

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (j.t. Dz. U. z 2021 r. Poz. 247 z późn.zm.), zwanej dalej: *ustawa ooś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2021 r. Poz. 735 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku KPE FARMS Sp. z o.o. z siedzibą: 86-014 Sicienko, Kruszyniec 27, którą reprezentuje Prezes Zarządu Pan Rafał Orzechowski, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 46 obręb 0010 Dybowo gmina Prostki,

**określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko**

dla przedsięwzięcia pn. **Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 46 obręb geod. 0010 Dybowo gmina Prostki.**

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 4 października 2021 r. (data wpływu do tut. urzędu: 06.10.2021 r.) Pan Rafał Orzechowski reprezentujący KPE FARMS Sp. z o.o. z siedzibą: 86-014 Sicienko, Kruszyniec 27, zgodnie z wypisem z KRS: 0000873933, zwrócił się do Wójty Gminy Prostki o wszczęcie postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewidencyjnym 46 w obrębie Dybowo, gmina Prostki. Do wniosku załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym zakreśleniem przebiegu granic tych obszarów oraz wydruk z Centralnej Informacji Krajowego Rejestru Sądowego.

Wójt Gminy Prostki w dniu 21 października 2021 r. zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.20.2021.2, zaś strony postępowania, na mocy art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w drodze obwieszczenia znak: RI.6220.20.2021.1 z dnia 21 października 2021 r. informującego o wszczęciu postępowania, które zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 25.10.2021 r. do 15.11.2021 r.) i Sołectwa wsi Dybowo oraz zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 21.10.2021 r. W przewidzianym ustawowo terminie nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy ooś* oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.20.2021.3, RI.6220.20.2021.4 oraz RI.6220.20.2021.5 z dnia 21 października 2021 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia

obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 *ustawy o oś* traktuje się jako brak zastrzeżeń. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 9 listopada 2021 r. znak: WOOŚ.4220.676.2021.AZ.1 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie pismem znak: Bl.ZZŚ.1.4360.394.2021.BG z dnia 16 listopada 2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś* w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej 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:

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): Planowana inwestycja będzie obejmowała budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o powierzchni przeznaczonej pod realizację przedsięwzięcia wynoszącej maksymalnie ok. 7,64 ha. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo może to być sześć etapów o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego. Inwestycja będzie zlokalizowana na działce o numerze ewid. 46 obręb geod. 0010 Dybowo położonej we wsi Dybowo w gminie Prostki o łącznej powierzchni 7,6468 ha. W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działce inwestycyjnej, montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe.
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych (prefabrykowane, kontenerowe), 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. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a wymiary budynku nie przekroczą 7m x 7m.
- montaż bateryjnych magazynów energii, które będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy, a pojemność każdego magazynu będzie wynosić do 2 MWh. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych.
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok. 1m x 1m.
- 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.

Zgodnie z KIP: W ramach projektu planuje się poprowadzić krótką drogę dojazdową o charakterze utwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), która umożliwi dojazd i montaż stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placu manewrowego o analogicznej powierzchni.

Rodzaj i parametry ogniw:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- moc panelu – od 200 do 900Wp.
- liczba paneli: do 30 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- liczba stacji transformatorowych: do 6 sztuk.
- liczba magazynów energii: do 6 sztuk.
- liczba inwerterów: do 300 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

Działanie paneli (ogniw) fotowoltaicznych polega na przetwarzaniu energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną, która będzie odprowadzana do sieci elektroenergetycznej. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ.*

Obszar przeznaczony pod inwestycję stanowią tereny wykorzystywane rolniczo sklasyfikowane w ewidencji gruntów jako: grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-ŁVI oraz Lzr-PsIV), łąki trwałe (ŁVI), nieużytki (N), pastwiska trwałe (PsIV) oraz grunty orne (RIVa). Zgodnie z treścią KIP: *W trakcie prac może nastąpić usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu. Dotyczy to obszaru pod drogą wewnętrzną, stacjami transformatorowymi i magazynami energii. Zmieni się także sposób gospodarowania gruntem i zbiorowiska roślinne zawiązane z polem uprawnym zastąpią te bytujące na użytkach zielonych. Z racji swojego charakteru oraz lokalizacji na obszarze użytkowanym dotychczas jako teren rolny, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wywrze istotnego negatywnego wpływu na miejscową faunę i nie doprowadzi do utraty jej siedlisk. Realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie ograniczy w znaczący sposób możliwości wykorzystywania tego terenu przez ptaki ani nie przyczyni się do utraty bioróżnorodności.*

