

**DECYZJA
OŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. ⁴ oraz art. 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247, ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku firmy **PV1030 Sp. z o.o. ul. J.U. Niemcewicza 26 lok. U10, 02-306 Warszawa**, w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. **„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o numerze ewidencyjnym 7 obręb ewidencyjny Przydargiń, gmina Bobolice”**.

stwierdzam

1. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Ustalam warunki i wymagania wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia w następującym zakresie :
 1. Instalację zlokalizować jedynie w obrębie gruntów ornych, dotychczas użytkowanych rolniczo, zewidencjonowanych jako RIVa, RIVb, RV, zgodnie z planem zagospodarowania działki inwestycyjnej, zawartym w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (Warszawa, wrzesień 2021 r.).
 2. Prace realizacyjne prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.
 3. Zaplecze budowy usytuować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.
 4. Prace realizacyjne rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
 5. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.
 6. Stacje transformatorowe usytuować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.
 7. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.

8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kółców, czy drutu kolczastego.
 9. Powierzchnie biologicznie czynne obsiać gatunkami traw, uwzględniając w miarę możliwości gatunki roślin miododajnych, celem utworzenia alternatywnych miejsc żerowania i gniazdowania dla chronionych gatunków ptaków, jak również stworzenia środowiska przyjaznego dla owadów.
 10. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
 11. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia.
 12. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
 13. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru.
 14. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
 15. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
 16. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
 17. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.
 18. Podczas konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatków detergentów.
3. Ustalam charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

UZASADNIENIE

1. Na wniosek firmy PV1030 Sp. z o.o. ul. J.U. Niemcewicza 26 lok. U10, 02-306 Warszawa, wszczęte zostało postępowanie administracyjne o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną,

na działce o numerze ewidencyjnym 7 obręb ewidencyjny Przydargiń, gmina Bobolice”.

2. W toku trwania procedury ustalono, że analizowana elektrownia fotowoltaiczna, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit.b, tj. *„zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:*

- a) *0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,*
b) *1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a;*

Zgodnie z ww. rozporządzeniem przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

3. 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz.247, ze zm.), dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

4. Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz.247, ze zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił o opinię co do potrzeby sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie.

- Postanowieniem z dnia 16 listopada 2021 r., nr WST-K.4220.424.2021.KD Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia. Wskazał jedynie w swojej opinii na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich (zalecenia zostały wykazane w sentencji decyzji).

- Zarząd Zlewni w Koszalinie opinią znak: SZ.ZZŚ.2.4360.62.2021.IW, z dnia 16 listopada 2021 r.(data wpływu dnia 19 listopada 2021 r.), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Określił swoje warunki i wymagania do zapisania w niniejszej decyzji.

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie nie wypowiedział się w tej sprawie co zgodnie z art. 122a § 2 „Sprawę uznaje się za załatwioną milcząco w sposób w całości uwzględniający żądanie strony, jeżeli w terminie miesiąca od dnia doręczenia żądania strony właściwemu organowi administracji publicznej albo innym terminie określonym w przepisie szczególnym organ ten:1) nie wyda decyzji lub postanowienia kończącego postępowanie w sprawie (milczące zakończenie postępowania)”.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie, Dyrektora Zarządu

Zlewni Wód Polskich w Koszalinie oraz uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz.247, ze zm.), Burmistrz Bobolic uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, 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 obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie łącznie do ok. 7,70 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działce oznaczonej numerem ewid. 7 obręb Przydargiń, gmina Bobolice. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących inwestycji zostaną wskazane na późniejszym etapie projektowym.

Teren inwestycji nie jest objęty aktualnym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach za pomocą kotew wbijanych w ziemię. Planowana inwestycja może być wyposażona w system umożliwiający obrót stołów za pomocą tzw. trackerów, czyli układ pracy nadążnej, umożliwiający takie pozycjonowanie paneli, by ich produktywność była jak największa. Na system składają się dedykowane urządzenia wraz z zaprojektowanym do nich oprogramowaniem, który umożliwia maksymalizowanie produktywności i minimalizowanie kosztów instalacji. System nie potrzebuje zasilania, jest samowystarczalny i zdalnie sterowany. Idea polega na niezależnym funkcjonowaniu poszczególnych rzędów stołów, zbierających dane pogodowe, terenowe i naświetlenia poprzez wbudowaną, bezprzewodową sieć, a następnie przetwarzanie tych danych przez oprogramowanie, którego algorytm nieustannie optymalizuje nachylenie paneli. Dopuszcza się także zastosowanie paneli typu *bifacial*, czyli paneli dwustronnych wylapujących światło również z tyłu stołu, tj. produkujących prąd na obu powierzchniach. Uprawy te ze względu na dużą powierzchnię zagospodarowania, stanowią monokultury. Zmiana sposobu zagospodarowania terenu inwestycji, z monokulturowych - intensywnych upraw oraz docelowe pokrycie terenu inwestycji gatunkami traw charakterystycznych dla łąk, wpłynie pozytywnie na zwiększenie bioróżnorodności terenu inwestycji. Podczas przeprowadzonych oględzin na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania gatunków roślin i zwierząt chronionych. Sąsiedztwo nieruchomości stanowią głównie grunty leśne oraz rolne. Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się konieczności wycinki drzew i krzewów, teren inwestycji w całości wykorzystywany jest rolniczo.

Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gruntów rolnych o łącznej powierzchni do ok. 7,70 ha. Inwestycja zlokalizowana będzie na działce oznaczonej nr. ewid. 7 obręb Przydargiń, gmina Bobolice. Wskazać również należy, że urządzenia elektrowni nie będą lokalizowane pod liniami elektroenergetycznymi przechodzącymi przez teren działek, jak również w odpowiednim buforze od tych linii. Pod liniami elektroenergetycznymi i w ich buforze będą natomiast lokalizowane podziemne linie kablowe.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że w obszarze znajdującym się 100 m od granicy terenu przedsięwzięcia nie ma posadowionych budynków mieszkalnych.

