

Czarnków, dnia 5 sierpnia 2022 r.

IGROŚ.6220.1.11.2022

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 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 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U. z 2019 roku, poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 roku poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 08.02.2022 r., (data wpływu: 09.02.2022 r.)

PV 1850 Sp. z o.o.
ul. Jasna 14/16 A
00-041 Warszawa

- w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków,
- uwzględnieniu uwarunkowań zawartych 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) oraz stanowisk organów współdziałających, dalej ustawa ooś,

ORZEKAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków.

Należy spełnić następujące warunki i wymagania:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 5 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 8,24 ha łącznej powierzchni działek nr ewid. 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 obręb Brzeźno gmina Czarnków.
2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
3. Spod zainwestowania wyłączyć zbiornik wodny na dz. nr 126, obręb Brzeźno.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
8. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
9. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
11. Nie stosować nawozów sztucznych oraz chemicznych środków ochrony roślin.

12. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
14. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelną posadzką. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
15. Na farmie fotowoltaicznej zainstalować, w systemie rozproszonym, do 5 stacji transformatorowych w prefabrykowanych betonowych budynkach zajmujących do 80 m² każda.
16. Magazyny energii montować w stacjach transformatorowych zapewniających pełną szczelność w zakresie dwustronnej migracji płynów, z dodatkową warstwą uszczelniającą pomiędzy przedziałem naziemnym i podziemnym oraz zabezpieczeniem od zewnątrz fundamentów warstwą hydroizolacyjną.
17. W przypadku rozproszonego systemu rozmieszczenia inwerterów zastosować do 100 sztuk inwerterów umieszczonych pod panelami.

UZASADNIENIE

Przedsięwzięcie polegające na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839) należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Teren na którym planowane jest przedsięwzięcie nie jest objęty żadnym obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 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 (j.t. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) [dalej: ustawa ooś] stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Czarnków.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Czarnków zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Czarnkowie i Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile czy istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla powyższej inwestycji.

Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego.

Na podstawie art. 61 § 4 w związku z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2021 roku poz. 735 ze zm.) i art. 74 ust. 3 ustawy ooś, obwieszczeniem z dnia 22.02.2020 r. zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania, ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10.

W dniu 08.03.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr WOO-IV.4220.219.2022.GL.1 wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Czarnków w dniu 11.03.2022 r. pismem nr IGROŚ.6220.3.2022 przekazał Wnioskodawcy wezwanie do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: kip).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Czarnkowie w dniu 11.03.2022 r. wydał opinię nr ON.NS.9011.12.2.2022 – odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w dniu 08.03.2022 r. pismem nr BD.ZZŚ.2.435.65.2022.KC poinformował o przekazaniu sprawy do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, który jest właściwym organem do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wyraził opinię nr PO.ZZŚ.4.435.143.2022.MS.1, że

nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków.

W dniu 21.04.2022 r. Wnioskodawca przekazał dokumentację uzupełniającą k.i.p z prośbą o przekazanie jej wszystkim organom opiniującym.

Wójt Gminy Czarnków w dniu 04.05.2022 r. przekazał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska informację na temat faktycznego zagospodarowania terenu w pobliżu planowanego przedsięwzięcia.

W dniu 04.05.2022 r. Wójt Gminy Czarnków przekazał dokumentację od Wnioskodawcy do organów w celu wydania ponownej opinii.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Czarnkowie w dniu 12.05.2022 r. pismem nr ON.NS.9011.12.12.2022 podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii sanitarnej z dnia 11.03.2022 r. znak: ON.NS.9011.12.2.2022.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu w dniu 12.05.2022 r. wydał opinię nr PO.ZZŚ.4.435.143.2022.MS.2, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wyżej wymienionego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w dniu 23.05.2022 r. wydał postanowienie nr WOO-IV.4220.219.2022.GL.2, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 Kpa obwieszczeniem z dnia 31.05.2022 r. zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi materiałami oraz o możliwości wniesienia ewentualnych uwag w sprawie toczącego się postępowania.

W dniu 08.06.2022 r. Wnioskodawca wystąpił do Wójta Gminy Czarnków z pismem, w którym odnosi się do postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i wyjaśnia jaka będzie planowana łączna powierzchnia posadowienia do 5 stacji transformatorowych - to jest do 400m² a nie jak zapisano w postanowieniu do 80m².

