych.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 28.01.2021 r. (data wpływu 5.02.2021 r.) spółka KMICIC Sp. z o.o., ul. Koszary 64A/13, 22-400 Zamość, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej SKRZETUSKI o mocy 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid.: 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, gm. Hanna”.

Do wniosku dołączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę zasadniczą, mapę ewidencyjną, wypis z rejestru gruntów, wypis z wykazu działek i wykazu podmiotów.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko 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) – „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Gmina Hanna nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego inwestycją.

W toku postępowania stwierdzono, że liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z powyższym zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, na podstawie art. 49 Kpa zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. W dniu 18 lutego 2021 r. obwieszczeniem znak: GPIŚ.6220.1.2021.GI zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Obwieszczenie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Hanna oraz na stronie BIP Gminy Hanna. Strony zostały poinformowane o możliwości zapoznania się z zebranymi dokumentami oraz o prawie składania uwag i wniosków do toczącego do prowadzonego postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Tut. organ pismami z dnia 18.02.2021 r. znak: GPIŚ.6220.1.1.2021.GI wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włodawie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej z prośbą o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej „SKRZETUSKI” o mocy 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na działkach o n ewid.: 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, gm. Hanna.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włodawie wydał opinię sanitarną znak: ONS.ZNS.701/09/2021 z dnia 25.02.2021 r. nie stwierdzającą potrzebę nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Białej Podlaskiej dnia 8.03.2021 r. wydał opinię znak: LU.ZZŚ.1.4360.43.2021.HK nie stwierdzającą „potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne”.

Pismem znak: WSTII.4220.17.2021.AM z dnia 9.03.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie Wydział Spraw Terenowych II w Chełmie, zawiadomił, że z uwagi na weryfikację akt sprawy i potrzebę dokonania dodatkowych ustaleń, rozpatrzenie sprawy nastąpi w terminie do 23 marca 2021 r. Następnie pismem znak: WSTII.4220.17.2021.AM z dnia 23.03.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Wójta Gminy Hanna o uzupełnienie wniosku w sprawie wyrażenia opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie złożenia wyjaśnień i uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 27 maja 2021 r. inwestor przedłożył wymagane wyjaśnienia i uzupełnienia, które 28 maja 2021 roku zostały przekazane przez Wójta Gminy Hanna Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, postanowieniem: WSTII.4220.17.2021.AM z dnia 7.07.2021 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazując na „konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy ooś w następującym zakresie:

1. Zamontowanie ogrodzenia farmy fotowoltaicznej w taki sposób aby umożliwiała przemieszczanie się małych zwierzęta (płazy, gady, drobne ssaki) np. poprzez pozostawienie ok. 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu terenu.

2. Zastosowanie od południowych granic inwestycji, wzdłuż ogrodzenia, pasa zieleni izolacyjnej o szerokości minimum 1,5 m i wysokości nie mniejszej niż 2 m, w skład którego wejdą gatunki drzew i krzewów, w tym zimozielonych."

Wójt Gminy Hanna zawiadomieniem (i obwieszczeniem) znak: GPIŚ.6220.1.3.2021.GI z dnia 8 lipca 2021 r. poinformował strony postępowania, że zgromadzony materiał w toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji środowiskowej dla planowanego przedsięwzięcia, daje podstawę do wydania merytorycznej decyzji w przedmiotowej sprawie. Żadna ze stron w przypisanym terminie nie zapoznała się z zebranymi dokumentami oraz nie wypowiedziała się co do zebranych dokumentów.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając otrzymane opinie oraz łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Wójt Gminy Hanna, uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, określając jednocześnie warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy ooś, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

1. rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 5,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Celem realizacji planowanego przedsięwzięcia jest produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego oraz dostarczenie jej do krajowej sieci elektroenergetycznej. Planowane przedsięwzięcie położone jest w województwie lubelskim, powiecie włodawskim, w gminie Hanna, na działkach o nr ewid. 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, o łącznej powierzchni 6,5888 ha.

W skład projektowanej elektrowni fotowoltaicznej o mocy zainstalowanej do 5 MWp wchodzić będą:

- panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej 350 Wp (max. 14 275 szt.),
- stacja transformatorowa kontenerowa (1 szt.),
- inwertery (falowniki) fotowoltaiczne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej,
- ogrodzenie.

Teren przewidywany do zagospodarowania figuruje w rejestrze gruntów jako grunty orne, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, pastwiska trwałe, nieużytki i rowy. Teren inwestycji sąsiaduje z gruntami rolnymi (grunty orne), zadrzewieniami i lokalnymi drogami. Najbliżej położona zabudowa mieszkaniowa chroniona przed hałasem znajduje się w odległości ok. 50 m w kierunku południowym. Dojazd do farmy fotowoltaicznej z drogi publicznej będzie się odbywał poprzez drogę powiatową Nr 1095L (o nr ewidencyjnym 216). Zaplecze budowy będzie zlokalizowane w północnej części działki w sąsiedztwie drogi dojazdowej i będzie tymczasowo utwardzone, wyposażone w toi-toi i kontener na odpady.

Farma fotowoltaiczna o max. mocy 5,0 MWp będzie zbudowana z max. 14 275 sztuk paneli o mocy jednostkowej min. 350 Wp. Parametry planowanej inwestycji mają charakter orientacyjny. Szczegółowe dane zostaną określone na etapie projektu budowlanego. Panele zostaną zamontowane na elementach profilowanych stalowych (ocynkowanych i wykonanych z odpornego na korozję Magnelisu) wbijanych bezpośrednio w grunt, do których przykręcone zostaną profile aluminiowe stanowiące podstawę mocowania paneli o łącznej mocy do 5,0 MWp. Rzędy paneli fotowoltaicznych ustawione zostaną w kierunku wschód -

zachód oraz w odpowiednich odległościach pomiędzy sobą. Zapewni to maksymalny czas oddziaływania promieni słonecznych na powierzchnię aktywną poszczególnych paneli. Dla uzyskania maksymalnej sprawności absorpcyjnej panele będą skierowane pod kątem do 30° do płaszczyzny horyzontalnej w kierunku południowym, co wynika z położenia geograficznego farmy słonecznej. Wymiary paneli: (przykładowe) 1675 mm x 1001 mm. Planuje się zastosowanie zespołu paneli fotowoltaicznych ustawionych w rzędach oddzielonych od siebie pasami technicznymi o szerokości min. 2 m. Energia elektryczna z paneli do inwertera zostanie przesłana specjalnie skonstruowanymi kablami na potrzeby połączeń elementów składowych systemu fotowoltaicznego.

Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Inwertery zostaną zlokalizowane bezpośrednio na projektowanych konstrukcjach wsporczych pod panele fotowoltaiczne. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 100 szt. inwerterów. Falowniki napięcia połączone zostaną następnie ze stacjami transformatorowymi nn/SN wyposażonymi w transformatory, rozdzielnice nn (niskiego napięcia) i SN (średniego napięcia) oraz niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Za pomocą kabli zakopanych w ziemi na głębokość do 1 m produkowana energia z inwertera przesyłana będzie, do stacji transformatorowej nn/SN.

W ramach planowanej inwestycji planuje się budowę stacji transformatorowej. Projektowana kontenerowa stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym. Stacja będzie obudowana, a jej obudowa stanowić będzie ochronę bezpośrednią przed porażeniem prądem elektrycznym dla ludzi i zwierząt. W stacji transformatorowej zostanie zainstalowany transformator o mocy do 1000 kVa. Celem uniknięcia możliwości wycieku oleju transformatorowego w stacji transformatorowej zostaną zainstalowane szczelne misy olejowe, które będą miały wystarczającą pojemność, aby pomieścić olej z transformatora w przypadku wycieku.

