

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 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. 2373) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku firmy Nowa Energia SN Sp. z o.o., ul. Okólna 17/1, 66-400 Gorzów Wielkopolski,

stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych EF Psarskie o mocy do 200 MW na działkach o numerach geodezyjnych 102, 107, 108, 131/2 i 133 obręb Koninek oraz na działkach o numerach geodezyjnych 167/1, 168 i 171/2, obręb Psarskie, gmina Pniewy.**

Nakładam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Pod zespół elektrowni fotowoltaicznych przeznaczyć do 113,5 ha łącznej powierzchni działek o numerach geodezyjnych 102, 107, 108, 131/2 i 133 obręb Koninek oraz działek o numerach geodezyjnych 167/1, 168 i 171/2, obręb Psarskie, gmina Pniewy.
2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
3. Elektrownię słoneczną podzielić na 4 sektory z oddzielnymi ogrodzeniami, zgodnie z przedłożonym w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia załącznikiem graficznym.
4. 2 zachodnie sektory planowanej elektrowni wykonać poza okresem lęgowym ptaków, to jest w okresie od 1 sierpnia do końca lutego. Możliwie jest prowadzenie prac budowlanych w okresie lęgowym w 2 zachodnich sektorach, po uzyskaniu pozytywnej opinii ornitologa i pod jego nadzorem
5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
7. 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.
8. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
9. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin
10. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
11. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
12. Nie prowadzić ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
13. Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości co najmniej 50 m od granic działek ewidencyjnych wchodzących w skład przedsięwzięcia.
14. W kontenerowych stacjach transformatorowych, w kontenerach technicznych oraz potencjalnych magazynach energii wykonać szczelne posadzki.
15. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy je wyposażyć w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
16. Zapewnić system oczyszczania oraz dalszego zagospodarowania potencjalnych zanieczyszczonych wód opadowych i roztopowych z terenu głównej stacji transformatorowej (GPO).
17. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę. Dopuszcza się wykorzystanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
18. Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
19. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na etapie realizacji ograniczyć do pory dnia, to jest: 6:00 – 22:00.
20. Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku; rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem.
21. Plac budowy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom.
22. Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.
23. Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
24. Prace związane z realizacją inwestycji należy prowadzić z zachowaniem bezpiecznej odległości od istniejących rowów melioracyjnych, w sposób niepowodujący ich uszkodzenia lub zasypania.
25. W przypadku kolizji z urządzeniami melioracyjnymi występującymi poza ewidencją PGW Wody Polskie, należy uzgodnić warunki przebudowy z właścicielem gruntu lub sąsiadującymi użytkownikami terenu.
26. Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, generowane przez pracowników prowadzących montaż elektrowni odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty.

27. Odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane firmy.

UZASADNIENIE

Dnia 22 października 2020 r. do Burmistrza Gminy Pniewy wpłynął wniosek firmy Nowa Energia SN Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych EF Psarskie o mocy do 200 MW na działkach o numerach geodezyjnych 102, 107, 108, 131/2 i 133 obręb Koninek oraz na działkach o numerach geodezyjnych 167/1, 168 i 171/2, obręb Psarskie, gmina Pniewy.

