

PPGNIOS.6220.8.17.2024

D E C Y Z J A
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 t.j.) zwanej dalej „Kpa”, w związku art. 71, art. 74 ust. 3 i 3 a, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt. 2 i ust. 3 oraz art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 t.j.), zwana dalej „ustawą ooś” oraz § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zwanego dalej „Rozporządzeniem”, po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez RWE Solar Poland Sp. z o. o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo” i po uzyskaniu wszystkich wymaganych opinii, Wójt Gminy Baboszewo:

1. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

2. Ustala środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo” i określa:

Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

- 1) Oszczędnie korzystać z terenu inwestycyjnego, w sposób zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego.

- 2) Roboty ziemne należy wykonywać z należytą starannością i racjonalnym wykorzystaniem terenu, ograniczając się do koniecznych wykopów i ich niezbędnej głębokości.
- 3) Prace ziemne należy prowadzić w sposób niezakłócający stosunków wodnych w obrębie terenu inwestycyjnego oraz jego sąsiedztwa, a także bez trwałego przekształcenia rzeźby terenu i zmiany stosunków wysokościowych na przedmiotowym obszarze.
- 4) Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystać technologie o najmniejszym wpływie na środowisko gruntowo-wodne i pozbawione ryzyka wystąpienia awarii i innych niebezpieczeństw.
- 5) W celu uniknięcia przedostania się olejów lub benzyny do środowiska gruntowo-wodnego na terenie budowy, wykorzystywać maszyny i urządzenia budowlane oraz środki transportu, których stan techniczny nie będzie budził zastrzeżeń.
- 6) Paliwa do pojazdów tankować poza obszarem inwestycji, np. na stacjach paliw.
- 7) Paliwa w sprzęcie budowlanym tankować z zachowaniem wymaganej ostrożności, z wykorzystaniem atestowanych zbiorników oraz w miejscach do tego przystosowanych poza terenem inwestycji.
- 8) W przypadku wycieku niebezpiecznych substancji (zwłaszcza ropopochodnych), ww. zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć i wraz ze zużytymi materiałami sorpcyjnymi przekazać do neutralizacji odbiorcom uprawnionym do ich transportu, rekultywacji lub unieszkodliwienia.
- 9) Serwisowanie maszyn i urządzeń budowlanych prowadzić poza terenem inwestycyjnym, np. w warsztatach naprawczych.
- 10) Materiały i surowce budowlane i montażowe składować w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu i wód.
- 11) Utrzymywać czystość na placu budowy; powstające podczas realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych, następnie przekazywać do odbioru wyspecjalizowanej firmie, posiadającej stosowane pozwolenia w tym zakresie.
- 12) Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe przedsięwzięcia odprowadzać do gruntu, w sposób niepowodujący zalewania terenów

sąsiednich oraz niezmieniający stanu wody na gruncie, w szczególności kierunku i natężenia odpływu ww. wód ze szkodą dla gruntów sąsiednich.

- 13) Powstające odpady magazynować w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
- 14) Prowadzić monitoring i ewidencję - niezbędną dokumentację w zakresie gospodarki odpadami zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.
- 15) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w szczelne misy olejowe, mogące pomieścić do 100% zawartości oleju; w celu dodatkowego zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem, transformatory zainstalować w prefabrykowanych kontenerach; podczas eksploatacji przeprowadzać okresowe przeglądy ww. urządzeń w celu wykrycia ewentualnych usterek.
- 16) Dla osiągnięcia pełnej minimalizacji oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi, zastosować pozostałe rozwiązania technologiczne, techniczne i organizacyjne, opisane w KIP.
- 17) Podczas likwidacji przedsięwzięcia dokonać rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik, gospodarkę odpadami prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.
- 18) W przypadku wystąpienia kolizji inwestycji z podziemną siecią drenarską, urządzeniami melioracji wodnych, należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne na wykonanie, odbudowę, rozbudowę, nadbudowę, przebudowę, rozbiórkę lub likwidację tych urządzeń zgodnie z zapisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.).
- 19) Zachować bezpieczną odległość infrastruktury technicznej, w szczególności stacji transformatorowych, od rowów melioracyjnych, w celu zapobiegnięcia przedostania się do nich substancji ropopochodnych i innych substancji niebezpiecznych.