Miejsce i sposób przyłączenia instalacji elektrowni do sieci dystrybucyjnej określi na późniejszym etapie właściwy operator sieci dystrybucyjnej w warunkach przyłączenia do sieci, wydawanych zgodnie z przepisami Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833). Dokładną lokalizację infrastruktury przyłączeniowej określi projekt budowlany, który powstanie po wydaniu warunków zabudowy.

Ogrodzenie farmy będzie wykonane w technologii ażurowej o maks. wysokości 2 m bez oświetlenia nocnego z elementami odbłaskowymi sprawiającej, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby. W celu umożliwienia przemieszczania się drobnych zwierząt należy zamontować ogrodzenie w sposób opisany w sentencji niniejszej decyzji. Natomiast w celu ograniczenia oddziaływania wizualnego farmy (dla zwartej zabudowy zlokalizowanej na południe od przedmiotowego przedsięwzięcia) należy zastosować wzdłuż ogrodzenia pas zieleni izolacyjnej o szerokości minimum 1,5 m i wysokości nie mniejszej niż 2 m (od południowej strony granicy inwestycji).

W KIP przedstawiono analizę wariantowości inwestycji. Wybrano wariant proponowany przez inwestora jako wariant korzystny dla wnioskodawcy oraz według analiz najbardziej korzystny dla środowiska. Wariant proponowany przez inwestora zakłada budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 5 MW, zlokalizowanej w miejscowości Hołeszów wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną dla każdej z farm infrastrukturą, o powierzchni 6,5888 ha, na terenie działek inwestycyjnych o nr ew. 157/1, 159, 160, 161/1.

Negatywne oddziaływanie inwestycji, na etapie budowy, polegać będzie na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, a w szczególności pyłów, spalin oraz hałasu, na skutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne, jak i pracy maszyn budowlanych. Oddziaływanie to nie będzie jednak znaczące i nie spowoduje znaczącego pogorszenia jakości powietrza.

Sama eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie generowała emisji zanieczyszczeń do powietrza, nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych i bytowych a emisja hałasu będzie niższa od dopuszczalnego. Instalacja będzie bezobsługowa.

Etap realizacji, w wariantcie inwestycyjnym, polegać będzie na posadowieniu w gruncie konstrukcji pod panele fotowoltaiczne. Aby zminimalizować oddziaływanie inwestycji na środowisko wybrano metodę mniej inwazyjną polegającą na umieszczaniu elementów stalowych metodą wciskania, bez zastosowania fundamentu betonowego i bez trwałego zakotwienia.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na planowanym terenie inwestycji nie występują, nie są realizowane oraz nie są planowane podobne zamierzenia budowlane. Z KIP wynika, że nie dojdzie do kumulacji oddziaływania i przekroczeń norm. Farma fotowoltaiczna w przedmiotowym wariantcie będzie miała nieznaczny wpływ na tereny sąsiednie. W chwili obecnej wydano dwie decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach na działkę o nr ewidencyjnych 1029 i 684 w obrębie Hanna (moc do 1 MWp) i toczą się postępowania w sprawie wydania decyzji o warunkach zabudowy. Z analizy tej wynika, że dodatkowa lokalizacja planowanej inwestycji (najbliższy projekt farmy zlokalizowany w miejscowości Lack w odległości 5 kilometrów) oraz specyfika instalacji fotowoltaicznych przewiduje brak wystąpienia znaczącego, skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Planowana do realizacji inwestycja powstanie na obszarze wykorzystywanym obecnie jako grunt orny i nieużytek porośnięty siewkami drzew. W wyniku budowy elektrowni fotowoltaicznej nie dojdzie do zniszczenia stanowisk gatunków cennych regionalnie, jak i w skali kraju, a także siedlisk przyrodniczych. Na etapie eksploatacji w miejscu tym należy oczekiwać pojawienia się zbiorowiska łąkowego, ponieważ powierzchnie terenu na których zostanie zniszczona szata roślinna zostaną obsiane trawą, a następnie będą regularnie wykaszane. Zwierzęta które do czasu budowy farmy fotowoltaicznej korzystają z terenu gruntów rolnych jako miejsca bytowania i żerowiska będą mogły korzystać z terenów sąsiednich. W ten sposób budowa elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znacznego zmniejszenia bioróżnorodności. W trakcie funkcjonowania inwestycji będzie prowadzona pielęgnacja terenu poprzez koszenie bez wykorzystania nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów. Teren inwestycji będzie obkaszany kosiarką typu mulczer, zatem skoszona i rozdrobniona biomasa będzie ulegać rozkładowi na miejscu inwestycji.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia woda będzie używana do celów spożywczo - sanitarnych dla pracowników, która będzie dostarczana w pojemnikach. Biorąc pod uwagę kilkutygodniowy czas pracy szacuje się, że potrzeba będzie ok. 5-7 m³ wody. Na etapie eksploatacji woda nie będzie używana. Zasadniczo nie przewiduje się regularnego mycia paneli w ramach bieżącej konserwacji, gdyż zakłada się naturalne oczyszczanie wodami opadowymi. W czasie długich okresów bez opadów warstwa kurzu może być źródłem zmniejszenia przezierności szyby i powierzchnia będzie wymagała umycia. Roczne zużycie wody na mycie paneli, bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej, w elektrowni o max. mocy 5,0 MWp wyniesie maksymalnie 50 m³. Dowóz wody do czyszczenia paneli będzie się odbywał beczkowozem z najbliższego ujęcia wodnego.

W trakcie realizacji inwestycji pojawi się niewielkie zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaszkowa itp. Na etapie funkcjonowania nie będzie zapotrzebowania na surowce.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Podczas etapu realizacji (i likwidacji) farmy fotowoltaicznej, będą powstawały niewielkie emisje do powietrza pochodzące z silników samochodów transportujących elementy potrzebne do budowy farmy fotowoltaicznej (NO_x, SO₂, CO, pyłu PM, węglowodorów alifatycznych i aromatycznych). W trakcie wykonywania prac ziemnych nastąpi zwiększone zapylenie terenu działki na której będzie realizowana farma fotowoltaiczna oraz najbliższych terenów przyległych. Ten aspekt będzie bardzo istotny w przypadku prowadzenia prac budowlanych w okresie suchym, przy wietrznej pogodzie. Zważając na powyższe oraz na długość trwania wyżej opisanych prac (etap budowy farmy fotowoltaicznej wyniesie w zależności od warunków pogodowych około 1 miesiąca) nie przewiduje się w tej fazie znaczącego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Można dodatkowo powziąć działania minimalizujące niekorzystne sytuacje (np. podczas długotrwałego okresu suchego, w celu zmniejszenia zapylenia otoczenia, zostanie zastosowane zraszanie powierzchni). Przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego zapotrzebowania na energię elektryczną, stąd także nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Podczas etapu eksploatacji farmy fotowoltaicznej emisja gazów cieplarnianych będzie miała charakter marginalny. Źródłem emisji będą maszyny eksploatowane w czasie corocznych zabiegów konserwacyjnych (od jednego do dwóch razy w roku) i koszenia trawy. Ponadto, eksploatacja przedmiotowej instalacji, wpłynie pozytywnie na klimat, poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych. Produkcja roczna „czystej i przyjaznej środowisku energii” z projektowanej elektrowni fotowoltaicznej wprowadzana będzie do sieci elektroenergetycznej średniego napięcia zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci spółki dystrybucyjnej i wyniesie ok. 5000 MWh rocznie, co pozwoli na uniknięcie 7250 ton emisji CO₂ i 95 ton emisji SO₂.

Na etapie realizacji i likwidacji głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy farmy fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 40 m. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą w oddaleniu od zabudowań i wyłącznie w porze dziennej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter punktowy krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej. Sytuacje te będą miały miejsce jedynie w ciągu dnia i będą one wynikiem pracy sprzętu budowlanego oraz ruchem samochodów dostarczających niezbędne materiały. Wraz z zakończeniem fazy budowy lub rozbiórki i likwidacji elektrowni wytwarzanie hałasu ustanie.

