

D E C Y Z J A

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024r., poz. 1112 – zwanej dalej ustawą ooś) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 572–zwanej dalej ustawą Kpa), oraz §3 ust. 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiej Energii Odnawialnej Sp. z o.o, ul. W. Gombrowicza 6H/3, 60-461 Poznań, biorąc pod uwagę opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu znak PZ.ZZŚ.4901.365.2024.MS.1 z dnia 11.09.2024r., opinię Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu znak NS.9022.1610.2024 z dnia 21.10.2024r. oraz postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO-IV.4220.1073.2024.KL.3 z dnia 14.11.2024r., Wójt Gminy Tarnowo Podgórne

stwierdza

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na Rozbudowie Elektrowni Fotowoltaicznych „Kokoszczyń III” i „Kokoszczyń IVb” wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanych na działkach o numerach ewidencyjnych 110/2 oraz 112/2 w obrębie Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne o mocy do 12MW oraz wskazuje na konieczność uwzględnienia następujących warunków i wymagań:

1. Pod zabudowę panelami przeznaczyć do 5,8 ha łącznej powierzchni wyznaczonej po obrysie skrajnych zewnętrznych modułów paneli działek o numerach ewid. 110/2 oraz 112/2 obręb Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne.
2. Panele fotowoltaiczne montować w odległości minimum 5 m od rowów melioracyjnych.
3. W obrębie farmy fotowoltaicznej zainstalować maksymalnie:
 - do 4 stacji transformatorowych o maksymalnym jednostkowym poziomie mocy akustycznej każdego z transformatorów wynoszącym do 75 dB,
 - do 24 sztuk kontenerowych magazynów energii o maksymalnym jednostkowym poziomie mocy akustycznej wynoszącym do 75 dB każdy.
4. Na terenie farmy fotowoltaicznej zlokalizować inwertery o maksymalnym jednostkowym poziomie mocy akustycznej wynoszącym do 75 dB każdy. Inwertery zlokalizować w sposób rozproszony na całym terenie farmy.
5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zastosować szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej; w przypadku transformatora suchego zastosować szczelną posadzkę w stacji transformatorowej.
6. Bateriajne magazyny energii umieścić w kontenerach o szczelnej posadzce.
7. Do mycia paneli dopuszcza się wykorzystanie jedynie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska.
8. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
9. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

10. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia, w tym ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
 11. 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.
 12. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
 13. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 14. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 15. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
 16. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
- II. Integralną częścią decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia stanowiąca załącznik nr 1 oraz załącznik nr 2 – mapa z obszarem oddziaływania.

Uzasadnienie

W dniu 20.08.2024 roku do Wójta Gminy Tarnowo Podgórne wpłynął wniosek Polskiej Energii Odnawialnej Sp. z o.o, ul. W. Gombrowicza 6H/3, 60-461 Poznań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na Rozbudowie Elektrowni Fotowoltaicznych „Kokoszczyń III” i „Kokoszczyń IVb” wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanych na działkach o numerach ewidencyjnych 110/2 oraz 112/2 w obrębie Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie na podstawie §3 ust. 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Przedmiotowa inwestycja planowana jest na działkach o numerach ewidencyjnych 110/2 oraz 112/2 w obrębie Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne, które nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z wydanym w sprawie oświadczeniem Wójta Gminy Tarnowo Podgórne, Wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24 m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990r. o samorządzie gminnym (tj. Dz.U. z 2024r. poz. 609) jest w analizowanym przypadku Wójt Gminy Tarnowo Podgórne.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024r., poz. 1112), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Tarnowo Podgórne.

Pismem z dnia 22.08.2024r. znak WZP.6220.21.2024 tutejszy organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Tą samą sygnaturą pisma Wójt Gminy Tarnowo Podgórne

zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 572) oraz art. 73 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024r. poz. 1112).