Dodatkowo należy podkreślić, że panele fotowoltaiczne usytuowane będą w odległości wynoszącej minimum 3-5 m licząc od ściany ogrodzenia inwestycji.

Mając na uwadze zarówno odległość terenu przedsięwzięcia od zabudowań, jak również charakter planowanej inwestycji, uznano że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę mieszkaniową. Rodzaj i parametry ogniów:

- moc jednostkowa modułu do 1500 Wp; dopuszcza się zastosowanie paneli dwustronnych,
- liczba paneli: do 5000 na 1 MW,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m; możliwe wyposażenie stołów montażowych w tzw. trackery,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 30 m,
- liczba stacji transformatorowych, magazynów energii: do 10 sztuk,
- liczba inwerterów: do 50 sztuk na 1 MW.

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

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedmiotowego obszaru i zakresu planowanej inwestycji stwierdza się, że zidentyfikowane oddziaływania generowane przez przedsięwzięcie ograniczają się głównie do terenu bezpośrednio zajmowanego przez elektrownie fotowoltaiczne. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się lub planowanymi w bardzo bliskiej odległości. Nie przewiduje się oddziaływania skumulowanego przedmiotowego przedsięwzięcia.

c. *różnorodności biologicznej, wykorzystania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.*

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie dwóch jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) rzecznych o kodach odpowiednio: RW600017448349 o powierzchni 53,06 km² oraz RW60001844829 o powierzchni 280,55 km². Status JCWP został określony odpowiednio jako odpowiednio: SZCW, co oznacza, że jej charakter został znacznie zmieniony na skutek fizycznego oddziaływania człowieka oraz NAT, co oznacza, że stanowi ona ciek naturalny.

Poprzez cieki naturalne rozumie się rzeki, strugi, strumienie i potoki oraz inne wody płynące w sposób ciągły lub okresowy, naturalnymi lub uregulowanymi korytami.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie ingerować w wody powierzchniowe oraz nie wpłynie na zmiany ilościowe wód i nie spowoduje ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Biorąc pod uwagę skalę oraz charakter planowanego przedsięwzięcia należy zauważyć, że wnioskowana inwestycja nie doprowadzi do pogorszenia stanu wód powierzchniowych i nie spowoduje zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych, a tym samym nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na JCWP. Planowana inwestycja nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na wody podziemne. Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przedsięwzięcie leży na terenie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW60009 o powierzchni 4072,20 km². Za jej cele środowiskowe uznano utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Stan chemiczny jest dobry, stan ilościowy - dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych jest niezagrażone. Teren inwestycji znajduje się poza obrębem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Ze względu na odległość od cieków i zbiorników planowana inwestycja nie będzie w żaden sposób oddziaływać na wody powierzchniowe zarówno w fazie jej realizacji, jak i eksploatacji.

W czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się spowodowania zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie, a wszelka działalność na terenie planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych. W związku z realizacją, eksploatacją i likwidacją przedsięwzięcia nie nastąpi negatywne oddziaływanie na JCWP i JCWPd oraz GZWP.

d. Emisji i występowania innych uciążliwości.

Zaplecze budowy znajdzie się w granicach obszaru przeznaczonego pod realizację przedsięwzięcia (obecnie nie ma możliwości wskazania dokładnej lokalizacji, zostanie to opracowane na etapie przygotowania projektu budowlanego). Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Wszelka działalność prowadzona na przedmiotowym terenie będzie związana z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu, w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych również w kontenerach magazynowych

Hałas będzie związany z etapem budowy instalacji fotowoltaicznej

Praca farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem: emisji substancji do powietrza, znacznej emisji hałasu, odpadów oraz ścieków do środowiska.

Dodatkowo należy zauważyć, że teren planowanej inwestycji nie będzie oświetlony w sposób ciągły, w tym nie przewiduje się oświetlenia w nocy..

W związku z powyższym eksploatacja projektowanej instalacji nie powinna powodować uciążliwości dla mieszkańców sąsiednich miejscowości.

d. Ocenianego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka ze zmianą klimatu.

Ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej dotyczyć może jedynie ewentualnych zakłóceń w funkcjonowaniu sprzętu mechanicznego stosowanego w fazie budowy inwestycji (np. wyciek substancji ropopochodnych) stwarzającego zagrożenie dla środowiska. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikome. Jednakże zapobieganie wystąpienia takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez: stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadawiania -pod kątem możliwych wycieków i awarii; ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone będą w miejscach do tego przystosowanych; ewentualne tankowanie maszyn będzie prowadzone z zachowaniem wymaganej ostrożności, z wykorzystaniem atestowanych zbiorników, w odległości nie mniejszej niż 10 m od instalacji elektrycznych i budynków mieszkalnych; realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; wyposażenie ekipy budowlanej w sorbent.

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

Realizacja przedsięwzięcia, wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim: opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia, złom stalowy oddawany do punktów skupu złomu, odpady z budowy (tj. kawałki drewna, styropianu, szkło) będą zbierane do pojemników i wywożone na składowisko, bądź do odzysku.

W przypadku racjonalnego postępowania z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz wszelkimi zasadami, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na środowisko w tym zakresie. Powstające odpady będą gromadzone selektywnie i sukcesywnie unieszkodliwiane. Po zakończeniu fazy budowy ww. rodzaje odpadów przestaną powstawać.

Zagospodarowaniem odpadów oraz prowadzeniem pełnej ich ewidencji zajmie się kierownik budowy lub osoba wyznaczona przez Inwestora.