Na etapie eksploatacji stałymi źródłami hałasu zlokalizowanymi na terenie planowanej inwestycji będą praca inwerterów i transformatora. Projektowane przedsięwzięcie obejmuje transformator emitujący hałas 60 dB oraz 100 inwerterów, które emitują hałas 50 dB w odległości 1 m od inwertera. Biorąc pod uwagę, że transformatory będą zlokalizowane w stacji kontenerowej oraz, że inwertery i transformatory będą znacznie oddalone od granicy działki poziom hałasu na granicy działki inwestycyjnej będzie niższy od dopuszczalnego.

Oddziaływania na klimat akustyczny w związku z eksploatacją przedsięwzięcia będą stanowiły również dojazd niewielkiej ilości pojazdów, tj.: dojazd serwisanta, ewentualna wymiana modułów, praca transformatora. Prace serwisowe i konserwacyjne nie wpłyną na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Oddziaływania, mające w większości charakter chwilowy nie będą stanowiły uciążliwości w sąsiedztwie pól uprawnych, gdzie normalna jest praca ciężkiego sprzętu np.: traktorów, kombajnów i innych maszyn rolniczych.

Najbliżej budynki mieszkalne znajdują się w zabudowie zagrodowej w odległości ok. 50 m. Dopuszczalne poziomy hałas w środowisku dla zabudowy zagrodowej wynoszą: 55 dB dla pory dnia oraz 45 dB dla pory nocy. Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczeń standardów jakości środowiska w zakresie hałasu,

zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie.

Oddziaływanie hałasu, jakie wystąpi w czasie likwidacji analizowanego przedsięwzięcia, będzie związane z usunięciem materiałów instalacyjnych, ich załadunkiem oraz pracą urządzeń, pojazdów i sprzętu. Większość prac specjalistycznych będzie wykonywana ręcznie poprzez demontaż elementów instalacji. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pojazdy i pracujący sprzęt stanowiące źródło hałasu o poziomie mocy akustycznej ok. 90 - 105 dB.

Emisja związana z realizacją przedsięwzięcia będzie miała miejsce wyłącznie w trakcie trwania tego etapu i ustanie z chwilą zakończenia prac budowlano-instalacyjnych. Z KIP wynika, że na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu hałasu na środowisko można stwierdzić, że hałas emitowany z terenu projektowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie powodował przekroczeń wartości dopuszczalnych norm hałasu. W związku z tym, że eksploatacja obiektu nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów dźwięku nie przewiduje się potrzeby prowadzenia monitoringu hałasu.

Emisja zanieczyszczeń z wymienionych powyżej źródeł będzie występować okresowo i ograniczy się do godzin prac przy budowie. Na etapie realizacji budowy farmy źródłem oddziaływań w zakresie wpływu na stan czystości powietrza będą: pojazdy, urządzenia i maszyny wykorzystywane do prac oraz pojazdy transportujące.

Ruch samochodowy ze zmienną strukturą i natężeniem stanowił będzie mobilne źródło emisji zanieczyszczeń. Ze spalania paliw w silnikach pojazdów emitowane będą następujące zanieczyszczenia: dwutlenek azotu, tlenek węgla, pył, węglowodory aromatyczne i węglowodory alifatyczne. Dla ochrony powietrza atmosferycznego ważna jest przede wszystkim prawidłowa organizacja robót, będąca jedynym sposobem minimalizacji wpływu prac na stan powietrza atmosferycznego.

Wielkość emisji spalin podczas prac na terenie planowanej inwestycji będzie minimalizowana poprzez ograniczanie do minimum pracy maszyn. Ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczenia w powietrzu atmosferycznym można określić jako ulegające szybkiemu rozproszeniu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego. Pogorszenie stanu powietrza będzie ograniczone terytorialnie oraz krótkotrwałe, związane z likwidacją oraz budową elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą i nie wpłynie na ogólny poziom zanieczyszczenia powietrza. Przeprowadzenie prac montażowych przewiduje się wykonać w czasie ok. 1 miesiąca w zależności od warunków pogodowych. Emisje będą ściśle związane z tym okresem i ustąpią po zakończeniu prac. Podobnie na etapie likwidacji farmy.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

W przypadku przedmiotowej inwestycji prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy budowlanej jest znikome z uwagi na realizację inwestycji zgodnie z przepisami prawa budowlanego oraz wymogami norm budowlanych. Z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi elektrowni fotowoltaicznych nie można zaliczyć do przedsięwzięć o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Istotną, kwalifikującą do określonej grupy, cechą jest rodzaj, kategoria i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się w zakładzie. W tym przypadku żaden z etapów przedsięwzięcia nie będzie wiązał się z przekroczeniem wspomnianych progów. W związku z tym zagrożenie poważnej awarii przemysłowej nie dotyczy planowanej inwestycji. Etap realizacji może się wiązać jedynie z ewentualnym zakłóceniem pracy sprzętu transportowego i związanym z nim zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego (wyciek ropopochodnych). W trakcie eksploatacji nie są znane ewentualne źródła ryzyka poważniejszych awarii. Etap likwidacji związany jest z ponownym wystąpieniem hipotetycznych sytuacji związanych z wyciekiem substancji ropopochodnych. Wśród działań minimalizujących należy zastosować: regularną kontrolę sprzętu transportowego ze względu na możliwość wystąpienia wycieków, obecność w miejscu realizacji sorbentów na

wypadek wystąpienia hipotetycznych wycieków, napraw sprzętu dokonywać w miejscach przystosowanych, korzystać wyłącznie z doświadczonych pracowników.

Planowane do zastosowania panele fotowoltaiczne posiadają możliwość pracy w temperaturze roboczej w zakresie od -40°C do +85°C. Dodatkowo produkt posiada 25 lat jednolitej gwarancji oraz 12 lat gwarancji na konkretny wyrób. Wyżej wymienione panele są odporne na uderzenia gradu spadającego z prędkością ok. 30 m/s o średnicy do 45 mm i wadze ponad 12 g.

Panele fotowoltaiczne będą posadowione na konstrukcjach stalowych, ocynkowanych, usytuowanych na wysokości około 0,8 m nad ziemią, odpornych na działanie: niskich i wysokich temperatur, promienie słoneczne, zjawiska pogodowe typu: susze, powódzie (planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w strefie zalewowej, a w sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się rowy, które poprawiają warunki gruntowo-wodne na terenie inwestycji), nawałne wiatry (panele będą wbijane w ziemię na głębokość około 2 m) i opady (planuje się wykonanie utwardzenia terenu jedynie pod budynki stacji transformatorowych, pozostała część działki będzie stanowiła powierzchnię biologicznie czynną, obsianą roślinnością umożliwiającą swobodną infiltrację) oraz grad (dość duża wytrzymałość na tego typu zjawisko). Przy wykonywaniu farmy fotowoltaicznej istotna jest wysokość umiejscowienia dolnej części panelu nad ziemią np. w przypadku dużych opadów śniegu. W takim wypadku panele nie będą zasypane śniegiem, co zmniejsza możliwość oblodzenia konstrukcji i wystąpienia ewentualnych uszkodzeń.

Reasumując planowane do zastosowania panele są odporne na fale upałów (zakres pracy do +85°C), susze, nawałne deszcze, katastrofalne opady śniegu, fale mrozu (zakres pracy do - 40°C), powódzie i pożary. Dodatkowo uszkodzone panele podlegać będą w 100% procesowi recyklingowemu zapewnionemu przez producenta oraz konstrukcje modułów fotowoltaicznych muszą być zgodne z obowiązującymi normami: PN-77/B-02011 (odporność na wiatr), PN- EN1991-1-1-3;2003 (odporność na śnieg) oraz PN.90/B-03200 (obliczenia statyczne).