W Opinii z dnia 11.09.2024r. znak PZ.ZZŚ.4901.365.2024.MS.1 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

W Opinii Sanitarnej z dnia 21.10.2024r. znak NS.9022.1610.2024 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W postanowieniu z dnia 14.11.2024r. znak WOO-IV.4220.1073.2024.KL.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, że dla przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego tutejszy organ poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie. W wyznaczonym terminie żadna ze stron postępowania nie wypowiedziała się odnośnie materiałów i dowodów zebranych podczas prowadzonego postępowania.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach o numerach ewidencyjnych 110/2 oraz 112/2 obręb Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne. Przedsięwzięcie będzie realizowane w sąsiedztwie elektrowni fotowoltaicznej „Kokoszczyń III” i „Kokoszczyń IVb”. Zgodnie z uzupełnieniem do k.i.p. w zakresie istniejących instalacji fotowoltaicznych nie są planowane żadne zmiany. Z treści k.i.p. wynika, że łączna powierzchnia gruntów, na których zlokalizowana zostanie farma fotowoltaiczna wynosi do 6,1674 ha. W uzupełnieniu do k.i.p. wnioskodawca wyjaśnił, że powierzchnia podlegająca przekształceniu równa będzie maksymalnie całkowitej powierzchni działek objętych wnioskiem, natomiast powierzchnia liczona po obrysie skrajnych, zewnętrznych modułów paneli wynosić będzie do 5,8 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Na podstawie zapisów k.i.p. ustalono, że na analizowanym terenie zaplanowano do 4 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych. Ponadto na podstawie załącznika graficznego dołączonego do uzupełnienia k.i.p. ustalono, że na terenie planowanej farmy fotowoltaicznej zaplanowano łącznie do 28 obiektów kubaturowych pełniących funkcję stacji transformatorowych bądź bateryjnych magazynów energii. Z uzupełnienia do k.i.p. wynika również, że łączna powierzchnia zajęta przez planowane stacje transformatorowe wyniesie do 400 m², łączna powierzchnia zajęta przez magazyny energii wyniesie do 6750 m², natomiast łączna powierzchnia planowanych utwardzeń wyniesie do 1000 m².

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia występują głównie tereny gruntów rolnych oraz lokalne drogi. Najbliżej położone tereny wymagające ochrony akustycznej są zlokalizowane w kierunku zachodnim, w odległości około 430-500 m od granicy planowanego przedsięwzięcia. Są to tereny zabudowy zagrodowej. 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. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia (k.i.p.) wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie zatem praca transformatorów umieszczonych w maksymalnie 4 stacjach transformatorowych, a także funkcjonowanie bateryjnych magazynów energii oraz inwerterów. W k.i.p. podano, że jednostkowy poziom mocy akustycznej inwerterów, magazynów energii i transformatorów wynosić będzie maksymalnie do 75 dB. Ponadto na podstawie uzupełnienia do k.i.p., w szczególności załącznika graficznego ustalono, że na terenie planowanej farmy fotowoltaicznej zaplanowano łącznie do 28 obiektów kubaturowych pełniących funkcję stacji transformatorowych bądź bateryjnych magazynów energii. Wnioskodawca wyjaśnił, że planowane magazyny nie będą skupione w jednym miejscu. Planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni minimum 3 metrów pomiędzy magazynami. Ponadto z uzupełnienia do k.i.p. wynika, że wnioskodawca planuje lokalizację inwerterów w sposób rozproszony na całym terenie farmy. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznej w warunkach niniejszej decyzji uwzględniono maksymalne liczby elementów stanowiących źródło hałasu, ich poziom mocy akustycznej oraz lokalizację na terenie farmy fotowoltaicznej. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Mając na względzie powyższe, w tym lokalizację oraz rodzaj i cechy planowanego przedsięwzięcia, parametry akustyczne transformatorów, magazynów energii i inwerterów planowanych do realizacji na terenie farmy fotowoltaicznej, jak również warunki wskazane w niniejszej decyzji, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu 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). Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby jego eksploatacja mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, 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 r. poz. 138). Zastosowanie bateryjnego systemu magazynowania energii niesie ze sobą zwiększone niebezpieczeństwo pożarowe, jednak

biorąc pod uwagę stosowane rozwiązania techniczne i zabezpieczenia należy uznać, że zagrożenie to będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej w wyniku wystąpienia trzęsień ziemi, osuwisk oraz powodzi. W uzupełnieniu do k.i.p. podano, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk oraz ruchów skorupy ziemskiej. Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały 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.