Zaleca się, aby na etapie budowy przedmiotowej inwestycji wydzielić miejsce o utwardzonej nawierzchni do czasowego magazynowania odpadów. Odpady należy gromadzić selektywnie w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach. Odpady będą usuwane na bieżąco; pojemniki lub kontenery będą odbierane przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia. Częstotliwość odbioru odpadów będzie uzależniona od harmonogramu prac budowlanych. Teren budowy będzie dodatkowo zabezpieczony poprzez nadzór, który zabezpieczy teren budowy przed zdarzeniami losowymi.

W trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych lub ewentualną wymianą (inne baterie i akumulatory, oleje transformatorowe). Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie.

Wytworzone podczas prac remontowo – konserwacyjnych odpady będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku – art. 18 ust. 2 ustawy o odpadach.

Poza tym podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej konieczne będzie odpowiednie utrzymywanie terenów biologicznie czynnych. W związku z tym roślinność porastająca omawiane tereny będzie systematycznie koszona, aby nie dopuścić do wzrostu roślin powyżej dopuszczalnej wysokości, ponieważ spowoduje to zacienienie stołów ze znajdującymi się na nich panelami, a tym samym uniemożliwi produkcję energii elektrycznej. Na obecnym etapie trudno jednoznacznie określić sposób postępowania z biomasą uzyskaną w wyniku koszenia: możliwe jest wykorzystanie jej przez właściciela gruntu na potrzeby związane z działalnością rolną (np. jako pasza dla zwierząt) lub potraktowanie, jako odpadu i przekazanie jej firmie posiadającej pozwolenie na odbiór i przetwarzanie tego typu odpadów.

W fazie likwidacji inwestycji podstawową czynnością będzie demontaż poszczególnych elementów wchodzących w skład elektrowni fotowoltaicznej.

Likwidacja inwestycji wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza związaną z ruchem pojazdów oraz użyciem maszyn oraz elektronarzędzi (głównie pyłów i spalin) oraz wzrostem uciążliwości akustycznej. Jednakże uciążliwości te będą krótkotrwałe. Podobnie jak w przypadku fazy budowy inwestycji, w czasie likwidacji powstaną ścieki bytowo – gospodarcze, magazynowane i odbierane przez uprawnionego odbiorcę.

W fazie likwidacji powstaną odpady związane z rozbiórką stołów fotowoltaicznych oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej. Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy.

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

Na etapie budowy inwestycji potencjalnie może wystąpić oddziaływanie na zdrowie ludzi w związku z przewidywanym w tym okresie występowaniem ograniczonych emisji zanieczyszczeń do powietrza, a także emisją hałasu, których źródłem będą maszyny budowlane i środki transportu (powodujące unos pyłu) wykorzystywane przy pracach realizacyjnych. Oddziaływanie w tym zakresie będzie krótkotrwałe, będzie miało charakter lokalny i ustąpi po zakończeniu robót. Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych i stosunkowo krótki czas ich prowadzenia, można uznać, że etap ten nie

spowoduje trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz że nie będzie źródłem poważnych, nieodwracalnych i negatywnych oddziaływań na ludzi. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na zdrowie i jakość życia ludzi będzie miało miejsce na etapie jego realizacji w wyniku transportu samochodami: materiałów niezbędnych do montażu farmy fotowoltaicznej, ludzi świadczących usługi montażowe.

Uciążliwości związane z oddziaływaniem transportu samochodowego, tj. zanieczyszczenie atmosfery (spaliny i pylenie z dróg), hałas oraz zagrożenie wypadkowe będą ograniczone przestrzennie (otoczenie dróg) i czasowo. Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych i stosunkowo krótki czas ich prowadzenia, etap ten nie spowoduje trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz nie będzie źródłem poważnych, nieodwracalnych i negatywnych oddziaływań na ludzi. Na etapie eksploatacji planowana elektrownia w żaden sposób nie będzie powodować powstawania uciążliwości, ponieważ nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza ani powodować hałasu. Co więcej, planowana inwestycja przyczyni się do zmniejszenia emisji szkodliwych substancji do atmosfery, które jak pokazują badania i obserwacje są czynnikiem etiologicznym niektórych chorób, zwłaszcza układu oddechowego i krążenia. Eksploatacja elektrowni w żaden sposób nie będzie negatywnie wpływać na mieszkańców.

f) Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolność samooczyszczania się środowiska i odnawianie zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

- obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
- obszary wybrzeży i środowisko morskie,
- obszary górskie lub leśne,
- obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wody i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
- obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedliska lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody,
- obszary, na których standardy, jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- gęstość zaludnienia,
- obszary przylegające do jezior,
- uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,
- wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie realizowana na obszarach, w pobliżu obszarów górskich i wybrzeży, obszarów przylegającego do jezior, wodno-błotnych oraz innych obszarów, na których standardy, jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowisk oraz na obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 7 obręb Przydargiń, gmina Bobolice. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się montaż: paneli fotowoltaicznych w liczbie do 5000 na 1 MW, inwerterów w ilości do 50 sztuk na 1 MW, bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych oraz magazynów energii w ilości do 10 sztuk, podziemnych linii energetycznych, infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni, ogrodzenia terenu inwestycji.

Ponadto planowana inwestycja może zostać wyposażona w system umożliwiający obrót stołów za pomocą tzw. trackerów, w celu pozycjonowania paneli. Dopuszcza się także zastosowanie paneli typu bifacial (paneli dwustronnych), które wylapują

światło również z tyłu stołu, w celu produkcji prądu na obu jego powierzchniach. Planuje się także wykonanie krótkich dróg dojazdowych o charakterze utwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż stacji transformatorowych oraz magazynów energii, a także niewielkich placów manewrowych. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji etapami, co oznacza, że każda grupa elektrowni fotowoltaicznych z danego etapu będzie posiadała kompletną infrastrukturę techniczną aby funkcjonować jako samodzielne, niezależne od innych przedsięwzięcie.