Przedmiotowa działka ze wszystkich stron graniczy z polami uprawnymi: łąki, pastwiska, grunty orne oraz z drogą wewnętrzną do pól. Najbliższa zabudowa w skład której wchodzi budynek mieszkalny znajduje się na działce nr ew. 42/2 w odległości około 448 m na północny-zachód od granic terenu inwestycji oraz na działkach 11/8 i 11/21 w odległości około 570 m na północny-wschód. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wymaga wycinki drzew (również do celów transportu elementów instalacji), z uwagi na dotychczasowe rolnicze wykorzystanie działki i transport elementów instalacji z wykorzystaniem istniejących dróg.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach wykorzystywanych rolniczo, które znajdują się w otoczeniu gruntów ornych, łąk i pastwisk. Obszar inwestycji stanowi teren pola uprawnego, na którym występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól i łąk o niewielkiej wartości przyrodniczej.

Fotowoltaika jest pasywną technologią konwersji energii, która jest bezgłośna, bezwibracyjna. Projektowana instalacja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji. Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach terenu objętego wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Poziom pól elektromagnetycznych, które są wytwarzane przez tego typu instalacje jest wielokrotnie poniżej normy. Powierzchnia paneli jest tak skonstruowana, że nie może przyczyniać się do kolizji ptaków mylących obszar elektrowni ze zbiornikiem wodnym.

Najbliższa planowana inwestycja z zakresu elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2,5 MW planowana jest do lokalizacji na terenie działek o numerach: 69/3, 69/8 obręb 0010 Dybowo, które położone są w odległości około 700 m w kierunku północnym od terenu planowanej inwestycji. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Na podstawie przeprowadzonej analizy przedmiotowego obszaru i wpływu planowanej inwestycji na środowisko stwierdza się, że zidentyfikowane oddziaływania generowane przez przedsięwzięcie ograniczają się głównie do terenu bezpośrednio zajmowanego przez elektrownię fotowoltaiczną. Należy zauważyć, że planowane farmy będą to całkowicie niezależne od siebie elektrownie, zlokalizowane w znacznej odległości od siebie. Ze względu na rodzaj i dojrzałość technologii, oddziaływanie tych przedsięwzięć zamknie się w granicach zajmowanych przez nie fragmentów działek, w związku z czym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny czy promieniowania elektromagnetycznego.*

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

Zgodnie z KIP: *W związku z intensywną produkcją rolną na działce nie przewiduje się występowania chronionych gatunków roślin na analizowanym terenie. Realizacja elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.*

Ponadto, na terenie działki nie występują drzewa i krzewy, w związku z czym realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Obecnie teren posadowienia elektrowni wykorzystywany jest jako teren rolniczy – pole uprawne. W trakcie prac może nastąpić usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu. Dotyczy to obszaru pod drogą wewnętrzną, stacjami transformatorowymi i magazynami energii. Zmieni się także sposób gospodarowania gruntem i zbiorowiska roślinne związane z polem uprawnym zastąpią te bytujące na użytkach zielonych. Przedsięwzięcie w żaden sposób nie przyczyni się do utraty bioróżnorodności. Po zrealizowaniu elektrowni obszar ten będzie mógł nadal pełnić funkcję siedliska rozrodczego czy żerowiska. Nie ma więc możliwości negatywnego oddziaływania, które polegałoby na istotnym zaburzeniu dyspersji zwierząt lub pogorszenia bazy żerowiskowej. Pod panelami nadal będą mogły gnieździć się ptaki, ponadto teren zajęty przez inwestycję nie stanowi cennego miejsca z punktu widzenia ochrony przyrody. Użytkowanie terenu w fazie eksploatacji będzie znacznie mniejsze niż typowego pola uprawnego, gdzie mają miejsce intensywne prace z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu, a więc powodujące śmiertelność zwierząt. W przypadku elektrowni fotowoltaicznej możliwe jest zaledwie parę wizyt w ciągu roku celem koszenia traw. Liczba pokosów nie jest znana i zależy od pogody i szybkości wzrostu traw.*

W ramach realizacji jak i eksploatacji inwestycji nie zajdzie konieczność ingerencji bądź naruszenia obiektów hydrograficznych. Wnioskowane przedsięwzięcie nie wpłynie na siedliska i korytarze migracji płazów, gadów i drobnych ssaków, dzięki zastosowaniu ogrodzenia bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm, umożliwiająca dyspersję zwierząt na teren inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia: *Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na zubożenie różnorodności biologicznej. Możliwe jest, iż w wyniku jej powstania obszar stanie się atrakcyjny dla wartościowych bezkręgowców w tym owadów zapylających, a zwłaszcza motyli, trzmieli i pszczoł, a tym samym większej populacji ptaków, dla których ustanowią one bazę pokarmową. W wyniku zaprzestania intensywnego użytkowania rolniczego obszar pod panelami przekształci się w wyniku sukcesji w obszar o charakterze łąki suchej z dużym prawdopodobieństwem wkroczenia roślin segetalnych, stanowiących roślinność potencjalną obszaru. Nie nastąpi utrata, fragmentacja, izolacja siedlisk. Wszystkie te czynniki powodują, że wpływ planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność, w tym liczebność i kondycję gatunków pozostanie znikomy (a w niektórych wypadkach wręcz pozytywny), a fragmentacja siedlisk nie nastąpi. Obszar inwestycji nie stanowi istotnej niszy ekologicznej ani kluczowego ekosystemu.*