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą wiązać się będzie z wytwarzaniem niewielkich ilości odpadów. Będą one powstawały podczas montażu i budowy instalacji oraz likwidacji farmy. Wytwórcą odpadów oraz podmiotem odpowiedzialnym za ich zagospodarowanie będzie wykonawca robót budowlanych. Wytworzone zostaną odpady z grupy 15 tj. różnego rodzaju opakowania po materiałach budowlanych (z: papieru i tektury, tworzyw sztucznych, drewna), sorbenty, materiały filtracyjne oraz z grupy 17 tj. odpady z budowy (żelazo, stal, szkło, aluminium, mieszaniny metali, kable, odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów).

Wytwórcą odpadów na etapie realizacji będzie wykonawca prac montażowych i to on będzie odpowiedzialny za zagospodarowanie wytworzonych odpadów.

Wszystkie wytworzone odpady będą czasowo magazynowane na terenie inwestycji w przeznaczonych na ten cel kontenerach i pojemnikach. Odpady budowlane będą usuwane sukcesywnie lub po zakończeniu budowy. Wszystkie odpady będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami i wywożone środkami transportu firm uprawnionych do ich odbioru i transportu. Podczas etapu realizacji inwestycji wprowadzone zostaną działania mające na celu minimalizację ilości wytworzonych odpadów oraz zapobiegające przedostaniu się do środowiska. Masy ziemne zostaną wykorzystane na terenie przedsięwzięcia do zagospodarowania, wyrównania terenu, który zostanie obsiany trawą.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej wiązać się będzie z wytwarzaniem niewielkich ilości odpadów, powstałych podczas prowadzenia prac konserwacyjnych i naprawy urządzeń. Za zagospodarowanie powstałych na tym etapie odpadów odpowiedzialny będzie podmiot świadczący usługi konserwacyjne na rzecz Inwestora. Zużyte bądź uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Trawa przy koszeniu będzie rozdrabniana, tak żeby nie zachodziła konieczność jej zbierania. W wyniku likwidacji obiektu zostanie natomiast

wytworzona duża ilość odpadów, które przekazane zostaną podmiotom mającym odpowiednie uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami do przetworzenia zgodnie z przepisami.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno-bytowe, które gromadzone zostaną w szczelnych przenośnych kabinach typu TOY-TOY i wywożone okresowo do punktu zlewnego lokalnej oczyszczalni ścieków przez wyspecjalizowany podmiot posiadający stosowne zezwolenie do odbioru ścieków.

Etap eksploatacji farmy nie będzie związany z wytwarzaniem ścieków socjalno-bytowych z uwagi na bezobsługowy charakter elektrowni.

Z informacji zawartych w KIP wynika, że etapie realizacji przedsięwzięcia woda będzie używana do celów spożywczo - sanitarnych dla pracowników, która będzie dostarczana w pojemnikach. Jak już wspomniano na etapie eksploatacji woda nie będzie zużywana. Inwestycja nie przewiduje regularnego mycia paneli w ramach bieżącej konserwacji, gdyż zakłada się naturalne oczyszczanie wodami opadowymi. W czasie długich okresów bez opadów warstwa kurzu może być źródłem zmniejszenia przezierności szyby i powierzchnia będzie wymagała umycia. Roczne zużycie wody na mycie paneli, bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej, dla przedmiotowej farmy wyniesie maksymalnie 50 m³. Dowóz wody do czyszczenia paneli będzie się odbywał beczkowskim z najbliższego ujęcia wodnego. Woda z mycia paneli traktowana będzie jak woda czysta i odprowadzana zostanie bezpośrednio do gruntu.

Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie infiltrowały do gleby.

Dla planowanego przedsięwzięcia Inwestor zaproponował działania mające na celu redukcję niekorzystnych wpływów inwestycji na środowisko wodno-gruntowe, np.: w okresie prac ziemnych oraz budowlano-montażowych teren inwestycji zostanie zabezpieczony przed wyciekami z maszyn i urządzeń, tankowanie pojazdów i maszyn odbywać się będzie poza obszarem budowy. Plac budowy należy zaopatrzyć w tzw. apteczki ekologiczne, zawierające sorbenty sypkie do neutralizacji ewentualnych rozlanych substancji ropopochodnych.

Po analizie KIP wynika, że w przypadku planowanej inwestycji zostanie zastosowany transformator olejowy, który wyposażony będzie w szczelną wannę (misę) olejową, która będzie miała wystarczającą pojemność, aby pomieścić olej z transformatora w przypadku wycieku.

Zastosowane zabezpieczenia techniczne i rozwiązania organizacyjne sprawia, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy standardów jakości środowiska, w tym standardów jakości powietrza, klimatu akustycznego oraz jakości wód i gleby, poza granicami terenu inwestycji.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Ogniwa fotowoltaiczne nie oddziałują negatywnie na ludzi i zwierzęta. Podczas budowy jak i eksploatacji nie będą używane technologie i substancje niebezpieczne.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń występująca w trakcie budowy planowanego przedsięwzięcia, ze względu na ograniczony czas jej występowania oraz przy założeniu przestrzegania przepisów budowlanych, będzie miała zasięg lokalny, ograniczający się do terenu inwestycji w sąsiedztwie placu budowy. Użyty sprzęt powodować będzie występowanie emisji zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe (maszyny budowlane i pojazdy transportu) oraz emisja zanieczyszczeń w wyniku porwania przez wiatr pyłów cementu, kruszywa i innych sypkich materiałów pylistych. Uciążliwości te ustaną po zakończeniu prac montażowych.

Etap eksploatacji farmy fotowoltaicznej oddziaływać będzie na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, umieszczenie kabli pod ziemią oraz umieszczenie transformatora wewnątrz stacji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych norm, w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej w związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej, występowało będzie promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, wiąże się to z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych określone zostały w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r.

w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, poz. 1883).

Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych dla obszarów gdzie występuje zabudowa mieszkaniowa, dla zakresu częstotliwości jakie wytwarza generator elektrowni słonecznej, wynosi 1 kV/m dla pola elektrycznego oraz 60 A/m dla pola magnetycznego.

Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla instalacji fotowoltaicznej będą: stacja transformatorowa, linie średniego napięcia oraz przepływ prądu w przewodniku modułów fotowoltaicznych. W wyniku przepływu prądu w przewodniku przez ciąg paneli, utworzy się wokół niego statyczne pole magnetyczne, które nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektroenergetycznych. Z KIP wynika, że natężenie pola magnetycznego dla instalacji paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej, niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku zawartych ww. rozporządzeniu. Natężenia pól – elektrycznego i magnetycznego maleją szybko wraz ze wzrostem odległości od linii elektroenergetycznych.

2. usytuowanie 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 - uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Jak wynika z KIP, inwestycja będzie realizowana poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.

Planowana inwestycja znajduje się w odległości około 1,7 km od rzeki Hanna, która przepływa na południe od lokalizacji inwestycji. Najbliższy ciek wodny – Dopływ spod Holeszowa znajduje się przy zachodniej granicy farmy fotowoltaicznej na długości około 150 metrów, wzdłuż działki nr 157/1. Niniejszy ciek to rów melioracyjny okresowo prowadzący nadmiar wody opadowej z granicy działki. Transformator zostanie posadowiony w odległości ponad 80 m od cieku wodnego.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajdować się będzie poza obszarami góorskimi i poza terenami leśnymi. Najbliższe tereny leśne położone są w odległości około 750 metrów w kierunku północno-zachodnim (I. Lubień, Nadleśnictwo Włodawa).