- 20) Wodę do celów socjalno-bytowych dla pracowników oraz celów porządkowych dostarczać, np. w cysternach/beczkowozach.
- 21) Panele czyścić „na sucho” przy pomocy obrotowej szczotki montowanej na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli; w razie potrzeby okresowe mycie paneli fotowoltaicznych wykonywać za pomocą czystej, zdemineralizowanej wody, w przypadku silniejszych zabrudzeń z zastosowaniem środków biodegradowalnych; ewentualną wodę do mycia paneli fotowoltaicznych dostarczać, np. w cysternach/beczkowozach.
- 22) Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań przy udziale nadzoru przyrodniczego należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody.
- 23) Podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt (wygrodzenia, przykrycia).
- 24) Bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych przy udziale nadzoru przyrodniczego należy prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją, z zastosowaniem przepisów odrębnych.
- 25) Wykaszanie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 1 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym; usuwanie roślinności może odbywać się także przez okresowe wypasanie.
- 26) Należy wykonać ogrodzenie terenu inwestycji z siatki ogrodzeniowej o wysokości do 2,2 m. bez podmurówki, z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia o wysokości co najmniej 20 cm.

- 27) Teren inwestycji należy obsiać roślinnością niską. Do obsiania należy wykorzystać rodzime gatunki roślin dostosowanych do lokalnych warunków, kwitnące w różnych etapach sezonu wegetacyjnego.
- 28) Na panelach fotowoltaicznych należy poprowadzić pod ziemią.
- 29) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach obiektów towarzyszących, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy.
- 30) Wszystkie obiekty elektrowni należy pomalować w jasnych odcieniach szarości i zieleni – neutralnych dla otoczenia.
- 31) Prace budowlane należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków (tj. z wyłączeniem okresu od 1 marca do 1 września) lub w tym okresie pod nadzorem ornitologicznym, po wcześniejszej opinii ornitologicznej o braku lęgów.

3. Charakterystykę przedsięwzięcia zawarto w załączniku nr 1 do decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Wnioskiem z dnia 01.08.2024 r. (data wpływu: 05.08.2024 r.), firma RWE Solar Poland Sp. z o. o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa, zwana dalej *Inwestorem*, zwróciła się do Wójta Gminy Baboszewo o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo”** zwanego dalej *Przedsięwzięciem*, *Inwestycją*, które zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) kwalifikuje się, jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy ooś, stwierdzono, że organem właściwym do wydania przedmiotowej decyzji jest Wójt Gminy Baboszewo. Teren wnioskowanego zamierzenia nie jest objęty ustaleniami obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Dla gminy zostało uchwalone Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania

przestrzennego gminy Baboszewo przyjęte uchwałą nr XLV.337.2022 Rady Gminy Baboszewo z dnia 27 października 2022 r. Działki ew. nr 1, 2/1, 2,/4 i 4 obręb Jarocin w studium została zakwalifikowana pod produkcję rolną i zabudowę zagrodową.

W dniu 13.08.2024 r. Wójt Gminy Baboszewo, obwieszczeniem znak: PPGNiOŚ.6220.8.5.2024, zawiadomił, że na wniosek Inwestora wszczęto postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo”**, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy. Stosownie do art. 64 ust. 1 ust. 1, 2 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Baboszewo wystąpił w dniu 13.08.2024 r. do: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie Wydział Spraw Terenowych w Ciechanowie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płońsku, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Wyżej wymienione organy przedstawiły następujące opinie:

- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem z dnia 26.08.2024 r. WC.ZZŚ.4901.163.2024.AC wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku, pismem z dnia 26.08.2024 r., PSSE.ZNS.90278.2.47.2024 wyraził opinię, że dla przedmiotowego *Przedsięwzięcia*, istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem z dnia 10.09.2024 r. znak sprawy: WOOŚ-I.4220.1079.2024.IP.2 wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina

Baboszewo” nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

Po analizie otrzymanych opinii i uzgodnień dla przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Jarocin, gmina Baboszewo”, Wójt Gminy Baboszewo, obwieszczeniem PPGNiOŚ.6220.8.15.2024 z dnia 13.09.2024 r., zawiadomił strony postępowania o zebranych dowodach niezbędnych do rozstrzygnięcia przedmiotowej sprawy. Nie otrzymano żadnych uwag i wniosków we wskazanym terminie.

Wójt Gminy Baboszewo, niezwłocznie po otrzymaniu każdego uzgodnienia, zawiadamiał poprzez obwieszczenie strony postępowania oraz społeczeństwo i informował o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, składania uwag i wniosków w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia.