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

Prowadzenie robót budowlanych zgodnie ze sztuką budowlaną oraz obowiązującymi przepisami p.poż. i bhp zminimalizuje możliwość wystąpienia poważnej awarii w trakcie realizacji inwestycji. Wszystkie elementy będą dostosowane do polskiego klimatu i będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty

gwarantujące efektywność. Na etapie projektu budowlanego zostaną dokonane stosowne wyliczenia warunkujące odporność przedsięwzięcia na gwałtowne zjawiska pogodowe – burze, silne wiatry, zalegające masy śniegu. Z uwagi na rodzaj i charakter inwestycji brak jest ryzyka wystąpienia poważnej awarii. Ekstremalne warunki pogodowe (huraganowe wiatry, ponadstandardowe opady gradu) mogą powodować uszkodzenie ogniw fotowoltaicznych, natomiast podłączenie instalacji do istniejącej sieci energetycznej za pomocą linii podziemnej kablowej nie powoduje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe w tym zakresie. Analizowane przedsięwzięcie nie wiąże się z posiadaniem lub wykorzystywaniem substancji niebezpiecznych, jak również na mocy obowiązujących przepisów prawa projektowana instalacja nie zalicza się do instalacji o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

Zgodnie z KIP: *Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej dotyczyć może jedynie ewentualnych zakłóceń w funkcjonowaniu sprzętu mechanicznego stosowanego w fazie budowy inwestycji (np. wyciek substancji ropopochodnych) i stworzyć zagrożenie dla środowiska. Jednakże zapobieganie wystąpienia takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez: stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadowiania –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. Faza eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z możliwością wystąpienia teoretycznej sytuacji awaryjnej. Jest to sytuacja, której prawdopodobieństwo wystąpienia praktycznie równe jest zeru (nie odnotowano dotąd na świecie takiego przypadku). Stały monitoring parametrów pracy instalacji oraz ewentualnych uszkodzeń dodatkowo zmniejsza możliwość wystąpienia takiej sytuacji. Niemniej jednak w razie hipotetycznego wystąpienia tego typu awarii nie powstanie zagrożenie dla człowieka ze względu na znaczne oddalenie zabudowań mieszkalnych, a także bezobsługową pracę instalacji.*

f) *przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. W przypadku konieczności zgromadzenia partii odpadów na terenie inwestycji przed przekazaniem uprawionym firmom do dalszego zagospodarowania odpady będą gromadzone selektywnie, w przeznaczonych do tego celu szczelnych pojemnikach i oznakowanych pojemnikach, kontenerach lub innych opakowaniach, odpornych na działanie składników umieszczanych w nich odpadów, zlokalizowanych w odpowiednio przygotowanym miejscu oznaczonym i zabezpieczonym przed wstępem osób nieupoważnionych i zwierząt. Odpady inne niż niebezpieczne, powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu w pojemnikach/kontenerach, w sposób zabezpieczający przed: opadami atmosferycznymi, pyleniem, rozwiewaniem odpadów oraz zanieczyszczeniem środowiska wodno-gruntowego. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Odpady będą przekazywane do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom posiadającym uprawnienia do gospodarowania odpadami. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji: *Nie przewiduje się wytwarzania znacznych ilości odpadów. 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 z dnia 14 grudnia 2012 r. (t.j. Dz.U. z 2021 poz. 779). Wytwórcą odpadów powstających podczas prac konserwacyjnych jest firma świadcząca usługę serwisową, która odpowiada za prawidłową gospodarkę odpadami wytworzonymi.*

Zakłada się, iż odpady powstałe w wyniku prac serwisowych będą zabierane przez firmę wykonującą usługę bez składowania na terenie inwestycji.

Odpady niebezpieczne powstałe na etapie eksploatacji i likwidacji będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, kontenerach lub innych opakowaniach, odpornych na działanie składników umieszczanych w nich odpadów, zlokalizowanych w odpowiednio przygotowanym miejscu, oznaczonym i zabezpieczonym przed wstępem osób nieupoważnionych i zwierząt. Odpady te będą przekazywane uprawnionym podmiotom do odbioru i unieszkodliwienia bez konieczności długiego magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

Ponadto, zgodnie z KIP: 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.