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Obszar inwestycji znajduje się poza zasięgiem stref ochronnych obejmującymi wyłącznie teren ochrony bezpośredniej, jak również stref ochronnych obejmujących teren ochrony bezpośredniej i teren ochrony pośredniej ujęć wód. Najbliższe ujęcie wód podziemnych oraz najbliższa strefa obejmująca teren ochrony bezpośredniej znajduje się ok. 5,2 km od granicy działki na działkach nr 1055, 1056, 1057, 1058, 1059 obręb Krasówka, gmina Włodawa oraz ok. 16 km od GZWP Niecka Lubelska (Chełm-Zamość) i ok. 32 km od GZWP Subzbiornik Podlasie.

- e) *obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:*

Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami objętymi formą ochroną przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi na mocy ww. ustawy o ochronie przyrody są: Nadbużański Obszar Chronionego Krajobrazu (N) - zlokalizowany w odległości ok. 8,4 km oraz obszary Natura 2000 obszar specjalnej ochrony ptaków Uroczysko Mosty-Zahajki PLB060014 - w odległości ok. 4,3 km i Dolina Środkowego Bugu PLB060003 - w odległości ok. 8,4 km oraz obszary mające znaczenie dla Wspólnoty – specjalny obszar ochrony siedlisk Poleska Dolina Bugu PLH060032 – w odległości ok. 8,4 km.

Z KIP wynika, że na terenie objętym inwestycją nie stwierdzono stanowisk gatunków wymienionych w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, jak również stanowisk roślin zamieszczonej na czerwonej liście roślin naczyniowych Polski i w czerwonej księdze roślin naczyniowych Polski.

Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 Uroczysko Mosty-Zahajki PLB060014 został wyznaczony dla ochrony populacji następujących gatunków ptaków: podgorzałka *Aythya nyroca*, zielonka *Porzana parva*, rybitwa białowąsa *Chlidonias hybridus*, rybitwa czarna *Chlidonias niger*, puchacz *Bubo bubo*.

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest na gruntach rolnych zlokalizowanych w dość znacznej odległości od granic obszaru. Obejmuje on w większości grunty orne oraz niewielki płat nieużytków porośniętych w przeszłości siewkami sosen oraz dębów, które zostały w okresie jesienno-zimowym wykarczowane. Nie są to zatem siedliska wodno-błotne, które mogłyby być wykorzystywane jako lęgownice przez gatunki ptaków będące przedmiotem ochrony ww. obszarach Natura 2000. Wprawdzie część z nich, tj. rybitwy czarne mogą żerować nad zbożami, jednakże siedliska takie rybitwy te wykorzystują w dość krótkim okresie sezonu lęgowego i zważywszy na niewielką powierzchnię planowanej inwestycji oraz dużą odległość projektowanej farmy od obszaru Natura 2000 nie będzie to mieć istotnego negatywnego wpływu na siedliska żerowiskowe tego gatunku, który jednak przede wszystkim żeruje nad wodami. Ponadto stosunkowo niewielka powierzchnia przeznaczona pod inwestycję w połączeniu z jej odległością od granic obszaru nie przyczyni się do znacząco negatywnego uszczuplenia żerowisk dla pozostałych gatunków ptaków drapieżnych gnieźdzących się w obszarze Natura 2000: orlik krzykliwy *Clanga pomarina*, trzmielojad *Pernis apivorus*, czy bielik *Haliaeetus albicilla*. Ten ostatni korzysta głównie z ryb oraz ptactwa wodno-błotnego zbiorników retencyjnych Mosty i Zahajki. Ze względu na odległość ponad 4 km od granic obszaru można oczekiwać, że teren przewidziany na inwestycję zlokalizowany jest na krawędzi areałów żerowiskowych ww. gatunków. Ptaki te rzadko żerują w tak dużych odległościach od swoich gniazd i tylko wówczas, gdy w pobliżu gniazda nie występują odpowiedniej jakości tereny żerowiskowe, co nie ma miejsca w tym przypadku. Niewielka powierzchnia inwestycji nie wpłynie znacząco negatywnie na ograniczenie dostępu do żerowisk.

Z uwagi na niewielką skalę planowanej inwestycji, jej charakter oraz znaczną odległość względem obszarów chronionych nie przewiduje się aby realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia wiązało się z negatywnym wpływem na ww. obszary. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza głównymi korytarzami ekologicznymi.

- f) *obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:*

Z KIP nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Na planowanym terenie inwestycji nie realizuje się, ani nie przewiduje się realizacji innych przedsięwzięć niż objęte tym opracowaniem, które mogłyby oddziaływać na ten teren, a tym samym standardy jakości środowiska mogłyby zostać przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

W miejscu realizacji inwestycji oraz w jej pobliżu brak jest obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gminy wiejskiej Hanna, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 21,3 osób/km².

i) obszary przylegające do jezior:

Miejsce realizacji inwestycji nie przylega do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 407 Niecka Lubelska (Chełm-Zamość).

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.)) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonych kodem europejskim PLRW200023266389 o nazwie „Hanna bez Romanówki”, która charakteryzuje się złym stanem ogólnym, stanem/potencjałem ekologicznym – umiarkowanym oraz dobrym stanem chemicznym. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona. Dla omawianej JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do 2021 roku, ze względu na brak możliwości technicznych.

Jednocześnie planowana inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Środkowej Wisły w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) oznaczonym kodem: PLGW200067, który charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i słabym stanem chemicznym (stan na 2012 r.). Zgodnie z monitoringiem jakości wód podziemnych przeprowadzonych przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska w 2016 r. – stan ilościowy i chemiczny jest dobry. Celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Ocena ryzyka osiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona ze względu na zmiany chemizmu wód związane z niedostatecznie oczyszczonymi ściekami komunalnymi, zbyt małym stopniem skanalizowania, szczególnie terenów wiejskich, składowiskami. W zlewni JCWPd zidentyfikowano presję mogącą być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości tj. oddziaływanie terenów rolniczych (nawożenie) oraz niezorganizowana gospodarka wodno-ściekowa na obszarach wiejskich. W programie działań ukierunkowanych na presję, dla JCWPd zaplanowano wszystkie możliwe działania ograniczające negatywny wpływ presji na stan JCWPd. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Poprawa przewidywana jest w dalszej perspektywie czasowej.

Przedsięwzięcie nie będzie związane z poborem wód zatem nie wpłynie na stan ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych.

W powyższej części uzasadnienia wskazano zaproponowane przez Inwestora działania mające na celu zminimalizowanie negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe i podziemne w czasie budowy instalacji.

Zgodnie ze stanowiskiem Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Białej Podlaskiej zawartym w opinii stwierdzam, że charakter przedsięwzięcia, skala i lokalizacja inwestycji oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko zawarte w KIP nie będą negatywnie oddziaływać

na jednolite części wód, obszarów chronionych oraz na realizację celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

3. rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W analizowanym przypadku nie występuje transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Inwestycja zlokalizowana zostanie wyłącznie na terenie Polski. Z racji znaczącej odległości planowanej inwestycji od wschodniej granicy państwa (tj. ok. 11,5 km) oraz nieznaczącej wielkości farmy – transgraniczne oddziaływanie nie będzie generowane.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu na obszarze do 6,6 ha. Obszar przeznaczony pod farmę fotowoltaiczną stanowią grunty orne. W celu ograniczenia oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji przewiduje się stworzenie obszarów trawiastych. Ekstensywna forma użytkowania terenu może stworzyć cenne, bogate w gatunki siedliska.