Zgodnie z art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy ooś, pod uwagę zostały wzięte następujące kryteria:

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 29 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew. 1; 2/1; 2/4; 4 obręb Jarocin, gmina Baboszewo. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 46,2 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 57,22 ha.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 145 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 szt./MW);
- konstrukcja wsporcza o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele;
- liczba stacji transformatorowych: do 29 szt.;
- liczba inwerterów: do 290 szt. (do 10 szt./MW);

- opcjonalnie montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą: do 29 szt.; urządzenia wchodzące w skład systemów magazynowania energii to m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły wraz z system zarządzania pracą BMS ang. *battery management system* (szafy bateryjne wolnostojące lub umieszczone w zabudowie kontenerowej), a także pozostałe elementy: falowniki, dedykowane transformatory, układy chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń (w postaci wolnostojących modułów lub umieszczonych w zabudowie kontenerowej);
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo - serwisowe;
- drogi wewnętrzne;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- pozostała infrastruktura towarzysząca.

Elektrownia ma charakter modułowy, stąd nie przewiduje się występowania znacznej ilości odpadów, zwłaszcza niebezpiecznych. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami, w sposób selektywny. Zamontowane stacje transformatorowe odbierające energię elektryczną wytworzoną w instalacji fotowoltaicznej oraz opcjonalnie systemy magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą zabezpieczone będą przed ewentualnymi wyciekami. Ponadto wszystkie użyte samochody będą sprawne, posiadające stosowne przeglądy i atesty. Na etapie realizacji i eksploatacji teren inwestycji wyposażony zostanie w środki (sorbenty) do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Nie będą powstawały ścieki zarówno technologiczne, jak i bytowe.

Planowana inwestycja nie wymaga wycinki drzew lub krzewów. W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przed uszkodzeniami mechanicznymi, będą podjęte działania minimalizujące chroniące pnie drzew.

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) stwarzającego zagrożenie dla środowiska. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikome.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na:

- a) obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek,
- b) obszarach wybrzeży i środowisk morskich,
- c) obszarach górskich lub kompleksów leśnych,
- d) obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- e) obszarach objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych,
- f) obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody,
- g) obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, archeologiczne,
- h) obszarach przylegających do jezior,
- i) terenach osuwisk i terenach zagrożonych ruchami masowymi,
- j) terenach i obszarach górniczych,
- k) obszarach uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej.

Teren inwestycji nie znajduje się w granicach innych obszarów ochronnych, w tym strefy ochronnej ujęć wód. Gęstość zaludnienia gminy Baboszewo oszacowano na 49,4 os./km². Przedmiotowa *Inwestycja* nie doprowadzi do pogorszenia stanu wód powierzchniowych, nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na JCWP, a także nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na wody podziemne. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Poziom hałas poza terenem prowadzonych prac na etapie budowy, spowodowany pracą maszyn budowlanych i towarzyszących im urządzeń technicznych, a także zwiększonym ruchem pojazdów samobieżnych i samochodowych, nie będzie uciążliwy dla mieszkańców.

Na obszarze planowanej inwestycji brak jest zabytków oraz stanowisk archeologicznych. Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w granicach obszarów o krajobrazie mającym znaczenie kulturowe, historyczne i archeologiczne.

3) Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania przedsięwzięcia.

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. Ma 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. Głównym źródłem pola magnetycznego na terenach stacji transformatorowych wysokich napięć są układy połączeń w rozdzielniach oraz aparatura stacyjna. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji.

W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują realizowane lub zrealizowane inne przedsięwzięcia, których skala oddziaływania mogłaby prowadzić do kumulacji oddziaływań (zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie obejmuje zasięgu oddziaływań innych przedsięwzięć).

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących

ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Na obszarze projektowanego przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne oraz inne obszary o niskim poziomie wód gruntowych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek. Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Realizacja wnioskowanej inwestycji nie stoi w sprzeczności z celem, dla którego został utworzony Nadwkrzański Obszar Chronionego Krajobrazu. W miejscu inwestycji nie występują chronione gatunki roślin ani cenne siedliska przyrodnicze. Planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie korytarza ekologicznego, jednak za sprawą lokalizacji na terenie otwartym, pozbawionym zadrzewień, jak również dobrych praktyk budowlanych (odpowiednie wykonanie ogrodzenia zapewniającego możliwość migracji) – nie przewiduje się przerwania ani zakłócenia w funkcjonowaniu krajowych oraz lokalnych korytarzy migracji.

Na obszarze objętym inwestycją oraz w zasięgu jej oddziaływania nie znajdują się zabytki oraz obszary cenne historycznie lub kulturowo. Z powyższego względu planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na te obszary lub obiekty. Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na degradację powierzchni ziemi. Nie będzie również powodowała ruchów masowych. Planowana inwestycja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Obszar oddziaływania na środowisko opisywanego przedsięwzięcia zamykać się będzie praktycznie na terenie *Inwestycji*.