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

Inwestycja ani na etapie realizacji ani na etapie eksploatacji nie będzie stwarzała zagrożenia dla zdrowia ludzi. Nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego oraz wartości natężenia pola magnetycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego będzie znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową uziemioną obudowę. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. eliminuje pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja transformatorowa i panele fotowoltaiczne wyposażone będą w system odgromowy oraz zabezpieczeń od porażeń-uziemia.

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 łęgowe oraz ujścia rzek:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łęgowymi oraz ujściami rzek. Teren planowanej inwestycji dotychczas użytkowany jest rolniczo.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Planowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne: Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych oraz wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami objętymi ochroną, w tym poza strefą ochronną ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911), znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych Nr JCWPd:31 o kodzie PLGW200031 i Nr JCWPd:32 o kodzie PLGW200032, region wodny środkowej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny określono jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Zgodnie z art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 624 ze zm.) celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód.

Ponadto, teren przedsięwzięcia znajduje się także w zlewniach dwóch jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP), tj. w obszarze rzecznej JCWP o nazwie „Rózanica” (Kod: PLRW2000172628969) oraz JCWP o nazwie „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” (Kod: PLRW200025264759). JCWP „Rózanica” jest naturalną częścią wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celów

środowiskowych uznano za zagrożone, natomiast JCWP „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” jest naturalną częścią wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione, jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego (art. 56 ustawy Prawo wodne). Dla JCWP „Różanica” wprowadzono odstępstwo. Jak podano w uzasadnieniu derogacji z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym, w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego, w tym przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności. Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.1.4360.394.2021.BG z dnia 16 listopada 2021 r. dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

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:

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 stanowi Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Ostoja Poligon Orzysz PLB280014, zlokalizowany w odległości ok. 9 km od terenu inwestycji. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, stwierdzono, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, inwestycja nie będzie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszar Natura 2000 i obszary chronionego krajobrazu. Najbliższy obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich znajduje się w odległości ok. 350 m od granic planowanej inwestycji. Mając na uwadze powyższe stwierdza się, że realizacja analizowanej inwestycji z uwagi na jej charakter, skalę i lokalizację oraz przyjęty zakres działań minimalizujących nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko w zakresie ochrony przyrody, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000.

Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie będzie położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Wnioskowane przedsięwzięcie znajduje się w sąsiedztwie terenu wyznaczonego przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk jako korytarz ekologiczny – „Dolina Biebrzy – Puszcza Piska korytarz północny” GKPn-1A oraz „Puszcza Piska – Dolina Biebrzy Środkowy” KPn-1B,

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Należy zauważyć, że teren przedsięwzięcia to pole uprawne, natomiast dla dyspersji zwierząt największe znaczenie mają zadrzewienia oraz doliny cieków i towarzyszące im ekstensywnie użytkowane obszary. Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne,) stanowiące korytarze dla lokalnych populacji. Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, tym samym przedsięwzięcie nie będzie przeszkodą dla lęgów ptaków. Inwestycja nie będzie miała wpływu na zubożenie różnorodności biologicznej. Możliwe jest, iż w wyniku jej powstania obszar stanie się atrakcyjny dla wartościowych bezkręgowców w tym owadów zapylających, a zwłaszcza motyli, trzmieli i pszczoł, a tym samym większej populacji ptaków, dla których stanowią one bazę pokarmową. W wyniku zaprzestania*

intensywnego użytkowania rolniczego obszar pod panelami przekształci się w wyniku sukcesji w obszar o charakterze łąki suchej z dużym prawdopodobieństwem wkroczenia roślin segetalnych, stanowiących roślinność potencjalną obszaru. Wszystkie te czynniki powodują, że wpływ planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność, w tym liczebność i kondycję gatunków pozostanie znikomy (a w niektórych wypadkach wręcz pozytywny), a fragmentacja siedlisk nie nastąpi. Ponadto ogrodzenie terenu inwestycji zostanie wykonane bez podmurówki, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń umożliwiającą przemieszczanie się po działce drobnych zwierząt.

Jedynymi grupami zwierząt, dla których zmniejszy się obszar potencjalnego wykorzystania terenu są ssaki, np. sarny, jelenie, dziki. Utrata terenu nie jest istotna ze względu na fakt, iż w okolicy przedsięwzięcia znajdują się łąki i pola o zbliżonym charakterze, dające dużą bazę żerowiskową. W związku z tym, nie wydaje się, aby realizacja farmy fotowoltaicznej w analizowanej lokalizacji mogła wpłynąć negatywnie na migrację zwierząt i dostęp do terenów żerowiskowych.

