



WOO-I.4221.408.2024.ZP.2

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, ust. 3 i 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) oraz art. 106 § 1, § 2 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wystąpienia Burmistrza Trzcianki z 17 grudnia 2024 r., znak: OŚ.6220.1.2023.JH, w oparciu o raport o oddziaływaniu na środowisko opracowany we wrześniu 2023 r. przez zespół pod kierownictwem Pana Andrzeja Łuczaka z firmy ENINA oraz uzupełnienia przedłożone wraz z nim,

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 46 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr ewid. 45/7 i 50 obręb Biała oraz na działkach nr ewid. 504/1 i 504/4 obręb Łomnica, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcieński, województwo wielkopolskie.

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 46 MW przeznaczyć maksymalnie do 23,0 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 45/7 i 50 obręb Biała oraz 504/1 i 504/4 obręb Łomnica, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcieński, województwo wielkopolskie.
2. Na terenie farmy fotowoltaicznej zainstalować źródła hałasu w ilości nie większej niż: 184 sztuki inwerterów, 23 sztuki stacji transformatorowych, 257 sztuk magazynów energii.
3. Wyłączyć z lokalizacji magazynów energii teren działki nr ewid. 504/1 obręb Łomnica.
4. Magazyny energii na terenie działki nr ewid. 504/4 obręb Łomnica, zlokalizować w północno-zachodniej części tej działki.
5. Na działkach inwestycyjnych nr ewid. 45/7 i 50 obręb Biała, magazyny energii zlokalizować w odległości minimum 18 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie funkcjonalnie związanych z zabudową mieszkaniową.
6. Inwertery zlokalizować w odległości minimum 5 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie funkcjonalnie związanych z zabudową mieszkaniową.
7. Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości minimum 140 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie funkcjonalnie związanych z zabudową mieszkaniową.
8. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
9. Panele słoneczne zamontować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
10. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
11. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

12. Transformatory umieścić w obiektach kontenerowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
13. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię baterijną. Zapewnić szczelność posadzek w obiektach.
14. Prace budowlano-montażowe oraz ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
15. Koszenie roślinności pokrywającej teren farmy fotowoltaicznej prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
16. Nie oświetlać terenu farmy fotowoltaicznej światłem ciągłym w porze nocnej.
17. Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
18. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej farmy fotowoltaicznej nie wykorzystywać gatunków roślin obcego pochodzenia.
19. W przypadku konieczności mycia paneli stosować wyłącznie wodę, bez dodatku detergentów i środków chemicznych. Dopuszcza się wykorzystywanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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.

Wnioskodawca:

E&W Sp. z o.o. Projekt Sp.k.
ul. Kwiatowa 23,
88-110 Jacewo

UZASADNIENIE

Burmistrz Trzcianki pismem z 17 grudnia 2024 r., znak: OŚ.6220.1.2023.JH zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wystąpienia został dołączony raport o oddziaływaniu na środowisko, opracowany we wrześniu 2023 r. przez zespół pod kierownictwem Pana Andrzeja Łuczaka z firmy ENINA, dalej raport, kopia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kopia pełnomocnictwa oraz kopia postanowienia stwierdzającego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. W wystąpieniu zawarto informację o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu planowanego przedsięwzięcia.

Burmistrz Trzcianki zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 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 z późn. zm.) to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Z dniem 13 września 2023 r. weszło w życie rozporządzenie Rady Ministrów z 10 sierpnia 2023 r. (Dz. U. poz. 1724) zmieniające rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, którego § 2 stanowi, że do przedsięwzięć, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 i 58 rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem jego wejścia w życie, w przypadku których przed

dnem wejścia w życie tego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie wydania decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust.1-1b 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 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) dalej ustawy ooś, stosuje się przepisy dotychczasowe.