Z przedłożonej dokumentacji, a także z danych dostępnych w Urzędzie wynika, że działka inwestycyjna posiada powierzchnię wynoszącą około 10,50 ha, natomiast powierzchnia zajęta pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia osiągnie około 7,70 ha. Na działce inwestycyjnej dominują grunty rolne, wykorzystywane do produkcji rolnej, na których to planuje się posadowienie przedmiotowej inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Natomiast na pozostałym terenie działki nr 7 obręb Przydargiń występują także inne klasoużytki jak np. pastwiska, czy grunty rolne zabudowane, na których nie przewiduje się realizacji inwestycji. Otoczenie działki inwestycyjnej stanowią w głównej mierze tereny rolne oraz łąki, a także tereny leśne. W ramach inwestycji nie planuje się wycinki drzew i krzewów. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w obrębie działki inwestycyjnej, jednakże położona jest w odległości ponad 100 m od terenu przedsięwzięcia. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Jednakże prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, w godzinach 6:00-22:00, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji. Ponadto w celu ograniczenia uciążliwości dla mieszkańców sąsiednich terenów, w niniejszym postanowieniu zobowiązano Wnioskodawcę do lokalizacji zaplecza budowy w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.

Podczas fazy budowy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym planuje się zastosowanie kontenerów sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji. Wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady będą składowane w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia.

Podsumowując, oddziaływania na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej (po około 3 miesiącach).

Na etapie eksploatacji inwestycji nie będą powstawały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. Potencjalnym źródłem emisji akustycznej mogą być transformatory. Jednakże umieszczenie transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych ograniczy emisję hałasu. Co więcej, w niniejszym postanowieniu zobowiązano Wnioskodawcę do lokalizacji stacji transformatorowych w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej. Wobec powyższego projektowana instalacja nie będzie źródłem uciążliwości dla terenów sąsiednich. Dodatkowo zastosowanie misy olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz umieszczenie go w stacji transformatorowej, w przypadku transformatora olejowego, niweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy

użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się także wytwarzania odpadów. Jedynie w przypadku awarii modułów zaistnieje konieczność ich wymiany, a następnie zostaną zagospodarowane przez firmę świadczącą usługi w tym zakresie.

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 tj.), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Najbliższą formę ochrony przyrody stanowi obszar Natura 2000 - Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk pn. „Dolina Radwi, Chocieli i Chotli” (kod PLH320022”), rozciągający się od około ponad 1 km na wschód od działki inwestycyjnej. Planowana inwestycja, z racji odległości, nie będzie ingerować, zarówno pośrednio, jak i bezpośrednio w siedliska przyrodnicze ustanowione dla powyższego obszaru Natura 2000 ani zagrażać gatunkom roślin i zwierząt, dla których ten obszar został ustanowiony, ponieważ wszelkie oddziaływania ze strony przedsięwzięcia zamkną się w granicach działki inwestycyjnej. Biorąc powyższe pod uwagę planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na obszar Natura 2000 „Dolina Radwi, Chocieli i Chotli”.

W oparciu o wyniki Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie, 2010 r.) ustalono, że niewielki teren przylegający od północy do miejsca realizacji inwestycji (teren zadrzewiony i zakrzewiony oznaczony jako łąka) może stanowić miejsce występowania kani czarnej. Z informacji zawartych w „Poradniku ochrony siedlisk i gatunków” (tom 7 — Ptaki, część 1) wynika, że kania czarna związana jest z obszarami o urozmaiconym krajobrazie, z dużym udziałem siedlisk otwartych, a przede wszystkim z obecnością większych zbiorników wodnych, jak rzeki, jeziora, stawy rybne i inne. Tereny leśne wykorzystuje wyłącznie jako miejsca lokalizacji gniazda i zwykle osiedla się na krawędzi lasu. Zasadniczym pokarmem tego ptaka są ryby, drobne ssaki i ptaki ale także padlina. Zagrożeniem dla tego gatunku jest m.in. utrata siedlisk gniazdowych i żerowiskowych spowodowana rozwojem turystyki i rekreacji w pobliżu zbiorników wodnych, zmianą reżimu rzek, wyrębem drzew, czy intensyfikacją rolnictwa powodującą likwidację oczek wodnych, zabagnień, zmianą ekstensywnie użytkowanych łąk i pastwisk na intensywnie użytkowane uprawy, a także kolizje z napowietrznymi liniami energetycznymi i elektrowniami wiatrowymi. Planowana inwestycja będzie polegała na zarzuceniu intensywnie prowadzonej gospodarki rolnej, w wyniku czego dojdzie do wykształcenia na terenach pozostawionych jako biologicznie czynne, roślinności charakterystycznej dla łąk. Jednocześnie inwestycja nie będzie związana z budową napowietrznych linii energetycznych, bowiem w ramach inwestycji planuje się przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych. Inwestycja nie będzie również związana z jakąkolwiek ingerencją w tereny zadrzewione i zakrzewione znajdujące się na północ od miejsca posadowienia paneli słonecznych, czy wycinką drzew i krzewów. W wyniku realizacji inwestycji nie zostaną zlikwidowane żadne zbiorniki wodne. Planowane przedsięwzięcie zajmie jedynie niewielką powierzchnię wśród występujących w otoczeniu wielkoobszarowych terenów otwartych, które będą mogły nadal stanowić dogodny teren żerowiskowy dla kani czarnej. Dodatkowo, jak już wcześniej wspomniano, w odległości ponad 1 km od terenu zainwestowania, znajduje się obszar

Natura 2000 „Dolina Radwi, Chocieli i Chotli”, który również będzie zaspokajał potrzeby pokarmowe kani czarnej. Warto również zwrócić uwagę, że na północ od miejsca realizacji inwestycji znajdują się rozległe kompleksy leśne stanowiące m.in. kwaśne buczyny (siedlisko przyrodnicze o kodzie 9110), które mogą być istotne dla tego gatunku. Zatem zagospodarowanie pod inwestycję obszaru o powierzchni około 8 ha nie spowoduje zubożenia terenów lęgowych oraz żerowiskowych tego gatunku ptaka.