Pismem z dnia 18 grudnia 2020 r. Burmistrz Gminy Pniewy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarządu Zlewni w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szamotułach o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp. znak PO.ZZŚ.1.435.10m.2021 z dnia 14 października 2021 r. nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO-IV.4220.1860.2020.MDK.5 z dnia 14 czerwca 2021 r. wskazano, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazano warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Do Burmistrza Gminy Pniewy nie wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szamotułach, co zgodnie z art. 78 ust. 4 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. 2373) traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Pismem z dnia 4 listopada 2021 r. zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją i wniesienia uwag i wniosków. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do postępowania.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do § 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. poz. 1839) to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373.), dalej ustawy o.o.s., przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a cyt. ustawy na podstawie przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych EF Psarskie o mocy do 200 MW na działkach o numerach geodezyjnych 102, 107, 108, 131/2 i 133 obręb Koninek oraz na działkach o numerach geodezyjnych 167/1, 168 i 171/2, obręb Psarskie, gmina Pniewy. Całkowita powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi 131,6061 ha, inwestycja zajmować będzie powierzchnię do 113,5 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że użytki stanowiące na terenie planowanego przedsięwzięcia łąki trwałe, pastwiska trwałe, grunty pod rowami oraz nieużytki nie ulegną przekształceniu, tj. nie będą pokryte panelami, ani zabudowane budynkami, kontenerami i drogami. Wnioskodawca nie wyklucza jednak przejścia podziemnymi liniami kablowymi przez te obszary. Teren famy podzielony zostanie na 4 sektory posiadające odrębne ogrodzenia. W ramach realizacji przedsięwzięcia, wnioskodawca przewiduje użycie paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 200 MW w ilości do 1000000 szt., o mocy pojedynczego panelu do 2000 W. Panele fotowoltaiczne umieszczone zostaną na stalowo-aluminiowych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Wnioskodawca przewiduje zastosowanie konstrukcji z możliwością regulacji kąta nachylenia. Moduły fotowoltaiczne będą połączone z inwerterami przy pomocy nadziemnych przewodów poprowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli, a z urządzeniami umieszczonymi w stacjach transformatorowych poprzez podziemne linie kablowe. Na terenie przedsięwzięcia posadowionych zostanie do 200 szt. transformatorów oraz do 200 szt. kontenerów technicznych. Dopuszcza się również posadowienie magazynów energii. Ponadto w ramach inwestycji przewiduje się budowę głównej stacji transformatorowej stanowiącej Główny Punkt Odbioru, tzw. GPO stanowiący stację elektroenergetyczną o powierzchni do 20000 m². Połączenie z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym planuje się wykonać za pośrednictwem podziemnej linii kablowej. Z uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż główna stacja transformatorowa będzie się składać z rozdzielni zewnętrznej z urządzeniami elektroenergetycznymi takimi jak: transformatory WN, przekładniki, rozłączniki i odłączniki, szyny zbiorcze, kable, przewody oraz pozostałe niezbędne urządzenia elektroenergetyczne oraz rozdzielni wewnętrznej z urządzeniami elektroenergetycznymi zainstalowanymi w kontenerze technicznym stanowiącym prefabrykat stalowy lub betonowy. Wnioskodawca wskazał, że wszystkie elementy stacji transformatorowej będą odporne na korozję atmosferyczną. Wnioskodawca przewiduje również montaż do 10000 szt. inwerterów. Całkowita wysokość instalacji nie przekroczy 4 m.

Teren zespołu elektrowni zostanie ogrodzony. W obrębie przedsięwzięcia zaplanowano również utwardzoną kostką brukową drogę i do 20 miejsc parkingowo-postojowych o łącznej powierzchni do około 2000 m². Z uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że łączna maksymalna powierzchnia utwardzona w obrębie terenu zainwestowania wynosić będzie do 5 ha. Wnioskodawca dopuszcza etapową realizację przedsięwzięcia oraz realizację przedsięwzięcia o mniejszej mocy przyłączeniowej niż 200 MW, a tym samym zajęcie mniejszej powierzchni pod planowane przedsięwzięcie. Moc przyłączeniowa zależeć będzie od wydanych przez operatora sieci dystrybucyjnej warunków przyłączenia. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, że elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d cyt. ustawy, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie 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, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, że elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d cyt. ustawy, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie 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, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Uwzględniając kryteria o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d cyt. ustawy, teren GPO winien być całkowicie ogrodzony i niedostępny dla osób postronnych. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowane na terenie farmy prace wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi normami, co zapewni dotrzymanie dopuszczalnych poziomów pola elektrycznego i pola magnetycznego określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448). Z przykładowych przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w ww. rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności.