Moment rozpoczęcia oddziaływania nastąpi z chwilą rozpoczęcia prac budowlanych i montażowych, a zakończy po upływie eksploatacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Inwestycja nie wywrze istotnego oddziaływania na środowisko na etapie realizacji jak i na etapie eksploatacji. Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu na powierzchni do 6,6 ha. Prace będą realizowane na obszarze upraw rolnych oraz gruntach zakrzaczonych i zadrzewionych, które wcześniej zostały usunięte. Obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią biologicznie czynną. W celu ograniczenia oddziaływania farmy fotowoltaicznej na środowisko na etapie eksploatacji teren powinien zostać obsiany mieszkanką traw i roślin zielnych. Wykaszanie mechaniczne terenu należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki. Wykaszanie prowadzić należy w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność oraz umożliwi zakwitnięcie i zaowocowanie roślinom zielnym. Na przedmiotowym terenie brak jest miejsc dogodnych do rozrodu ptaków, jednakże w pobliżu takie obszary występują i przez teren planowanej farmy fotowoltaicznej mogą odbywać się wędrówki do miejsca rozrodu i z powrotem. Stąd, określono potrzebę wprowadzenia okresu ochronnego. Nie wyklucza się również występowania ptaków, mogących prowadzić na przedmiotowej powierzchni lęg. W związku z powyższym, aby całkowicie wyeliminować możliwość negatywnego oddziaływania na przedmiotowe organizmy, prace należy rozpocząć poza sezonem lęgowym, trwającym od marca do sierpnia. Ogrózenie farmy fotowoltaicznej należy zamontować w taki sposób aby umożliwiała przemieszczanie się małych zwierzęta (płazy, gady, drobne ssaki) np. poprzez pozostawienie ok. 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu terenu. Ponadto od południowych granic inwestycji, wzdłuż ogrodzenia należy zastosować pas zieleni izolacyjnej o szerokości minimum 1,5 m i wysokości nie mniejszej niż 2 m, w skład którego wejdą gatunki drzew i krzewów, w tym zimozielonych.

Budynek kontenerowej stacji transformatorowej oraz ogrodzenie terenu należy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.

Z informacji zawartych w KIP wynika, że wpływ na krajobraz na etapie realizacji inwestycji będzie związany z montażem poszczególnych elementów instalacji, pracą sprzętu, dowozem materiałów i urządzeń oraz miejscami składowania materiałów i odpadów. Oddziaływania te będą krótkotrwałe (trwające około 1 miesiąc) i ustąpią po zakończeniu prac i uporządkowaniu terenu. Wpływ instalacji solarnej na krajobraz będzie znikomy, z uwagi na:

- panele fotowoltaiczne nie będą miały kontrastowego koloru w stosunku do tła;
- instalacja fotowoltaiczna zaplanowana jest w terenie częściowo przekształconym antropogenicznie;
- panele nie będą widoczne w nocy;
- panele zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi „ośnienia”.

Planowana farma monitorowana i zarządzana będzie zdalnie. Czynności serwisowe i konserwacyjne wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Prawdopodobieństwo realizacji przedsięwzięcia jest wysokie, a co z tym się wiąże jego oddziaływanie na środowisko wystąpi z wysokim prawdopodobieństwem. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość zaistnienia oddziaływań o znacznej wielkości i złożoności. Oddziaływania związane z fazą budowy będą miały charakter krótkotrwały i przemijający.

Planowane przedsięwzięcie nie przyczyni się do pogłębienia zmian klimatu. Inwestycja na etapie realizacji jak i eksploatacji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Planowana inwestycja nie wiąże się również z wycinką drzew czy krzewów, zatem nie dojdzie do utraty siedlisk zapewniających pochłanianie CO₂. Fotowoltaika przyczynia się do polepszenia jakości składu powietrza poprzez zmniejszenie generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii, co przekłada się na spadek emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych.

Według informacji zawartych w KIP wynika, że farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia ekstremalnych zjawisk klimatycznych towarzyszących zmianom klimatu tj. fale upałów, ekstremalne opady, burze i wiatry, fale chłodu i intensywne opady śniegu. Użyte materiały posiadać będą wymagane prawem budowlanym atesty i aprobaty. Zaprojektowane panele mogą pracować bezawaryjnie w zakresie temperatur od -40°C do +85°C, ponadto są odporne na uderzenia gradu spadającego z prędkością ok. 30 m/s o średnicy do 45 mm i wadze ponad 12 g.

Prawdopodobieństwo wystąpienia poważnych awarii elektrowni fotowoltaicznej lub katastrofy budowlanej jest znikome. Podczas budowy jak i eksploatacji nie są używane technologie i substancje niebezpieczne. Ewentualne zjawiska naturalne, które mogłyby zakłócić jej prawidłową pracę będą wiązać się jedynie ze stratami w produkcji energii elektrycznej lub przerwami w dostawie do sieci przesyłowej. Elementy elektryczne, będące częścią stacji transformatorowej będą posiadać wszelkie zabezpieczenia przeciwpożarowe.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, o którym mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 624, z późn. zm.) oraz poza obszarem górniczym w rozumieniu ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2020 r., poz. 1064, z późn. zm.) i terenami, na których mogą występować osuwiska. Teren inwestycji nie jest objęty prawną formą ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej zgodnie z ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2021 r., poz. 710, z późn. zm.).

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Planowana inwestycja oddziaływać będzie na środowisko na etapie realizacji i będzie to oddziaływanie o charakterze tymczasowym, krótkotrwałym.

W trakcie eksploatacji, farma będzie oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, umieszczenie kabli pod ziemią oraz umieszczeni transformatora wewnątrz kontenerowej stacji nie nastąpi przekroczenie

dopuszczalnych norm, w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Oddziaływanie to będzie odwracalne, trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną przeprowadzone prace budowlane związane z wykonaniem płytkich wykopów otwartych pod ułożenie kabli. Prace te nie będą związane z niwelacją terenu gruntu, ani z przenoszeniem mas ziemnych.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie również miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkotrwałego i chwilowego. Po zakończeniu prac budowlanych i montażowych, stan powietrza wróci do stanu przed realizacyjnego.

Oddziaływania na etapie funkcjonowania nie będą znaczące choć długotrwałe, trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu. Planowany czas trwania przedsięwzięcia to 25 lat (żywołność paneli fotowoltaicznych).

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na terenie na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze jego oddziaływania nie występują żadne realizowane, zrealizowane i planowane do realizacji przedsięwzięcia, których oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania z planowaną inwestycją.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W celu minimalizacji oddziaływań związanych z etapem budowy i likwidacji farmy przyjęto następujące rozwiązania:

- wykorzystywany sprzęt będzie sprawny technicznie,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w północnej części nieruchomości w sąsiedztwie drogi dojazdowej i będzie tymczasowo utwardzone oraz wyposażone w sorbenty na wypadek awarii i rozlania się substancji ropopochodnych,
- zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu,
- materiały wykorzystane do produkcji paneli będą najwyższej jakości, a panele będą posiadały odpowiednie certyfikaty i dopuszczenia do stosowania na skalę przemysłową,
- serwisowanie i naprawa sprzętów będzie prowadzone poza terenem inwestycji w specjalistycznych jednostkach,
- minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie za- i rozładunku, postoju, bądź przestoju maszyny,
- przy likwidacji odzyskane będą w 100% szkło i aluminium z ram paneli oraz stal ze stojaków, a następnie poddane recyklingowi,
- składowanie odpadów będzie odbywało się w sposób selektywny, w szczelnych pojemnikach na utwardzonym podłożu,
- zastosowane zostaną nowoczesne technologie budowlane, nieuciążliwe dla środowiska,
- skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały, przykrywane będą plandekami,
- przestrzegane będą przepisy bezpieczeństwa i higieny pracy,
- prowadzona będzie właściwa gospodarka paliwowa, zapobiegająca niekontrolowanym wyciekom do gruntu, paliw, smarów i innych niebezpiecznych materiałów ropopochodnych,
- wykonywane prace budowlane z emisją hałasu będą odbywać się wyłącznie w porze dziennej,

- przy likwidacji odzyskane zostaną również kable energetyczne i poddane utylizacji osłony tworzywowe,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia odpadów powstających w czasie budowy oraz niewielkich ilości odpadów komunalnych wytworzonych przez wykonawców z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów,
- będzie prowadzona kontrola wykopów podczas układania podziemnej linii kablowej oraz bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu ochrony płazów i innych drobnych zwierząt,
- do obsiewu terenu użyte zostaną rodzime gatunki roślin (odpowiednie odmiany traw),
- roboty ziemne będą prowadzone w okresie poza lęgowym ptaków i płazów- tj. od 1 września do 15 marca,
- ogrodzenie będzie wykonane w technologii ażurowej bez oświetlenia nocnego z elementami odbłaskowymi sprawiającej, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby, by ograniczyć ich potencjalne kolizje. W dolnej części ogrodzenia zostanie pozostawiony prześwit, który umożliwi przemieszczanie się drobnej fauny aby nie utrudniać przemieszczania się zwierząt przez lokalny korytarz ekologiczny.