Realizacja inwestycji nie ograniczy także w znaczący sposób możliwości wykorzystywania tego terenu przez ptaki. Po zrealizowaniu elektrowni dla części gatunków obszar ten będzie mógł nadal pełnić funkcję siedliska rozrodczego czy żerowiska.

Realizacji przedmiotowej inwestycji nie będzie towarzyszyć zabijanie dziko występujących zwierząt, a także niszczenie ich nor, legowisk oraz innych schronień i potencjalnych miejsc rozrodu. Nie ma więc możliwości negatywnego oddziaływania, które polegałoby na istotnym zaburzeniu dyspersji tych zwierząt lub pogorszenia bazy żerowiskowej. Tym samym nie przewiduje się, aby inwestycja mogła wpłynąć na lokalne korytarze ekologiczne.

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

Nie przewiduje się, by na obszarach, na których będzie realizowane przedsięwzięcie oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Otoczenie planowanej inwestycji stanowi droga gminna oraz tereny rolnicze.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

h) gęstość zaludnienia:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze o bardzo niskiej gęstości zaludnienia, poza zwartą zabudową wsi Dybowo, w odległości ok 300 m od najbliższej zabudowy zagrodowej.

i) obszary przylegające do jezior:

Najbliżej położone jezioro Dybowskie leży w odległości około 720 m od granicy działki przeznaczonej pod planowaną inwestycję. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z przekształcaniem koryt cieków czy zbiorników wodnych, ani zmianą przepływu cieków i jakości wód powierzchniowych. Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne).

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

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

a) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

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

Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Na etapie eksploatacji oddziaływania będą miały zasięg lokalny- z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, jak również nie wpłyną negatywnie na walory krajobrazowe, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii nie występuje.

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

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie budowy oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego:

- ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia,
- rozpoczęcie prac ziemnych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji,
- prowadzenie prac budowlanych jedynie na terenie działki planowanej pod inwestycję (oszczędnie gospodarowanie terenem),
- wykonanie podziemnej trasy kablowej w celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi,
- zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie,
- wykonywanie wykopów w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoisk,
- zabezpieczanie wykopów w porze nocnej i w dni nieprzewodzenia prac, aby zwierzęta nie mogły się do nich przedostać,
- wyprofilowanie brzegów wykopów w taki sposób, aby umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom,
- kontrola wykopów codziennie przed rozpoczęciem prac oraz przed zasypaniem pod kątem uwięzienia w nich drobnych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia występowania takich, złapanie ich i wypuszczenie poza terenem inwestycji,
- zabezpieczenie pni drzew narażonych na uszkodzenia poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia (zalecenie dla drzew sąsiadujących z zachodnią granicą terenu inwestycji), wykonywanie prac ziemnych w obrębie systemu korzeniowego drzew i krzewów szybko i dokładnie tak, aby odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszające oddziaływanie powietrza,

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie budowy oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi:

- emisja hałasu będzie związana z transportem samochodowym oraz z pracą maszyn na terenie lokalizacji przedsięwzięcia. Zważywszy na fakt, że prace budowlano – instalacyjno – montażowe prowadzone będą w porze dziennej a także z zachowaniem wspomnianych poniżej działań minimalizujących, można przyjąć, że poziom ekwiwalentny hałasu poza terenem prowadzonych prac, spowodowany pracą maszyn budowlanych i towarzyszących im urządzeń technicznych, a także zwiększonym ruchem pojazdów samobieżnych i samochodowych, nie będzie uciążliwy dla mieszkańców najbliższej zabudowy. Należy wspomnieć, iż etap ten będzie posiadał charakter krótkotrwały w porównaniu do czasu eksploatacji urządzenia, a wiążące się z nim uciążliwości po zakończeniu budowy znikną.

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prowadzenie prac w miarę możliwości wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i spełniać wymagania określone

w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),

- silniki maszyn oraz samochodów pozostaną wyłączone, jeśli nie będą w danej chwili używane na terenie planowanej inwestycji.

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. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter chwilowy, lokalny i przemijający w chwili zakończenia prac budowlanych. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń. 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. Ponadto, oddalenie terenu inwestycji od siedzib ludzkich, na terenie otwartym uniemożliwia przekroczenie dopuszczalnych norm gazów pochodzących z emisji spalin. Oddziaływanie akustyczne pochodzące od maszyn i urządzeń budowlanych będzie największe w bezpośrednim sąsiedztwie robót i będzie malało wraz ze wzrostem odległości i w otoczeniu najbliższej zabudowy nie będzie przekraczało dopuszczalnych norm. na stan powietrza atmosferycznego.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji:

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego:

- zastosowane transformatory będą zabezpieczone przed ewentualnym wyciekami, stąd nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia wód. Planuje się zastosowanie transformatorów żywicznych – suchych lub olejowych. Transformatory podlegać będą okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek. W przypadku zastosowania modelu olejowego będą one wyposażone w szczelną misę mogącą pomieścić do 100 % zawartości oleju. Transformatory będą znajdować się w kontenerach, które dodatkowo będą zabezpieczać środowisko gruntowo - wodne.

- rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli. Wody opadowe i roztopowe przenikające do gleby powierzchniowo, można je zaliczyć do wód czystych, nieskażonych, które nie będą miały wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych.

- wykonanie ogrodzenia bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm w celu umożliwienia migracji małym i średnim zwierzętom na teren inwestycji.

- planuje się również położenie podziemnych linii elektroenergetycznych, co zminimalizuje oddziaływanie na awifaunę na etapie eksploatacji.

- elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków mogących przelatywać nad instalacją.

- rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów, aby zapobiec tworzeniu się powierzchni przypominającej tafłę lustra wody.

- zabezpieczenie otworów w drzwiach i ścianach budynków stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę.

- brak oświetlenia terenu planowanej inwestycji w sposób ciągły, nie przewiduje się oświetlenia w nocy.
- brak stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.
- montaż paneli fotowoltaicznych na wysokości ok. 70 cm nad gruntem, co ułatwi wzrost roślinności pod panelami.
- przeprowadzanie koszenia roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne po 1 sierpnia, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona.
- przeprowadzanie koszenia od centrum obszaru inwestycji w stronę jego brzegów w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności.
- obsianie terenu inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać arealu występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji.
- realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać negatywnie na klimat i zmiany klimatu. W odniesieniu do długoterminowych trendów wpływ energii elektrycznej wytworzonej z instalacji fotowoltaicznej jest korzystny, ponieważ im większy jest udział energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych, tym mniejsze jest zapotrzebowanie na energię ze źródeł konwencjonalnych, które ma negatywny wpływ na klimat. Produkcja energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Zamierzenie będzie odporne na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów czy ulewnych deszczy) zgodnie z posiadanymi zabezpieczeniami stosowanych urządzeń- paneli fotowoltaicznych czy inwerterów.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi:

- zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nn) do transformatorów. Projektowane są transformatory wyjściowe, pracujące z napięciem wejściowym nn o częstotliwości 50 Hz, oraz napięciu wyjściowym SN. Same transformatory stanowią bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiędzy panelami, a transformatorami będzie przebiegała linia kablowa o niskim napięciu nn – a więc taka jak w linii trójfazowej stosowanej w gospodarstwach domowych (tzw. siła). Biorąc pod uwagę powyższe, wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska jest w zasadzie pomijalny. Natężenie pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie linii jest poniżej 0,1 kV/m, co w powiązaniu z ekranującym działaniem kontenera – budynku stacji transformatorowej, sprawia, iż oddziaływanie jest pomijalne. Kolejnym źródłem promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz są linie kablowe średniego napięcia. Mają one za zadanie dostarczyć energię z transformatorów do sieci elektroenergetycznej. Sieci te generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest znacznie poniżej wszelkich norm. Dopiero linie wysokiego napięcia – powyżej 110 kV są zdolne do generowania pól elektromagnetycznych mogących naruszać standardy jakości środowiska. W przypadku linii średniego napięcia do 30 kV poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza 5 A/m. Dopuszczalne normy wartości promieniowania elektromagnetycznego wynoszą dla składowej elektrycznej 1 kV/m, a dla składowej magnetycznej 60 A/m. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.*
- projektowana elektrownia fotowoltaiczna w żaden sposób nie spowoduje pogorszenia warunków mieszkaniowych, ponieważ nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza, a jej działanie nie spowoduje przekroczenia dozwolonych norm hałasu, zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia w sprawie dopuszczalnych poziomów w środowisku. Odległość terenu farmy fotowoltaicznej oraz stacji transformatorowych będzie wynosić minimum 448 m od najbliższego budynku mieszkalnego i nie będzie powodować dyskomfortu mieszkańców (dokładna lokalizacja stacji będzie znana w późniejszym etapie prac projektowych). Transformator według producenta maksymalnie generuje ok. 60 dB w odległości 1 m. Zatem podany dystans od zabudowy sprawia, iż nie będzie możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku. Odległość transformatorów jest zdecydowanie wystarczająca zwłaszcza w kontekście

zapisów rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz.U. 2019 poz.1065), które mówi, że pomieszczenie stacji transformatorowej może być lokalizowane w odległości nie mniejszej niż 2,8 metra (§182 ust. 1) od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi, odległość 448 metrów wielokrotnie ją przekracza.

- maksymalna wysokość planowanej inwestycji dochodzi do 5 m – a więc będzie niższa niż typowy dom jednorodzinny i nie będzie stanowił dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie.