Zgodnie z ww. waloryzacją przyrodniczą, w odległości do około 1 km można spodziewać się także występowania kolejnych gatunków ptaków, objętych ścisłą ochroną gatunkową, tj. bociana białego, błotniaka stawowego, potrzoszcza, trzmiełojada, czy srokosza.

Powołując się na informacje zawarte w „Poradniku ochrony siedlisk i gatunków” (tom 7 —Ptaki, część 1), bocian biały gniazduje w obrębie zabudowań lub w ich sąsiedztwie, natomiast jego żerowiska stanowią tereny położone poza osadami ludzkimi, tj. łąki, pastwiska, wody płynące lub stojące oraz pola orne. Do najważniejszych zagrożeń gatunku należą: kurczenie się arealu żerowisk i spadek liczebności potencjalnych ofiar na skutek regulacji rzek, zagospodarowania dolin rzecznych innego niż w formie użytków zielonych, melioracji oraz intensyfikacji rolnictwa, kolizje z napowietrznymi liniami energetycznymi, zaplątanie piskląt w sznurki z tworzywa sztucznego używane w rolnictwie, utrata miejsc gniazdowych w wyniku przebudowy dachów, czy likwidowania platform gniazdowych na słupach itp. Planowane przedsięwzięcie nie stanowi żadnego z ww. zagrożeń dla bociana białego, gdyż przekształceniu ulegnie niewielka powierzchnia terenu, natomiast między rzędami paneli zostanie zachowany teren biologicznie czynny o szerokości nawet do 30 m, który będzie mógł nadal stanowić potencjalne miejsce żerowiskowe tego ptaka. Inwestycja nie będzie także związana z regulacją rzek, czy melioracją terenu. Następstwem przedmiotowej inwestycji będzie zaprzestanie działalności rolniczej na tym terenie, w wyniku czego powstaną użytki zielone.

Trzmiełojad zasiedla różnego rodzaju drzewostany, preferując stare drzewostany liściaste i mieszane, chociaż występuje również w borach. Wydaje się, że ważnym dla niego czynnikiem siedliskowym jest rozległość obszaru leśnego. Pewne dane wskazują, że trzmiełojad preferuje lasy o powierzchni powyżej 250 ha, rzadko tylko zasiedlając zadrzewienia o powierzchni mniejszej niż 50 ha. Istotna jest jednak obecność w sąsiedztwie lasów terenów otwartych, a w kompleksach leśnych — polan. Gatunkowi zagraża utrata siedlisk gniazdowych w wyniku zastępowania drzewostanów mieszanych przez monokultury iglaste, utrata siedlisk żerowania w wyniku likwidacji śródleśnych terenów otwartych, niepokojenie wysiadujących ptaków przez ludzi w wyniku prowadzenia prac leśnych w pobliżu gniazd oraz rozwoju ruchu rekreacyjnego. Przedmiotowa inwestycja nie wpisuje się w żadne z ww. zagrożeń dla tego gatunku ptaka, gdyż nie będzie związana, zarówno z wycinką drzew, jak i nasadzeniami drzew iglastych. Co więcej teren inwestycji nie stanowi odpowiedniego siedliska dla tego gatunku ptaka, gdyż dotychczas na tym terenie były prowadzone zabiegi agrotechniczne. Siedliska, które mogą być dogodne dla niego to m.in. łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (kod 91 E0) stanowiące przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 „Dolina Radwi, Chocieli i Chotli”, znajdujące się w odległości ponad 1 km od terenu inwestycji. Warto zaznaczyć także, że na skutek realizacji inwestycji, w wyniku obsiania terenu gatunkami traw, powstanie roślinność łąkowa, która będzie stanowiła środowisko życia wielu owadów, stanowiących pokarm trzmiełojada. Powyższe znalazło odzwierciedlenie w warunkach eksploatacji inwestycji.

Z kolei błotniaki stawowe związane są z terenami typowo podmokłymi, gniazdują głównie w szuwarach trzcinowych i palkowych, rzadziej szuwarach oczeretowych porastających stawy rybne, jeziora, zbiorniki retencyjne, starorzecza. W wyborze miejsc gniazdowania, nie mniej ważne są położone w sąsiedztwie gniazda żerowiska, wśród których preferują rozległe łąki. Biorąc pod uwagę fakt, że dotychczas teren inwestycji był uprawiany rolniczo i nie występują w jego granicach zbiorniki wodne, nie stanowi on dogodnego siedliska dla wspomnianego gatunku ptaka.