Ponadto należy zauważyć, że zgodnie z art. 122 a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (j.t. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku m.in. bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia. Wyniki pomiarów przekazuje się wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska i państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e cyt. ustawy z przedłożonej dokumentacji wynika, że działki objęte wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stanowią głównie grunty orne RIIBb, RIVa, RIVb, RV i RVI klasy bonitacyjnej oraz grunty oznaczone jako łV, PsIV, W i N. Z dokumentacji oraz z załącznika graficznego wynika, że z obszaru przedsięwzięcia wyłączone zostaną: grunty RIIBb klasy bonitacyjnej. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia. wskazano, że obszarami, które nie ulegną przekształceniu w wyniku przedsięwzięcia będą łąki trwałe, pastwiska trwałe, grunty pod rowami oraz nieużytki. Z uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości około 110 m od terenu przedsięwzięcia po stronie zachodniej. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że transformatory będą lokalizowane w odległości przynajmniej 50 m od granic działek, na których zaplanowano przedsięwzięcie. Powyższe zostało ujęte w warunkach opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz niniejszej decyzji. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że prace te będą prowadzone w porze dnia. Z uwagi na znajdującą się w otoczeniu przedsięwzięcia zabudowę mieszkaniową prace budowlane oraz ruch pojazdów na etapie realizacji przedsięwzięcia winny być prowadzone w porze dnia, co zostało ujęte w warunkach niniejszej decyzji. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą inwertery oraz urządzenia znajdujące się w kontenerowych stacjach transformatorowych. Planuje się posadowienie transformatorów o mocy pojedynczego transformatora do 200 MVA. Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że panele nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego. Z załącznika graficznego wynika, że GPO posadowiony zostanie w centralnej części terenu planowanego przedsięwzięcia. Biorąc powyższe pod uwagę oraz posadowienie transformatorów, w tym w kontenerowych stacjach transformatorowych oraz odległość od terenów chronionych akustycznie nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e cyt. ustawy, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 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 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie

zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na 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.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f cyt. ustawy z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia nie występują inne elektrownie fotowoltaiczne. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że najbliższa elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana jest w odległości około 4 km od planowanego przedsięwzięcia, a elektrownia wiatrowa w odległości około 7 km. Uwzględniając powyższe, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia i złożoność oddziaływania, nie przewiduje się skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g cyt. ustawy, z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych. Ścieki socjalno-bytowe wytwarzane na etapie realizacji i potencjalnej likwidacji przedsięwzięcia gromadzone będą w przenośnych toaletach i przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Z uzupełnienia karty wynika, że główna stacja transformatorowa nie będzie wyposażona w sanitariat. Wnioskodawca nie przewiduje mycia paneli fotowoltaicznych. Jednakże z uwagi na wystąpienie takiej możliwości w przypadku silniejszych zabrudzeń w warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby do mycia wykorzystywać wodę z dopuszczeniem środków biodegradowalnych. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Przewiduje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych. W przypadku jednak konieczności zastosowania transformatorów olejowych, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy olejowe mogące w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że zgromadzony w przypadku awarii olej będzie odbierany przez firmę konserwującą, wobec czego nie będzie konieczności jego gromadzenia na terenie farmy. W uzupełnieniu karty wskazano, że na terenie głównej stacji transformatorowej stanowiska transformatorów wyposażone zostaną w szczelne misy olejowe. Ponadto zostaną zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody, celem monitorowania, aby uniemożliwić przedostania się oleju poza strefę bezpieczną. W odniesieniu do głównej stacji transformatorowej wskazano, że nie będą stosowane systemy rozsączające, wody będą rozprwadzane powierzchniowo po terenie działek. Wskazano, że przy braku kontaktu ze źródłami zanieczyszczeń będą one traktowane jako czyste. Z uwagi na rodzaj planowanej w ramach GPO infrastruktury, w tym transformatorów olejowych winien zostać zapewniony system oczyszczania i dalszego zagospodarowania potencjalnych zanieczyszczonych wód opadowych i roztopowych. Powyższe oraz przyjęte przez wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz niniejszej decyzji. Ponadto, z uwagi na skalę przedsięwzięcia wpisano w niniejszej decyzji, aby zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast potencjalne substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że wnioskodawca planuje zrezygnować z tankowania pojazdów i maszyn bezpośrednio na terenie inwestycji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić szczelne posadzki w kontenerach stacji transformatorowych, w kontenerach technicznych oraz w potencjalnych magazynach energii.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy cyt. ustawy ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Wytwarzane będą głównie odpady budowlane, które po tymczasowym magazynowaniu na terenie zaplecza budowy będą przekazywane uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które należy zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Przewiduje się, że odpady z serwisowania na bieżąco będą przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane w trakcie prac rozbiórkowych odpady głównie budowlane przekazane będą zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do ich dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j cyt. ustawy z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz przylegających do jezior i leśnych. Od strony zachodniej teren przedsięwzięcia graniczy z gruntem stanowiącym las. Na obszarze przedsięwzięcia oraz wzdłuż jego wschodniej i zachodniej granicy znajdują się rowy melioracyjne. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia podano, że przedsięwzięcie zostanie odsunięte od rowów na odległość 5 m. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz 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 cyt. ustawy stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia 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 cyt. ustawy, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015, oddalony o 1,6 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruntach ornych, a jego realizacja, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. Na analizowanych działkach znajdują się zakrzewienia, fragmenty pastwisk, zadrzewienia, niewielki zbiornik wodny oraz grunty III klasy, które wyłączone zostaną spod zabudowy panelami słonecznymi. Przez teren planowanej elektrowni na osi północ – południe przebiega droga gruntowa obsadzona jabłonią. Jak wskazano w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia planowana elektrownia podzielona zostanie na 4 sektory. Pierwsza granica podziału przebiegać będzie wzdłuż ww. drogi, natomiast druga linia podziału przebiegać będzie głównie w ciągu zadrzewień i zakrzewień tworzących, jak wskazano w k.i.p., lokalny korytarz migracyjny, tj. przez dz. nr 167/1 na osi wschód-zachód oraz przez dz. 171/2 na osi północny-zachód – południowy-wschód. W celu ochrony istniejącej szaty roślinnej, lokalnej bioróżnorodności i krajobrazu w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz niniejszej decyzji nałożono warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów, w tym drzew owocowych oraz warunek podziału elektrowni na 4 sektory z oddzielnymi ogrodzeniami, zgodnie z przedłożonym w uzupełnieniu k.i.p. załącznikiem graficznym. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, pojedyncza zabudowa zagrodowa, lasy i zadrzewienia śródpolne, drogi oraz w odległości do 1 km zbiorniki wodne i tereny podmokłe. Na etapie eksploatacji teren elektrowni obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Roślinność będzie wykaszana i usuwana. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia załączono „Inwentaryzację przyrodniczą planowanego zespołu elektrowni fotowoltaicznych EF Psarskie” (Łuczak A. Poznań, 2021). Inwentaryzację przeprowadzono 24 marca 2021 r. Obecność niektórych gatunków stwierdzono na podstawie gniazd, np. gąsiora, inne natomiast zaobserwowano. Z rzadszych gatunków stwierdzono m. in. czajki (3 pary), kszycy (9 os.), krwawodzioba (1 os.), gniazdo żurawia. Z powyżej wymienionych gatunków czajka, krwawodziób i kszycy umieszczone są na „Czerwonej liście ptaków Polski” Wilk T., Chodkiewicz T., Sikora A., Chylarecki P., Kuczyński L. 2020. OTOP, Marki). W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją zbiorników wodnych w pobliżu planowanego przedsięwzięcia, nałożono 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 ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek realizacji 2 zachodnich sektorów elektrowni, tj. po zachodniej stronie ww. drogi, poza okresem lęgowym ptaków. W buforze tych sektorów stwierdzono obecność najrzadszych gatunków ptaków. 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 zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. 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 pozwoli zmniejszyć negatywne oddziaływanie na ptaki. Nie przewiduje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz wnioskodawca, w trakcie trwającego postępowania, zwiększył odległość posadowienia paneli słonecznych od najbliższej zabudowy zagrodowej z pierwotnych 53 m do 110 m. Ze względu na pobliską zabudowę zagrodową w celu ograniczenia tzw. zanieczyszczenia światłem nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz niniejszej 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 cyt. ustawy przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności 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, po uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szamotułach oraz Dyrektora

Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, stwierdzono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Burmistrza Gminy Pniewy w terminie 14 dni od dnia doręczenia.

z up. BURMISTRZA
ZASTĘPCA BURMISTRZA

inż. Józef Ćwiertnia

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Nowa Energia SN Sp. z o.o.
2. Strony postępowania
3. aa.

UDOSTĘPNIONO W BIP: 15.03.2022