Burmistrz Trzcianki 6 grudnia 2024 r. wydał postanowienie, znak: OŚ.6220.1.2023.JH, w którym stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko. Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, organem właściwym w sprawie uzgodnienia warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W toku prowadzonego postępowania, Regionalny Dyrektor pismem z 21 stycznia 2025 r., znak: WOO-I.4221.408.2024.ZP.1 zwrócił się do Burmistrza Trzcianki z prośbą o wskazanie adresu do korespondencji z pełnomocnikiem ustanowionym do reprezentowania wnioskodawcy w przedmiotowej sprawie, o wskazanie, gdzie i w jakiej odległości w stosunku do przedmiotowej farmy znajdują się inne planowane bądź istniejące elektrownie fotowoltaiczne i wiatrowe, o przedstawienie informacji jaki jest planowany i faktyczny sposób zagospodarowania i wykorzystania terenów otaczających planowane przedsięwzięcie. Odpowiedź na powyższe wpłynęła do tut. organu 30 stycznia 2025 r.

Wszystkie zebrane dokumenty w sprawie zostały wzięte pod uwagę w przeprowadzonej analizie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i były podstawą ustaleń niniejszego postanowienia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „PV TRZCIANKA I” o mocy do 46 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr ewid. 45/7 i 50 obręb Biała oraz na działkach nr ewid. 504/1 i 504/4 obręb Łomnica, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianiecki, województwo wielkopolskie. Sumaryczna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 42,5761 ha, natomiast pod przedmiotowe przedsięwzięcie przewiduje się zagospodarować do 23,0 ha działek inwestycyjnych. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszego postanowienia, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Planowana inwestycja podzielona będzie na 3 sektory. W raporcie wskazano, że wydzielone sektory będą posiadały osobne ogrodzenia, a odległości pomiędzy poszczególnymi sektorami wynosić będą od 120 do 730 m. W dokumentacji wskazano, że każdy z sektorów będzie działał niezależnie od pozostałych. Na podstawie analizy przedłożonego raportu ustalono, że wnioskodawca przewiduje montaż do 102 000 sztuk paneli fotowoltaicznych (jedno- lub dwu-stronnych) mocowanych na konstrukcji stalowo-aluminiowej. Stelaże, na których zostaną umieszczone panele będą montowane za pomocą kotw wbijanych w ziemię lub przytwierdzone zostaną do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. W raporcie wnioskodawca wskazał, że głębokość posadowienia stelaża z panelami wynosić będzie do 1,5 – 1,8 m. Dodatkowo wyjaśniono, że głębokość osadzenia konstrukcji zależeć będzie od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Stelaże pod panelami będą konstrukcjami stałymi lub ruchomymi (trackery), stanowiącymi instalacje śledzące ruch słońca. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się: montaż do 184 sztuk inwerterów, posadowienie do 23 sztuk prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 257 sztuk naziemnych kontenerowych magazynów energii, wykonanych w technologii bateryjnej. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ponadto przewiduje się wytyczenie na terenie inwestycji dróg dojazdowych/wewnętrznych, placów, zatok postojowych oraz miejsc postojowych. Projektowana farma fotowoltaiczna zostanie wyposażona w elementy infrastruktury, niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Planowane przedsięwzięcie zostanie przyłączone do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występowały znaczące źródła emisji substancji do powietrza, jedynie sporadyczny ruch pojazdów osobowych obsługujących farmę. Na etapie eksploatacji, przedsięwzięcie nie będzie wymagało zaopatrzenia w energię cieplną oraz gazową. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845).

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją instalacjami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą głównie stacje transformatorowe, magazyny energii oraz inwertery. W analizie akustycznej nie uwzględniono ruchu pojazdów po terenie inwestycji, jednak biorąc pod uwagę, że jest to źródło chwilowe i sporadyczne związane głównie z pracami konserwująco-serwisowymi, można uznać je za pomijalne. Z raportu wynika, że projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. W związku z tym chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. W raporcie wskazano, że stelaże w postaci trackerów są systemami niepowodującymi emisji hałasu do środowiska, w związku z czym nie uwzględniono ich w analizie akustycznej.