Podstawowe rozwiązania chroniące środowisko na etapie eksploatacji:

- elektrownie fotowoltaiczne jako systemy wytwarzające "zieloną energię" w znaczeniu globalnym powodują ograniczenie zużycia zasobów nieodnawialnych, co oznacza iż same w sobie stanowią rozwiązanie chroniące środowisko,
- prowadzone będą okresowe przeglądy techniczne,
- panele fotowoltaiczne będą posiadały specjalną powłokę antyrefleksyjną ograniczającą odbijanie promieni słonecznych co znacząco wpłynie na bezpieczeństwo przelatującego nad farmą ptactwa poprzez zredukowanie efektu "ośnienienia",
- panele w razie konieczności będą czyszczone tylko wodą, bez użycia środków chemicznych dowożoną w przeznaczonych do tego pojemnikach,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia uszkodzonych lub zużytych paneli z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów, w których będą przechowywane przed przekazaniem do 100% utylizacji,
- pielęgnacja terenu poprzez koszenie bez wykorzystania nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów.

Wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko naturalne zamknie się w granicach działek, na której planowana jest inwestycja, a wariant zaproponowany przez Inwestora ma uzasadnienie ze względów ekonomicznych i ekologicznych. Realizacja inwestycji nie będzie oddziaływać na obszar Natura 2000, w jej otoczeniu nie występują zabytki chronione, nie wymaga również ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Lublinie, Powiatowego Państwowego Inspektora Sanitarnego we Włodawie, uznają, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Mając na uwadze powyższe oraz to, że planowane przedsięwzięcie ze względu na swój charakter i lokalną skalę oddziaływania oraz uwarunkowania środowiskowe, nie będzie miało negatywnego wpływu na

środowisko, ani nie stworzy zagrożenia sanitarnego dla ludzi, ani dla poszczególnych elementów środowiska, dlatego postanowiono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Chełmie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
3. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu danych o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity, Dz. U. z 2021 r., poz. 247) oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy ooś. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy ooś jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie 5 lat od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.
5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże Organy, o których mowa w art. 86 w/w ustawy ooś.
6. Niniejsza decyzja nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
7. Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, podaje się do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, a także udostępnia się na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Hanna (<http://bip.gminahanna.pl/>) treść tej decyzji.



Z up. WÓJTA
mgr inż. Grzegorz Ignatiuk
Kierownik Referatu
Gospodarki Przestrzennej i Środowiska

Załączniki stanowiące integralną część decyzji:

1. Załącznik Nr 1 (Charakterystyka przedsięwzięcia)

Otrzymują:

1. KMIC Sp. z o.o., ul. Koszary 64A/13, 22-400 Zamość,
2. Strony biorące udział w postępowaniu – poprzez obwieszczenie,
3. a.a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie Wydział Spraw Terenowych II w Chełmie
ul. H. Kamińskiego 6, 22-100 Chełm,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Białej Podlaskiej
ul. Sitnicka 71, 21-500 Biała Podlaska,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włodawie
Al. J. Piłsudskiego 66, 22-200 Włodawa

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł na podstawie załącznika Część I pkt 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r., poz. 1546, z późn. zm.) Potwierdzenie wpłaty w dokumentach sprawy.

Charakterystyka przedsięwzięcia

sporządzona zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247, z późn. zm.)

1. Nazwa i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 5,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Planowane przedsięwzięcie położone jest w województwie lubelskim, powiecie włodawskim, w gminie Hanna, na działkach o nr ewid. 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów, o łącznej powierzchni 6,5888 ha.

Przedmiotowy teren wykorzystywany jest w celach rolniczych, stanowi grunt orny klasy V i VI, na której corocznie uprawiane są zboża. Na przedmiotowej działce nie występują drzewa i krzewy. Działka inwestycyjna od strony północnej graniczy z drogą powiatową nr 1091L, a z pozostałych stron sąsiaduje z działkami o podobnym przeznaczeniu tj. gruntami ornymi.

2. Rodzaj i skala przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej wolnostojącej na gruncie na , na działkach o nr ewid. 157/1, 159, 160, 161/1 w obrębie Holeszów o mocy do 5 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Celem realizacji planowanego przedsięwzięcia jest produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego oraz dostarczenie jej do krajowej sieci elektroenergetycznej.

Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej zakładu energetycznego poprzez kontenerową stację transformatorową oraz linię kablową SN do określonego w technicznych warunkach przyłączeniowych punktu wpięcia w sieć dystrybucyjną (miejsce wskazane przez Operatora sieci w warunkach przyłączeniowych, zostanie określone w późniejszym etapie inwestycji). Całość produkowanej energii sprzedawana będzie do sieci, natomiast na potrzeby własne elektrownia zasilana będzie z sieci na podstawie umowy z zakładem energetycznym.

W skład projektowanej elektrowni fotowoltaicznej o mocy zainstalowanej do 5 MWp wchodzić będą:

- panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej 350 Wp (max. 14 275 szt.),
- stacja transformatorowa kontenerowa (1 szt.),
- inwertery (falowniki) fotowoltaiczne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej,
- ogrodzenie.

3. Rodzaj technologii i materiały:

Farma fotowoltaiczna o mocy max. 5,0 MWp, będzie zbudowana z max. 14 275 sztuk paneli o mocy jednostkowej min. 350 Wp. Parametry planowanej inwestycji mają charakter orientacyjny. Szczegółowe dane zostaną określone na etapie projektu budowlanego. Panele zostaną zamontowane na elementach profilowanych stalowych (ocynkowanych i wykonanych z odpornego na korozję Magnelisu) wbijanych bezpośrednio w grunt, do których przykręcone zostaną profile aluminiowe stanowiące podstawę mocowania paneli o łącznej mocy do 5,0 MWp. Rzędy paneli fotowoltaicznych ustawione zostaną w kierunku wschód - zachód oraz w odpowiednich odległościach pomiędzy sobą. Zapewni to maksymalny czas oddziaływania promieni słonecznych na powierzchnię aktywną poszczególnych paneli. Dla uzyskania maksymalnej sprawności absorpcyjnej panele będą skierowane pod kątem do 30° do płaszczyzny horyzontalnej w kierunku

południowym, co wynika z położenia geograficznego farmy słonecznej. Wymiary paneli: (przykładowe) 1675 mm x 1001 mm. Planuje się zastosowanie zespołu paneli fotowoltaicznych ustawionych w rzędach oddzielonych od siebie pasami technicznymi o szerokości min. 2 m. Energia elektryczna z paneli do inwertera zostanie przesłana specjalnie skonstruowanymi kablami na potrzeby połączeń elementów składowych systemu fotowoltaicznego.

Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Inwertery zostaną zlokalizowane bezpośrednio na projektowanych konstrukcjach wsporczych pod panele fotowoltaiczne. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 100 szt. inwerterów. Falowniki napięcia połączone zostaną następnie ze stacjami transformatorowymi nn/SN wyposażonymi w transformatory, rozdzielnice nn (niskiego napięcia) i SN (średniego napięcia) oraz niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Za pomocą kabli zakopanych w ziemi na głębokość do 1 m produkowana energia z inwertera przesyłana będzie, do stacji transformatorowej nn/SN.

W ramach planowanej inwestycji planuje się budowę stacji transformatorowej. Projektowana kontenerowa stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym. Stacja będzie obudowana, a jej obudowa stanowić będzie ochronę bezpośrednią przed porażeniem prądem elektrycznym dla ludzi i zwierząt. W stacji transformatorowej zostanie zainstalowany transformator o mocy do 1000 kVa. Celem uniknięcia możliwości wycieku oleju transformatorowego w stacji transformatorowej zostaną zainstalowane szczelne misy olejowe, które będą miały wystarczającą pojemność, aby pomieścić olej z transformatora w przypadku wycieku.

Miejsce i sposób przyłączenia instalacji elektrowni do sieci dystrybucyjnej określi na późniejszym etapie właściwy operator sieci dystrybucyjnej w warunkach przyłączenia do sieci, wydawanych zgodnie z przepisami Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833). Dokładną lokalizację infrastruktury przyłączeniowej określi projekt budowlany, który powstanie po wydaniu warunków zabudowy.

Teren całej inwestycji zostanie ogrodzony w technologii ażurowej o maks. wysokości 2 m bez oświetlenia nocnego z elementami odbłaskowymi sprawiającej, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby. W celu umożliwienia przemieszczania się drobnych zwierząt należy zamontować ogrodzenie poprzez pozostawienie ok. 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu terenu. Natomiast w celu ograniczenia oddziaływania wizualnego farmy (dla zwartej zabudowy zlokalizowanej na południe od przedmiotowego przedsięwzięcia) należy zastosować wzdłuż ogrodzenia pas zieleni izolacyjnej o szerokości minimum 1,5 m i wysokości nie mniejszej niż 2 m (od południowej strony granicy inwestycji).

Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia ekstremalnych zjawisk klimatycznych towarzyszących zmianom klimatu tj. fale upałów, ekstremalne opady, burze i wiatry, fale chłodu i intensywne opady śniegu. Użyte materiały posiadać będą wymagane prawem budowlanym atesty i aprobaty. Zaprojektowane panele mogą pracować bezawaryjnie w zakresie temperatur od -40°C do +85°C.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną przeprowadzone prace budowlane związane z wykonaniem płytkich wykopów otwartych pod ułożenie kabli. Prace te nie będą związane z niwelacją terenu gruntu, ani z przenoszeniem mas ziemnych.

4. Rozwiązania chroniące środowisko, oddziaływanie transgraniczne:

W planowanym przedsięwzięciu zastosowany będzie szereg działań mających na celu zapobieganie lub ograniczenie skutków środowiskowych, takich jak:

- wykorzystywany sprzęt będzie sprawny technicznie,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w północnej części nieruchomości w sąsiedztwie drogi dojazdowej i będzie tymczasowo utwardzone oraz wyposażone w sorbenty na wypadek awarii i rozlania się substancji ropopochodnych,

- zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu,
- materiały wykorzystane do produkcji paneli będą najwyższej jakości, a panele będą posiadały odpowiednie certyfikaty i dopuszczenia do stosowania na skalę przemysłową,
- serwisowanie i naprawa sprzętów będzie prowadzone poza terenem inwestycji w specjalistycznych jednostkach,
- minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie za- i rozładunku, postoju, bądź przestoju maszyny,
- przy likwidacji odzyskane będą w 100% szkło i aluminium z ram paneli oraz stal ze stojaków, a następnie poddane recyklingowi,
- składowanie odpadów będzie odbywało się w sposób selektywny, w szczelnych pojemnikach na utwardzonym podłożu,
- zastosowane zostaną nowoczesne technologie budowlane, nieuciążliwe dla środowiska,
- skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały, przykrywane będą plandekami,
- przestrzegane będą przepisy bezpieczeństwa i higieny pracy,
- prowadzona będzie właściwa gospodarka paliwowa, zapobiegająca niekontrolowanym wyciekom do gruntu, paliw, smarów i innych niebezpiecznych materiałów ropopochodnych,
- wykonywane prace budowlane z emisją hałasu będą odbywać się wyłącznie w porze dziennej,
- przy likwidacji odzyskane zostaną również kable energetyczne i poddane utylizacji osłony tworzywowe,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia odpadów powstających w czasie budowy oraz niewielkich ilości odpadów komunalnych wytworzonych przez wykonawców z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów,
- będzie prowadzona kontrola wykopów podczas układania podziemnej linii kablowej oraz bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu ochrony ptaków i innych drobnych zwierząt,
- do obsiewu terenu użyte zostaną rodzime gatunki roślin (odpowiednie odmiany traw),
- roboty ziemne będą prowadzone w okresie poza lęgowym ptaków i ptaków- tj. od 1 września do 15 marca,
- ogrodzenie będzie wykonane w technologii ażurowej bez oświetlenia nocnego z elementami odbłaskowymi sprawiającej, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby, by ograniczyć ich potencjalne kolizje. W dolnej części ogrodzenia zostanie pozostawiony prześwit, który umożliwi przemieszczanie się drobnej fauny aby nie utrudniać przemieszczania się zwierząt przez lokalny korytarz ekologiczny.

Podstawowe rozwiązania chroniące środowisko na etapie eksploatacji:

- elektrownie fotowoltaiczne jako systemy wytwarzające "zieloną energię" w znaczeniu globalnym powodują ograniczenie zużycia zasobów nieodnawialnych, co oznacza iż same w sobie stanowią rozwiązanie chroniące środowisko,
- prowadzone będą okresowe przeglądy techniczne,
- panele fotowoltaiczne będą posiadały specjalną powłokę antyrefleksyjną ograniczającą odbijanie promieni słonecznych co znacząco wpłynie na bezpieczeństwo przelatującego nad farmą ptactwa poprzez zredukowanie efektu "ośnienia",
- panele w razie konieczności będą czyszczone tylko wodą, bez użycia środków chemicznych dowożoną w przeznaczonych do tego pojemnikach,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia uszkodzonych lub zużytych paneli z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów, w których będą przechowywane przed przekazaniem do 100% utylizacji,
- pielęgnacja terenu poprzez koszenie bez wykorzystania nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów.

Planowana inwestycja oddziaływać będzie na środowisko na etapie realizacji i będzie to oddziaływanie o charakterze tymczasowym, krótkotrwałym.

W trakcie eksploatacji, farma będzie oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, umieszczenie kabli pod ziemią oraz umieszczeni transformatora wewnątrz kontenerowej stacji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych norm, w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Oddziaływanie to będzie odwracalne, trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie również miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkotrwałego i chwilowego. Po zakończeniu prac budowlanych i montażowych, stan powietrza wróci do stanu przed realizacyjnego.

Przedsięwzięcie nie będzie związane z poborem wód zatem nie wpłynie na stan ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych.

Ze względu na małą skalę planowanej inwestycji oraz jej położenie wyklucza się możliwość transgranicznego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko i nie zachodzi potrzeba przeprowadzania postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

5. Wnioski:

Planowane przedsięwzięcie ze względu na swój charakter i lokalną skalę oddziaływania oraz uwarunkowania środowiskowe, nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko, ani nie stworzy zagrożenia sanitarnego dla ludzi ani dla poszczególnych elementów środowiska.

Hanna, 18 sierpnia 2021 r.

Zna WÓJTA
mgr inż. Grzegorz Ignatiuk
Kierownik Referatu
Gospodarki Przemysłowej i Środowiska