- w trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą w porze dziennej przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów. Maksymalny poziom mocy akustycznej urządzenia wynosić będzie ok. 75dB. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji przy obiektach o dużym zapotrzebowaniu na moc zainstalowaną chce zastosować stacje kontenerowe. Zaletą takich stacji jest skondensowanie jednostek transformatorowych dużej mocy na małej powierzchni zabudowy. Transformator według producenta maksymalnie generuje ok. 60dB w odległości 1 m. Cały obiekt jest wykonany z betonowych półfabrykatów, które tłumią dźwięk transformatora. Betonowe ściany obiektu będą pochłaniały ok. 20 dB generowanego hałasu. Jedynymi miejscami, gdzie obiekt może mieć mniejsze tłumienie będą drzwi i kraty wentylacyjne. Stacje transformatorowe zostaną umieszczone w miejscu oddalonym od najbliższej zabudowy, tak aby nie powodować dyskomfortu mieszkańców. W przypadku wnioskowanej inwestycji najbliższa stacja transformatorowa zostanie umieszczona w odległości min. 448 m od najbliższego budynku mieszkalnego. Można zatem stwierdzić, że urządzenia emitujące dźwięk nie będą słyszane z tej odległości, zwłaszcza że już wyjściowy poziom dźwięku jest w zasadzie niewiele wyższy od normy.

- panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.

- wysokość urządzeń zamontowanych będzie optymalna i nie zakłóci otaczającego je krajobrazu. Inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie negatywnie oddziaływać na krajobraz. Powierzchnia zajętego obszaru nie jest znaczna, a maksymalna wysokość przedsięwzięcia dochodzi do 5 m, a więc będzie niższe niż typowy dom jednorodzinny. Tym samym już niewielkie przydrożne zadrzewienia i zakrzewienia spowodują minimalizację widoczności instalacji. W KIP dokonano analizy krajobrazu w odniesieniu dla najbliższych potencjalnych obserwatorów: otwarcie widokowe od strony północnej, południowej, wschodniej i zachodniej względem działki inwestycyjnej obejmuje pola uprawne. Analizując wpływ planowanego przedsięwzięcia na krajobraz, należy stwierdzić, że ze względu na niską wysokość, inwestycja nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie. Ze względu na dość małą wysokość instalacji fotowoltaicznych, bardzo trudno jest dokonać wizualizacji dla tego typu obiektów. Brak występowania zjawiska nowo wprowadzonej dominaty krajobrazowej przy omawianej konstrukcji, powoduje, że może ona być zauważalna jedynie z najbliższych położonych obszarów (w promieniu kilkuset metrów). Na terenie inwestycji brak jest elementów dominujących, które by przykuwały wzrok swoją wysokością lub jaskrawym kolorem. Powyższe powoduje, iż tego typu przedsięwzięcia widziane z poziomu gruntu stanowią jedną ciemną linię i zlewają się z krajobrazem. Co istotne, na rozpatrywanym terenie brak jest dominujących punktów widokowych, z których inwestycja mogłaby być widoczna z większej odległości.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy będzie krótkotrwale, lokalne i ustąpi wraz zakończeniem prac budowlanych.

Po zainstalowaniu inwestycji obszar pod oraz pomiędzy panelami fotowoltaicznymi może być nadal użytkowany rolniczo, np. z zastosowaniem roślin cieniulubnych.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania: Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na kilka tygodni. Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na około 25-35 lat. Po jego zakończeniu zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi- przekazane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenie w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Likwidacja

przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie ujemnie na jego stan.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Inwestor zaplanował wystarczające środki minimalizujące oddziaływania inwestycji opisane powyżej przewidziane do zastosowania zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione 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 ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Elku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, strony postępowania pismem znak: RI.6220.20.2021.6 z dnia 23.11.2021 r. oraz obwieszczeniem znak: RI.6220.20.2021.7 z dnia 23.11.2021 r. (wywieszonym na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 24.11.2021 r. do 09.12.2021 r.) i Sołectwa wsi Dybowo oraz zamieszczonym w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 24.11.2021 r.), zostały poinformowane o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do 10.12.2021 r. Strony postępowania nie zgłaszały pisemnie żadnych uwag i zastrzeżeń w toku toczącego się postępowania administracyjnego.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójta Gminy Prostki w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45) ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (j.t. Dz.U. z 2021r. Poz.1923) opłatę skarbową w wysokości 205,00zł (słownie: dwieście pięć złotych) wniesiono dnia 04.10.2021 r. na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna



Otrzymują:

1. Wnioskodawca-KPE FARMS Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony postępowania poprzez podanie do publicznej wiadomości poprzez obwieszczenie:
art. 49 Kpa na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy oos
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne "Wody Polskie" Zarząd Zlewni w Augustowie

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 7,64 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działce nr ew. 46 w obrębie Dybowo, gmina Prostki. Przewiduje się realizację inwestycji na całej powierzchni analizowanej działki.