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że najbliższe inne zrealizowane elektrownie słoneczne znajdują się w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia, przez drogę w kierunku północno-wschodnim. Powyższe elektrownie w krajobrazie mogą być postrzegane jako jedno większe przedsięwzięcie. Uwzględniając powyższe, a także rodzaj i charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami, w tym dotyczącymi lokalizacji źródeł hałasu, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie związana z ingerencją w koryta cieków lub z przekształceniem zbiorników wodnych lub rowów melioracyjnych. Instalacja fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym, a jej funkcjonowanie nie będzie związane z powstawaniem ścieków bytowych. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren przedsięwzięcia kontenerów sanitarnych, a ścieki wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Wody opadowe i roztopowe z terenu farmy fotowoltaicznej nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Z k.i.p. wynika, że czyszczenie paneli będzie odbywać się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń wnioskodawca planuje wykorzystywać wodę i środki biodegradowalne. Wnioskodawca dopuszcza możliwość zastosowania transformatorów olejowych. W tym wypadku pod transformatorami zostaną zamontowane szczelne misy, mogące zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorach oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

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 głównym źródłem powstawania odpadów będą m. in. roboty ziemne, prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz innych elementów infrastruktury farmy fotowoltaicznej będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z prowadzeniem prac

rozbiórkowych zużytych urządzeń i paneli. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycyjnych będą przekazywane uprawnionym podmiotom, w pierwszej kolejności do odzysku. 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 ustawy ooś na podstawie zapisów k.i.p. ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych i na obszarach wodno-błotnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie stref ochronnych ujęć wód podziemnych. Z k.i.p. wynika, że przedsięwzięcie nie znajduje się również na obszarach przylegających do jezior. Analizowany teren nie znajduje się w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego oraz obszarów górskich oraz leśnych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Z k.i.p. wynika, że teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. W związku z realizacją farmy fotowoltaicznej na analizowanym terenie nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, między innymi takich jak: kruszywo, beton, stal konstrukcyjna. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

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 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Samicy PLH300013, oddalony o 7,8 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w 2 sektorach oddalonych od siebie o 20 m, na gruncie ornym. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie związana z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zadrzewienia śródpolne, rowy melioracyjne przebiegające wzdłuż północnej i południowej granicy planowanej elektrowni oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren farmy słonecznej obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana i usuwana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Celem ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu zbiorników wodnych i rowów melioracyjnych, które są siedliskiem płazów, nałożono w opinii 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. Nałożono także 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. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz 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. Aby zmniejszyć efekt

ośnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Celem ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz ogrodzenie i obiekty kubaturowe wykonane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. 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. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Aby zachować ciągłość lokalnych korytarzy ekologicznych jakimi są rowy melioracyjne nałożono warunek montażu paneli słonecznych w odległości minimum 3 m od rowów melioracyjnych.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów 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 oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i 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, a także stanowiska Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu – dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy. Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 127 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego stronie służy prawo wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, Al. Niepodległości 16/18, za pośrednictwem Wójta Gminy, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Sprawę prowadzi:

Mikołaj Kamiński, tel. 61 8959 230

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.
2. Mapa z obszarem oddziaływania.

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony zawiadamiane zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Tadeusza Kościuszki 57
61-890 Poznań
2. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny
w Poznaniu
ul. Noskowskiego 23
61-705 Poznań
3. Dyrektor Zarząd Zlewni Wód Polskich w Poznaniu
ul. Szewska 1
61-760 Poznań

**Załącznik nr 1 do Decyzji Wójta Tarnowo Podgórne
z dnia 10.12.2024r. nr WZP.6220.21.2024**

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie Elektrowni Fotowoltaicznych „Kokoszczyń III” i „Kokoszczyń IVb” wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanych na działkach o numerach ewidencyjnych 110/2 oraz 112/2 w obrębie Kokoszczyń, gmina Tarnowo Podgórne o mocy do 12 MW. Działka 110/2 stanowić będzie lokalizację rozbudowy elektrowni „Kokoszczyń III”, natomiast działka 112/2 stanowić będzie lokalizację rozbudowy elektrowni „Kokoszczyń IVb”. Obecnie cały teren wykorzystywany jest rolniczo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości 345 m w kierunku zachodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Wszystkie urządzenia wytwarzające hałas na terenie inwestycji zostaną umieszczone w odległości przynajmniej 345 m od zabudowy mieszkaniowej. Farma fotowoltaiczna składać się będą z następujących elementów:

- zespołu paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12MW;
- kontenerów stacji transformatorowych do 4 sztuk. Transformator lub transformatory umieszczone będą w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składać się będzie z komory obsługi, komory transformatora 0,8/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia;
- kontenerów technicznych do 30 sztuk. Kontenery te stanowić mogą magazyny energii. Ewentualny magazyn energii nie będzie związany z produkcją wodoru ani innych gazów niebezpiecznych wymagających magazynowania i odbierania z terenu inwestycji;
- ogrodzenia.

Planowane jest maksymalnie do 75 inwerterów o mocy pojedynczego inwertera do 500 kW.