Na podstawie ogólnodostępnych danych (<https://pl.wikipedia.org>) ustalono, że potrzaszcz to liczny ptak lęgowy występujący w krajobrazie rolniczym. Preferuje otwarte tereny takie jak pola uprawne, łąki i pastwiska, bez drzew lub z małą ich liczbą. Unika zaś lasów i terenów silnie zadrzewionych. Lęgi wyprowadza zawsze na ziemi — w kępie traw, czy łąnie koniczyny. Jego pokarm stanowią nasiona zbóż i chwastów, ale również drobne owady. Biorąc pod uwagę, że teren inwestycji spełnia powyższe kryteria, może on stanowić, zarówno miejsce lęgowe, jak i żerowiskowe dla tego gatunku ptaka. Zatem w niniejszym postanowieniu zobowiązano Wnioskodawcę do działań minimalizujących negatywny wpływ inwestycji na tę grupę zwierząt poprzez rozpoczęcie realizacji prac związanym z wykonaniem inwestycji poza sezonem lęgowym ptaków. W uzasadnionych przypadkach dopuszczono możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji. Z kolei zaś prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywane będzie poza sezonem lęgowym ww. ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych. Koszenie we wcześniejszych terminach prowadzone będzie wyłącznie po kontroli ornitologicznej wykluczającej lęgi ptaków w granicy farmy. Prowadzenie zaś koszenia pasowo od środkowej części farmy w kierunkach zewnętrznych działki inwestycyjnej zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac.

Kolejnym ptakiem występującym w krajobrazie rolniczym i stwierdzonym w otoczeniu miejsca realizacji inwestycji jest srokosz. Gatunek ten gniazduje na obszarach rolniczych o tradycyjnym sposobie użytkowania, z łąkami i pastwiskami, miedzami i szpalerami drzew. Drzewa (np. obumarłe wierzchołki drzew) lub struktury zbudowane przez człowieka (np. linie wysokiego napięcia, ambony myśliwskie, kołki, słupki graniczne) traktują jako czatownie. Biorąc powyższe pod uwagę stwierdzono, że teren inwestycji, pomimo, że stanowi teren typowo rolniczy, nie jest dogodnym siedliskiem dla tego gatunku ptaka, gdyż jest pozbawiony zadrzewień oraz innych wzniesień mogących służyć jako czatownia dla srokosza. Takie miejsca znajdują się w otoczeniu terenu inwestycyjnego, gdzie stwierdzono jego występowanie. Z uwagi na fakt, że srokosz żywi się różnorodnym pokarmem, od owadów, naziemnych kręgowców — takich jak żaby, traszki, jaszczurki i ssaki (np. norniki, ryjówki, myszy) po inne ptaki, teren po realizacji inwestycji może stanowić miejsce jego żerowania, z uwagi na wykształcenie się roślinności łąkowej między panelami słonecznymi. Zatem w celu zminimalizowania ryzyka oślepienia przelatujących ptaków przez powierzchnię paneli fotowoltaicznych, zostanie ona pokryta powłoką antyrefleksyjną. Natomiast w celu zapobiegnięciu skaleczeń ptaków o ogrodzenie zobowiązano Wnioskodawcę do zastosowania ogrodzenia pozbawionego zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.

Co prawda, w obrębie przedmiotowych działek nie występują zbiorniki wodne, stanowiące potencjalne miejsce rozrodu płazów oraz innych drobnych zwierząt, jednakże nie można wykluczyć możliwości przemieszczania się zwierząt w obrębie terenu inwestycji. W związku z powyższym, w niniejszym postanowieniu zobowiązano Wnioskodawcę do podjęcia działań minimalizujących negatywne oddziaływanie projektowanej farmy fotowoltaicznej na te zwierzęta. Podczas prowadzenia prac wszelkie pułapki antropogeniczne zostaną szczelnie zakryte. Jednocześnie, prowadzone będą regularne kontrole w celu uwolnienia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń zostaną w nich uwięzione. Ponadto pozostawiona zostanie przestrzeń pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem wynosząca minimum 20 cm, co umożliwi dalsze wykorzystywanie terenu inwestycji na etapie eksploatacji przedsięwzięcia przez mniejsze zwierzęta.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się także powstania bariery w migracji dużych zwierząt, gdyż w sąsiedztwie analizowanej inwestycji znajdują się inne tereny o podobnych uwarunkowaniach środowiskowych (tj. grunty orne), które będą nadal dostępne dla tych zwierząt.

Uwzględniając powyższe nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że najbliższej położona elektrownia fotowoltaiczna oddalona jest o około 1,7 km od terenu inwestycji. Pozostałe elektrownie fotowoltaiczne planowane są do realizacji w odległości co najmniej 2 km. Biorąc pod uwagę wspomniane odległości, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań.

Co prawda do otwartego terenu rolniczego zostanie wprowadzony nowy element o charakterze przemysłowym i maksymalnej wysokości do 5 m, budowa farmy fotowoltaicznej nie powinna wpłynąć negatywnie na walory krajobrazowe analizowanego terenu. Planowana inwestycja zostanie posadowiona poza obszarami chronionego krajobrazu i parkami krajobrazowymi. Ponadto pomiędzy projektowanym przedsięwzięciem, a najbliższą zabudową mieszkaniową znajdują się drzewa i krzewy, które ograniczą widoczność instalacji od strony tej zabudowy. Dodatkowo należy podkreślić, że panele będą usytuowane w odległości minimum 3-5 m licząc od ściany ogrodzenia.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych do powietrza prowadzących do zmian klimatu.

W trakcie realizacji inwestycji zostaną zachowane środki ostrożności w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem. Wytworzone odpady będą gromadzone w wydzielonym, bezpiecznym miejscu. Stan techniczny maszyn będzie sprawdzany przed dopuszczeniem do wykonywania prac. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z kontenerów sanitarnych.