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo może to być sześć etapów o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

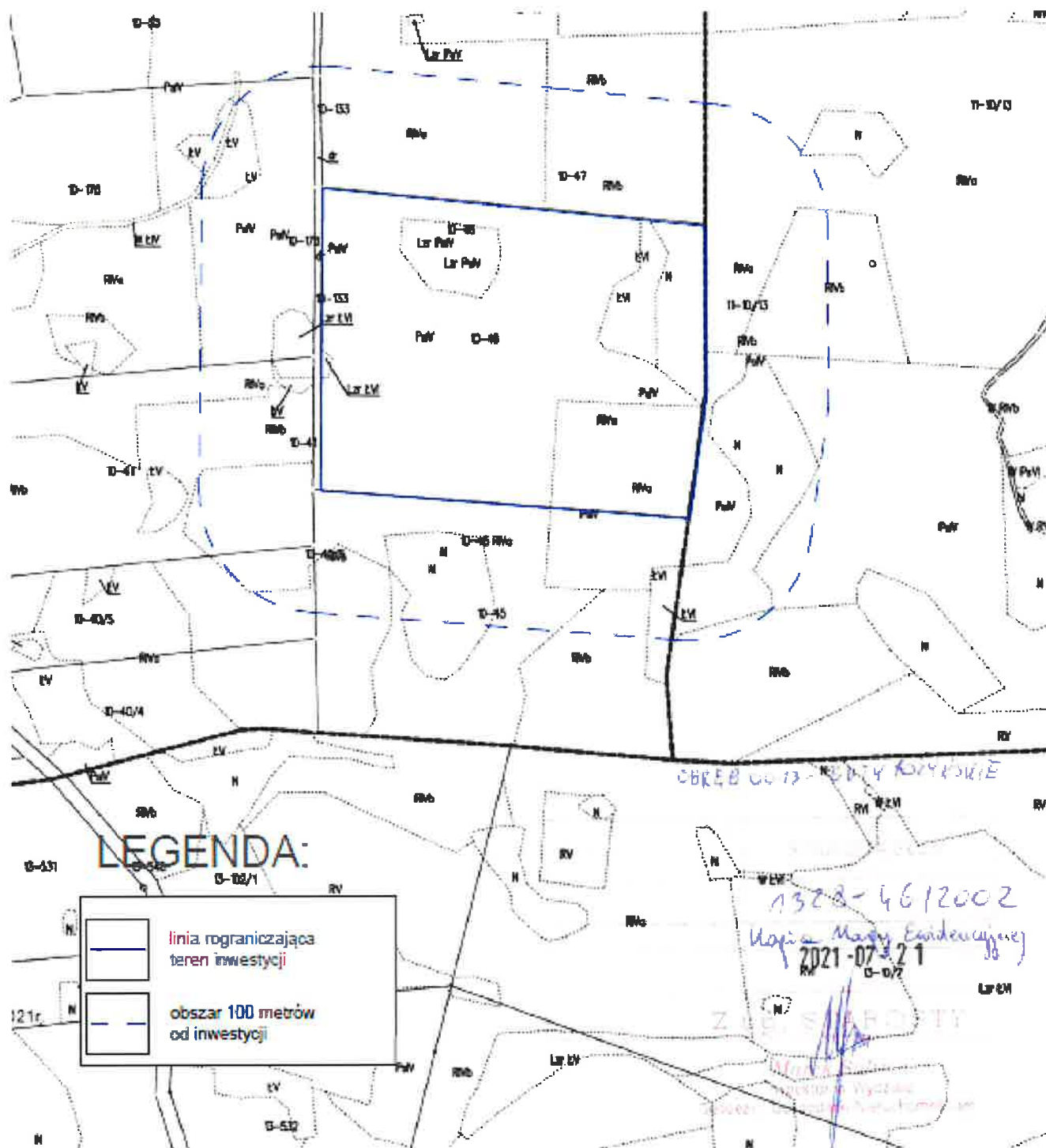
- montaż paneli fotowoltaicznych na działce inwestycyjnej,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż bateryjnych magazynów energii,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Rodzaj i parametry ogniw:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 900Wp.
- Liczba paneli: do 30 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 6 sztuk.
- Liczba magazynów energii: do 6 sztuk.
- Liczba inwerterów: do 300 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

WÓJT GMINY
Rafał Wójcikowski

Teren realizacji przedsięwzięcia i obszar oddziaływania przedsięwzięcia:



WÓJT GMINY
Rajon Włocławski