W dniu 21.06.2022 r. Wójt Gminy Czarnków ponownie wystąpił o zaopiniowanie przedmiotowego przedsięwzięcia, załączając pismo od Wnioskodawcy.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Czarnkowie w dniu 28.06.2022 r. pismem nr ON.NS.9011.12.12.2022 podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii sanitarnej z dnia 11.03.2022 r. znak: ON.NS.9011.12.2.2022.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu w dniu 30.06.2022 r. wydał opinię nr PO.ZZŚ.4.435.143.2022.MS.3, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wyżej wymienionego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w dniu 04.07.2022 r. wydał postanowienie nr WOO-IV.4220.802.2022.GL.1, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 5 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 8,24 ha działek nr ewid. 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 obręb Brzeźno gmina Czarnków.
2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
3. Spod zainwestowania wyłączyć zbiornik wodny na dz. nr 126, obręb Brzeźno.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
8. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.

9. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
11. Nie stosować nawozów sztucznych oraz chemicznych środków ochrony roślin.
12. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
14. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelną posadzką. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
15. Na farmie fotowoltaicznej zainstalować, w systemie rozproszonym, do 5 stacji transformatorowych w prefabrykowanych betonowych budynkach zajmujących do 80 m² każda.
16. Magazyny energii montować w stacjach transformatorowych zapewniających pełną szczelność w zakresie dwustronnej migracji płynów, z dodatkową warstwą uszczelniającą pomiędzy przedziałem naziemnym i podziemnym oraz zabezpieczeniem od zewnątrz fundamentów warstwą hydroizolacyjną.
17. W przypadku rozproszonego systemu rozmieszczenia inwerterów zastosować do 100 sztuk inwerterów umieszczonych pod panelami.

Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 10 § 1 Kpa obwieszczeniem z dnia 08.07.2022 r. zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi materiałami oraz o możliwości wniesienia ewentualnych uwag w sprawie toczącego się postępowania. W określonym terminie, jak również w toku całego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski, oprócz pisma Wnioskodawcy z dnia 08.06.2022 r.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 obręb Brzeźno gmina Czarnków Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 8,4 ha. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działek towarzyszących o nr 134, 135, 136 obręb Brzeźno, gm. Czarnków w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Powierzchnia działek towarzyszących, przez które możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,1 ha.

W ramach planowanej inwestycji zamierza się zagospodarować zakładany obszar dopuszczając możliwość etapowości realizacji. Ostateczna moc uzyskana nie będzie przekraczać zakładanej mocy maksymalnej. W ramach inwestycji przewiduje się zainstalowanie paneli fotowoltaicznych montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach (stałych lub tzw. trackerach) w liczbie do 25 000. Rozważane jest zainstalowanie paneli dwustronnych (bifacjalnych) przy zachowaniu naturalnego pokrycia terenu niską roślinnością trawiastą. Odległość między rzędami paneli będzie wynosiła do 10 m, wysokość całkowita instalacji nad ziemią do 5 m. Planuje się zamontowanie do 100 sztuk inwerterów (do 20 na 1 MW mocy) montowanych na konstrukcjach wsporczych paneli, do 5 stacji transformatorowych, w których opcjonalnie mogą zostać zlokalizowane podziemne lub naziemne magazyny energii. Planowana jest budowa dróg wewnętrznych oraz infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych. Wnioskodawca rozważa dwie możliwości przyłączenia do systemu elektroenergetycznego: podłączenie do linii średniego napięcia lub najbliższej stacji GPZ. Przyłącze elektroenergetyczne zostanie zrealizowane w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem znacznej emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy.

Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych. Serwisowanie farmy w fazie eksploatacji będzie miało znikomy wpływ na jakość powietrza.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne. Ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są w odległości ok. 166 m na północy-zachód od granicy działki objętej wnioskiem i jest to zabudowa zagrodowa na działce ewid. nr 143/1, obręb Brzeźno. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza kip. wykazała, że Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów, według k.i.p. każdy o mocy akustycznej do 76 dB, zlokalizowanych w stacjach transformatorowych w żelbetowej obudowie (do 5 sztuk) oraz do 100 sztuk inwerterów rozproszonych umieszczonych pod panelami. Planowane magazyny energii mają znajdować się wewnątrz stacji transformatorowych. Zgodnie z k.i.p nie stanowią one znaczącego źródła hałasu. W k.i.p wskazano również, że stacje transformatorowe będą betonowymi budynkami prefabrykowanymi. Mając na względzie stosunkowo niewielką skalę planowanego przedsięwzięcia, parametry akustyczne transformatorów oraz inwerterów i magazynów energii stosowanych na farmach fotowoltaicznych, ich liczbę oraz pracę instalacji wyłącznie w porze dnia, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś ustalono, że najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana do realizacji, jak wskazał Wnioskodawca, znajduje się w odległości 0,25 km w kierunku zachodnim. Oceniając oddziaływania przedsięwzięcia o charakterze skumulowanym wzięto pod uwagę ich skalę, lokalizację na gruntach ornych, poza terenami leśnymi, dolinami dużych rzek, terenami podmokłymi oraz obszarami gęstej zabudowy. Uwzględniając powyższe i charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze rodzaj i treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz stacji, w których zostaną umieszczone magazyny energii jak również zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 2 lit a ustawy ooś ustalono, że planowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana będzie poza głównymi zbiornikami wód podziemnych.

Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, że działki z obszaru inwestycji znajdują się w Arkuszu 353 Czarnków, gdzie w określonej jednostce występuje struktura międzyglinowa, w której warstwy wodonośne składają się z piasków i żwirów położonych między pokładami glin zwałowych. Warstwa wodonośna występuje na głębokości około 90 m. Obszar inwestycji mieści się w jednostce określonej jako 5 aQ/Tr II w centralnej części tego arkusza. Pierwszy poziom wodonośny został wydzielony w jednostce hydrogeologicznej, gdzie strefa występowania płytkich wód podziemnych znajduje się w warstwach zalegających zarówno na głębokości do 5 m, jak i na głębokości od 5 m do 20 m.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w granicach dwóch jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042 i PGLW600034. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U Z 2016 r. poz. 1967) JCWPd PLGW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest niezagrażona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600042 w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Natomiast JCWPd PLGW600034 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz słabym stanem chemicznym i jest zagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach dwóch jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o kodach: PLRW60001718689 - Flinta i PLRW60002118877 - Noteć od Kanału Romanowskiego do Bukówki. JCWP PLRW60001718689 Flinta posiada status naturalnej części wód, jest monitorowana, jej stan jest zły, lecz zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrażona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest utrzymanie dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Natomiast JCWP PLRW60002118877 - Noteć od Kanału Romanowskiego do Bukówki posiada status silnie zmienionej części wód, jej stan jest zły, lecz zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrażona. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967).

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanego na teren inwestycji kontenera sanitarnego a ścieki wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. W k.i.p wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu wody, bez użycia substancji chemicznych lub czyszczone przy zastosowaniu technologii bezwodnej. Uwzględniono powyższe w warunkach niniejszej decyzji, dodając możliwość używania środków biodegradowalnych w przypadku poważniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania transformatorów olejowych. W tym wypadku pod transformatorami zostaną zamontowane szczelne misy, mogące zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Opcjonalnie, planowane jest zamontowanie magazynów energii, w tym również podziemnych, o głębokości posadowienia do 3,5 m p.p.t. Zgodnie z przedłożonymi dokumentami mają one zostać zamontowane razem z transformatorami w kontenerowych szczelnych stacjach, których całość obudowy wykonana będzie jako monolityczna bryła z betonu, według receptury zapewniającej pełną szczelność w zakresie dwustronnej migracji wszelkich ciał płynnych, a w szczególności wody, oleju transformatorowego oraz związków chemicznych. Pomiędzy przedziałem podziemnym a naziemnym, ułożona zostanie specjalna warstwa składająca się z materiałów uszczelniających, która zabezpieczy to połączenie przed migracją płynów do i z części fundamentowej stacji. Ponadto całość fundamentu od zewnątrz zostanie zabezpieczona dodatkową warstwą hydroizolacyjną, która uniemożliwi migrację wód gruntowych do wnętrza stacji. Dodatkowo prawidłową pracę baterii kontrolować będzie wbudowany system komputerowy z modułem predykcji zdarzeń. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny

wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Biorąc pod uwagę zastosowane zabezpieczenia oraz warunki hydrogeologiczne terenu przedsięwzięcia, w tym głębokość zalegania głównego użytkowego poziomu wodonośnego, występowanie struktury międzyglinowej o charakterze izolacyjnym oraz zastosowane rozwiązania zapewniające szczelność instalacji, nie przewiduje się wystąpienia znaczącego zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace budowlane. Powstaną wówczas głównie odpady opakowaniowe, mieszaniny metali i odpady z budowy, które będą zbierane selektywnie do odpowiednich pojemników, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania. W trakcie eksploatacji wytwarzane będą jedynie odpady związane z pracami konserwatorskimi urządzeń technicznych. W przypadku awarii mogą powstać odpady niebezpieczne. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Wytwarzane na etapie likwidacji przedsięwzięcia odpady, głównie w postaci zużytych urządzeń i mieszanin metali, przekazane zostaną uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, oraz obszarów przylegających do jezior, lasów. W k.i.p. wskazano, iż przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś, biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia należy uznać, iż jego realizacja i eksploatacja nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliższymi położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Noteci PLH300004 i obszar specjalnej ochrony ptaków Nadnoteckie Łęgi PL9300003, oddalone o 3,2 km od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie położone jest w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym GKPNc-16 Lasy Nadnoteckie". Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja, jak wskazał Wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew lub krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, lasy i zadrzewienia śródpolne, droga oraz rowy melioracyjne przepływające przez teren planowanej elektrowni i zbiornik wodny na dz. nr 126. Rowy melioracyjne pozostawione zostaną bez ingerencji. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności, istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów oraz warunek wyłączenia spod zainwestowania zbiornika wodnego na dz. nr 126. Wycinki drzew i krzewów nie należy prowadzić niezależnie od tego czy na jej realizację jest wymagane zezwolenie. Do k.i.p. przedłożono wyniki inwentaryzacji przyrodniczej przeprowadzonej 30.03 i 12.04.2022 r. inwentaryzacją objęto również lasy w odległości 200 m od analizowanych działek. Nie stwierdzono obecności roślin gatunków chronionych. Z płazów stwierdzono 2 osobniki żaby trawnej. Nie stwierdzono rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunków ptaków. Na etapie eksploatacji teren elektrowni obsiany zostanie roślinnością trawiastą lub będzie pozostawiony do naturalnej sukcesji. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby w przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Roślinność będzie wykaszana. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku

z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych i rowu melioracyjnego nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacinienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Celem ograniczenia powierzchniowego wpływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oświadczeniu o przeanalizowaniu zasięgu, wielkości i złożoności oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

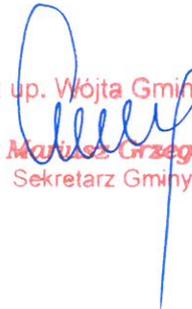
Biorąc pod uwagę uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności charakter i zakres oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, oraz opinie wyrażone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Czarnkowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 127 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) Kodeks postępowania administracyjnego od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, ul. Dzieci Polskich 26, 64-920 Piła za pośrednictwem organu wydającego niniejszą decyzję, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, zgodnie z art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania. Zgodnie z art. 130

§4 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.



z up. Wójta Gminy

mgr Mariusz Grzegorek
Sekretarz Gminy

Załącznik:

- charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. PV 1850 Sp. z o.o., ul. Jasna 14/16 A, 00-041 Warszawa,
2. Strony postępowania zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.).
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu,
ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Poznaniu
ul. Szewska 1, 61-760 Poznań,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Czarńkowie
ul. Zamkowa 8, 64-700 Czarńków,

ASz

ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI
O ŚRODOWISKOWYCH
UWARUNKOWANIACH
NR IGROŚ.6220.1.11.2022
Z DNIA 05.08.2022 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Nazwa przedsięwzięcia:

budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 w obrębie geodezyjnym Brzeźno, gmina Czarnków.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach nr 119, 120, 121, 123, 124, 125, 126 obręb Brzeźno, gmina Czarnków. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 8,4 ha. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działek towarzyszących o nr 134, 135, 136 obręb Brzeźno, gm. Czarnków w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Powierzchnia działek towarzyszących, przez które możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,1 ha.

W ramach planowanej inwestycji zamierza się zagospodarować zakładany obszar dopuszczając możliwość etapowości realizacji. Ostateczna moc uzyskana nie będzie przekraczać zakładanej mocy maksymalnej. W ramach inwestycji przewiduje się zainstalowanie paneli fotowoltaicznych montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach (stałych lub tzw. trackerach) w liczbie do 25 000. Rozważane jest zainstalowanie paneli dwustronnych (bifacjalnych) przy zachowaniu naturalnego pokrycia terenu niską roślinnością trawiastą. Odległość między rzędami paneli będzie wynosiła do 10 m, wysokość całkowita instalacji nad ziemią do 5 m. Planuje się zamontowanie do 100 sztuk inwerterów (do 20 na 1 MW mocy) montowanych na konstrukcjach wsporczych paneli, do 5 stacji transformatorowych, w których opcjonalnie mogą zostać zlokalizowane podziemne lub naziemne magazyny energii. Planowana jest budowa dróg wewnętrznych oraz infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych. Wnioskodawca rozważa dwie możliwości przyłączenia do systemu elektroenergetycznego: podłączenie do linii średniego napięcia lub najbliższej stacji GPZ. Przyłącze elektroenergetyczne zostanie zrealizowane w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

z up. Wójta Gminy

mgr Mariusz Grzegorek
Sekretarz Gminy