Materiał dowodowy w niniejszej sprawie jest kompletny, prawidłowy, merytorycznie uzasadniony i logiczny. Zawiera wszystkie elementy i dane, których zgromadzenie było warunkiem na poczynienie właściwych ocen w zakresie środowiskowych uwarunkowań realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy ooś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 ustawy ooś oraz zgłoszenia wymienionego w art. 72 ust. 1a ustawy ooś. Wniosek (zgłoszenie) ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie za pośrednictwem Wójta Gminy Baboszewo w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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

WÓJT GMINY BABOSZEWO

/-/

Bogdan Janusz Pietruszewski

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania (obwieszczenie)
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
4. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie
5. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku
6. a/a

Do wiadomości:

1. Starosta Płoński

Sprawę prowadzi: Paulina Dobrzyńska, tel. (23) 661 10 91 w. 37.

Załącznik do Decyzji PGNiOŚ.6220. 8.17.2024

Wójta Gminy Baboszewo z dnia 30.10.2024 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 29 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew. 1; 2/1; 2/4; 4 obręb Jarocin, gmina Baboszewo. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 46,2 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 57,22 ha.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych – w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:

- panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach;
- panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Dla możliwie największych uzysków energii, panele fotowoltaiczne powinny być ustawione idealnie prostopadle do źródła promieniowania słonecznego z ciągłym zachowaniem uwzględniającym pory dnia i roku. W przypadku wyboru tej technologii zastosowane zostaną systemy nadążne (trackery), montowane na ruchomych konstrukcjach montażowych;
- panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) wyróżniające się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu

fotowoltaicznego; montowane będą na stałych lub ruchomych konstrukcjach montażowych;

- montaż konstrukcji wsporczej o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele;
- montaż stacji transformatorowych;
- montaż inwerterów;
- opcjonalnie montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Urządzenia wchodzące w skład systemów magazynowania energii to m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły wraz z system zarządzania pracą BMS ang. battery management system (szafy bateryjne wolnostojące lub umieszczone w zabudowie kontenerowej), a także pozostałe elementy: falowniki, dedykowane transformatory, układy chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń (w postaci wolnostojących modułów lub umieszczonych w zabudowie kontenerowej);

oraz:

- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- budowa placów manewrowo-serwisowych,
- budowa dróg wewnętrznych,
- budowa ogrodzenia,
- montaż infrastruktury odgromowej i telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- realizacja niezbędnej infrastruktury towarzyszącej.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony i objęty monitoringiem wizyjnym.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 145 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 szt./MW);
- konstrukcja wsporcza o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele;
- liczba stacji transformatorowych: do 29 szt.;

- liczba inwerterów: do 290 szt. (do 10 szt./MW);
- opcjonalnie montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą: do 29 szt.; urządzenia wchodzące w skład systemów magazynowania energii to m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły wraz z system zarządzania pracą BMS ang. battery management system (szafy bateryjne wolnostojące lub umieszczone w zabudowie kontenerowej), a także pozostałe elementy: falowniki, dedykowane transformatory, układy chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń (w postaci wolnostojących modułów lub umieszczonych w zabudowie kontenerowej);
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo - serwisowe;
- drogi wewnętrzne;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- pozostała infrastruktura towarzysząca.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie zamontowane na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi,
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- stacja transformatorowa odbierająca energię elektryczną wytworzoną w instalacji fotowoltaicznej – w stacji będą znajdowały się m.in.: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator (do dwóch sztuk) – suchy żywiczny lub olejowy, układy pomiarowo - rozliczeniowe zamontowane po stronie niskiego i średniego napięcia. Stacja zostanie posadowiona na prefabrykowanej skrzyni fundamentowej lub na fundamencie wylewanym na mokro. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego

napięcia łączący instalację z siecią operatora. Wysokość stacji transformatorowej nie przekroczy 6 m. Stacja będzie w kolorystyce neutralnej,

- opcjonalnie montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Urządzenia wchodzące w skład systemów magazynowania energii to m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły wraz z system zarządzania pracą BMS ang. battery management system (szafy bateryjne wolnostojące lub umieszczone w zabudowie kontenerowej), a także pozostałe elementy: falowniki, dedykowane transformatory, układy chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń (w postaci wolnostojących modułów lub umieszczonych w zabudowie kontenerowej),
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

WÓJT GMINY BABOSZEWO

/-/

Bogdan Janusz Pietruszewski