W myśl § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U.2019 poz. 1839) inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie:

w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego; w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Radew do Chocieli z jez. Kwiecko o kodzie RW 60001844829. JCWP charakteryzuje się silnie zmienioną częścią wód o dobrym i powyżej dobrym potencjale ekologicznym oraz stanem chemicznym określonym jako poniżej stanu dobrego. Stan ogólny został określony jako zły, a ryzyko

nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrożone Celami środowiskowymi dla ww. JCWP są: osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego; w obszarze Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) Jatynia o kodzie RW600017448349, która należy do naturalnej części wód, charakteryzująca się co najmniej dobrym stanem ekologicznym i dobrym stanem chemicznym. Stan ogólny określony został jako dobry. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została określona jako niezagrożona. Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt. 1 i 2, wynikające z:

- a. *Zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.*

Utrudnienia powstające w okresie realizacji inwestycji mogą występować przez okres trwania prac inwestycyjnych, lecz z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia będą one nieuniknione. Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji nie przewiduje się występowania negatywnych oddziaływań na tereny sąsiadujące. Po realizacji inwestycji zostaną wyeliminowane negatywne oddziaływania.

- b. *Transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.*

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Z tego względu przedsięwzięcie, zarówno w trakcie budowy, jak i późniejszej eksploatacji nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania, jego wpływ będzie miał zasięg lokalny. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia zamknie się w granicach działki przeznaczonej pod planowaną inwestycję. Mając na uwadze powyższe oraz charakter przedmiotowego przedsięwzięcia uznaje się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

- c. *Charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania.*

W czasie realizacji inwestycji mogą nastąpić lokalne zakłócenia związane z pracami budowlanymi. Zarówno wielkość jak i złożoność nie wykroczy poza istniejące aktualnie oddziaływanie, związane z użytkowaniem terenu. Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji nie przewiduje się występowania negatywnych oddziaływań na tereny sąsiadujące.

- d. *Prawdopodobieństwo oddziaływania.*

Głównymi oddziaływaniami związanymi z realizacją przedmiotowej inwestycji będą niewielkie uciążliwości związane z hałasem, emisją spalin, pyłów i wibracji pochodzących z maszyn i urządzeń wykorzystanych w procesie inwestycyjnym.

Krótkotrwale oddziaływanie inwestycji na środowisko może wystąpić jedynie w fazie realizacji. Wykonawca ograniczy to oddziaływanie poprzez:

- zastosowanie nowoczesnego sprzętu o niskim poziomie emitowanego hałasu,
- ograniczenie czasu pracy wysokoprężnych silników spalinowych,
- prowadzenie wszelkich prac w porze dziennej,
- stosowanie maszyn i pojazdów sprawnych technicznie,
- wykonywaniu prac zgodnie z opracowanymi wytycznymi,
- wywiezieniu odpadów poza teren inwestycji do odzysku lub do utylizacji.

Po zrealizowaniu inwestycji zostaną wyeliminowane dotychczasowe negatywne oddziaływania.

- e. *Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania.*

W odniesieniu do planowanych prac budowlanych oddziaływanie na środowisko i ludzi będzie miało charakter krótkotrwały, odwracalny, powodując jedynie chwilowy wzrost zanieczyszczeń pyłowych, hałasu oraz spalin w okresie realizacji przedsięwzięcia.

f. *Powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach....*

Nie stwierdzono możliwości negatywnego kumulowania się oddziaływań przedmiotowej inwestycji z innymi przedsięwzięciami znajdującymi się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedmiotowe przedsięwzięcie.

g. *Możliwość ograniczenia oddziaływania* – nie stwierdzono.

Mając na uwadze fakt, że przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły ocenić w sposób kompleksowy jego oddziaływanie na środowisko, odstąpiono od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Wpływ inwestycji na środowisko naturalne zamknie się w granicach terenu na którym planowane jest przedsięwzięcie, przy czym ma ono charakter odwracalny. Realizacja przedsięwzięcia wpłynie na rozwój świadomości ekologicznej społeczeństwa. Zwiększony zostanie udział energii odnawialnej w spożyciu energii przez przemysł, przez co nastąpi zauważalny efekt ekologiczny.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Bobolic spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j.Dz. U. z 2021 r., poz. 735.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, a w szczególności z uzupełnieniami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji.

W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków. 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 Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie, Burmistrz Bobolic - organ właściwy do wydania decyzji uznał, 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 orzekam jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

1. *Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz.247, ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.*

2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt. 1, 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 o którym mowa w pkt. 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia. Stosownie do treści art. 127a cytowanej powyżej ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego:
§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
§ 2. 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.



BURMISTRZ
[Signature]
mgr Mieczysław Brzoza

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują :

1. PV1030 Sp. z o.o. ul. J.U. Niemcewicza 26 lok. U10, 02-306 Warszawa
2. strony postępowania zgodnie z art.49 kpa

Do wiadomości :

1. RDOŚ w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych ul. Mieszka I/24, 75-132 Koszalin
2. PPIS w Koszalinie ul. Zwycięstwa 136, 75-613 Koszalin
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Zlewni Koszalin ul. Zwycięstwa 111, 75-601 Koszalin

Sprawę prowadzi:

Sylvia Zadubiec

Podinspektor ds. zamówień publicznych

UM Bobolice pok. Nr 22 ,tel. (094) 345 84 19,

e-mail zamowieniapubliczne@bobolice.pl

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o numerze ewidencyjnym 7 obręb ewidencyjny Przydargiń, gmina Bobolice”.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie łącznie do ok. 7,70 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działce oznaczonej numerem ewid. 7 obręb Przydargiń, gmina Bobolice. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących inwestycji zostaną wskazane na późniejszym etapie projektowym.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych i inwerterów,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych oraz magazynów energii,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- ogrodzenie terenu inwestycji.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach za pomocą kotew wbijanych w ziemię. Planowana inwestycja może być wyposażona w system umożliwiający obrót stołów za pomocą tzw. trackerów, czyli układ pracy nadążnej, umożliwiający takie pozycjonowanie paneli, by ich produktywność była jak największa. Na system składają się dedykowane urządzenia wraz z zaprojektowanym do nich oprogramowaniem, który umożliwia maksymalizowanie produktywności i minimalizowanie kosztów instalacji. System nie potrzebuje zasilania, jest samowystarczalny i zdalnie sterowany. Idea polega na niezależnym funkcjonowaniu poszczególnych rzędów stołów, zbierających dane pogodowe, terenowe i naświetlenia poprzez wbudowaną, bezprzewodową sieć, a następnie przetwarzanie tych danych przez oprogramowanie, którego algorytm nieustannie optymalizuje nachylenie paneli. Dopuszcza się także zastosowanie paneli typu *bifacial*, czyli paneli dwustronnych wyłapujących światło również z tyłu stołu, tj. produkujących prąd na obu powierzchniach.

Obecnie nieruchomość objęta planowaną inwestycją wykorzystywana jest na potrzeby intensywnie prowadzonej gospodarki rolnej. Grunty przeznaczone na potrzeby realizacji planowanego przedsięwzięcia wykorzystywane są do produkcji rolnej, co obrazują fotografie zamieszczone w dalszej części opracowania. Uprawy te ze względu na dużą powierzchnię

zagospodarowania, stanowią monokultury. Zmiana sposobu zagospodarowania terenu inwestycji, z monokulturowych - intensywnych upraw oraz docelowe pokrycie terenu inwestycji gatunkami traw charakterystycznych dla łąk, wpłynie pozytywnie na zwiększenie bioróżnorodności terenu inwestycji. Podczas przeprowadzonych oględzin na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania gatunków roślin i zwierząt chronionych. Sąsiedztwo nieruchomości stanowią głównie grunty leśne oraz rolne.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się konieczności wycinki drzew i krzewów, teren inwestycji w całości wykorzystywany jest rolniczo.

Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gruntów rolnych o łącznej powierzchni do ok. 7,70 ha. Inwestycja zlokalizowana będzie na działce oznaczonej nr. ewid. 7 obręb Przydargiń, gmina Bobolice. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących inwestycji zostaną wskazane na późniejszym etapie projektowym.

Na późniejszym etapie inwestycji (etap opracowania projektu budowlanego) w razie konieczności zostaną zbadane geotechniczne warunki posadowienia urządzeń elektrowni fotowoltaicznej oraz określone szczegółowe warunki wodno-gruntowe, m.in. występowanie swobodnego zwierciadła wody podziemnej, współczynnik filtracji oraz rodzaj gruntu.

Wskazać również należy, że urządzenia elektrowni nie będą lokalizowane pod liniami elektroenergetycznymi przechodzącymi przez teren działek, jak również w odpowiednim buforze od tych linii. Pod liniami elektroenergetycznymi i w ich buforze będą natomiast lokalizowane podziemne linie kablowe.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że w obszarze znajdującym się 100 m od granicy terenu przedsięwzięcia nie ma posadowionych budynków mieszkalnych.

Dodatkowo należy podkreślić, że panele fotowoltaiczne usytuowane będą w odległości wynoszącej minimum 3-5 m licząc od ściany ogrodzenia inwestycji.

Mając na uwadze zarówno odległość terenu przedsięwzięcia od zabudowań, jak również charakter planowanej inwestycji, uznano że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę mieszkaniową.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze utwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych i magazynów energii. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie na wybranym obszarze działki zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Rodzaj i parametry ogniów:

- moc jednostkowa modułu do 1500 Wp; dopuszcza się zastosowanie paneli dwustronnych,
- liczba paneli: do 5000 na 1 MW,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m; możliwe wyposażenie stołów montażowych w tzw. trackery,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 30 m,
- liczba stacji transformatorowych, magazynów energii: do 10 sztuk,
- liczba inwerterów: do 50 sztuk na 1 MW.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia przekształcające prąd stały produkowany przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny, montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m;
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe nN/SN. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nN (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nN instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Planowana jest też realizacja magazynu energii (naziemnego lub podziemnego). Wysokość każdej stacji transformatorowej nie przekroczy

5 m, a wymiary każdego budynku nie przekroczą ok. 7 m x 7 m lub ok. 20 m x 12 m (w przypadku zlokalizowania w nim dodatkowo magazynu energii).

- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe);
- ogrodzenie terenu inwestycji – w celu ochrony mienia, ludzi i zwierząt.

W obszarze inwestycji zostaną najprawdopodobniej również posadowione rozdzielnice SN/SN, które będą odbierały energię wyprowadzaną z kilku stacji transformatorowych (zwykle grupuje się w rozdzielnicach moc do ok. 10 MW) i wspólną linią kablową podziemną SN, będą odprowadzały ją do stacji elektroenergetycznej wprowadzającej produkowaną moc do KSE.

Zarówno moc poszczególnych stacji transformatorowych, jak i ich ostateczna liczba oraz liczba rozdzielnic SN/SN zostaną określone na podstawie warunków technicznych przyłączenia.

Część związana z przyłączem, które będzie obejmowało odcinek od stacji transformatorowych (lub rozdzielnic SN/SN, o ile będą zastosowane) do stacji elektroenergetycznej (GPZ), która wprowadzi wyprodukowaną w elektrowni energię do KSE, będzie zrealizowana w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

Zespół linii kablowych doprowadzający wytworzoną energię zostanie poprowadzony pod ziemią i ulokowany na głębokości do 1,5 m.

Ogniwa fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie wprowadzona do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

Wnioskodawca: PV1030 Sp. z o.o. ul. J.U. Niemcewicza 26 lok. U10, 02-306 Warszawa

BURMISTRZ

mgr Mirosław Brzoza