Na podstawie pisma Kierownika Referatu Planowania i Gospodarki Nieruchomościami Urzędu Miejskiego Trzcianki z 27 stycznia 2025 r., znak: RPN.6727.50.2025.MR i załącznika graficznego do tego pisma, które zostały przedłożone wraz z pismem Burmistrza Trzcianki z 27 stycznia 2025 r., znak: OŚ.6220.1.2023.JH (wpływ do tut. organu: 30 stycznia 2025 r.) ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) stanowią tereny zabudowy zagrodowej i znajdują w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji, na terenie działek nr ewid. 186/1 i 196 obręb Łomnica.

Krótkotrwale i odwracalne uciążliwości w zakresie emisji hałasu mogą wystąpić również na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. W związku z powyższym, w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej i ochrony najbliższej zabudowy przed hałasem, w postanowieniu wskazano warunek, aby prace montażowe oraz ruch pojazdów na etapie realizacji przedsięwzięcia został ograniczony do pory dnia, tj. godzin od 6:00 do 22:00,.

W przedstawionej analizie akustycznej emisji hałasu do środowiska jako źródła hałasu wzięto pod uwagę do 23 sztuk stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej za kontenerem nie wyższym niż 60 dB każda, do 184 sztuk inwerterów o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 76 dB każdy oraz do 257 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej za kontenerem nie wyższym niż 74 dB każdy.

W dokumentacji wskazano, iż stacje transformatorowe zlokalizowane zostaną w odległości minimum 140 m, magazyny energii w odległości minimum 18 m, a inwertery w odległości minimum 5 m od najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej. Na podstawie załącznika nr 3 do raportu ustalono, że na terenie działki inwestycyjnej nr ewid. 504/1 obręb Łomnica nie będą zlokalizowane magazyny energii. Natomiast na terenie działki

nr ewid. 504/4 obręb Łomnica magazyny energii zostaną zlokalizowane w północno-zachodniej części działki. Na pozostałych działkach inwestycyjnych, tj. 45/7 i 50 obręb Biała magazyny energii rozmieszczone będą równomiernie na całym terenie ww. działek. Z związku z powyższym, mając na uwadze lokalizację terenów podlegających ochronie akustycznej, w bliskiej odległości działki nr ewid. 504/1 obręb Łomnica, w warunkach niniejszego postanowienia zobowiązano wnioskodawcę, do wyłączenia wspomnianej działki z lokalizacji magazynów energii, a dla działki nr ewid. 504/4 obręb Łomnica wskazano, aby magazyny energii zlokalizować w północno-zachodniej części tej działki.

Dla powyższych warunków w przedstawionej dokumentacji wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku. Z zaprezentowanych wyników obliczeń wynika, że przy spełnieniu założeń przedstawionych w dokumentacji, eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia poziomów dopuszczalnych wskazanych w cyt. rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Mając na uwadze, że analiza akustyczna została przeprowadzona przy uwzględnieniu konkretnej liczby źródeł hałasu i ich minimalnej odległości od terenów podlegających ochronie akustycznej, i przy takich założeniach nie wykazano przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy tych terenów, znalazły one odzwierciedlenie w warunkach realizacji planowanej inwestycji.

Na podstawie pisma Burmistrza Trzcianki z 27 stycznia 2025 r., znak: OŚ.6220.1.2023.JH (wpływ do tut. organu: 30 stycznia 2025 r.) ustalono, że w odległości około 0,5 km od terenu przedmiotowej inwestycji, w kierunku południowym, planowana jest inna farma fotowoltaiczna. W raporcie oceniono możliwość skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z najbliższymi instalacjami fotowoltaicznymi. Uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi warunkami w niniejszym postanowieniu, odległość od innych farm fotowoltaicznych, a także to, że oddziaływanie planowanej inwestycji zamyka się w granicach działek objętych wnioskiem, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi istniejącymi oraz planowanymi farmami fotowoltaicznymi.

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 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

W przedłożonej dokumentacji wnioskodawca przedstawił zestawienie rodzajów i szacunkowej masy wytwarzanych odpadów, powstałych na poszczególnych etapach przedsięwzięcia. Na etapie prac wykonawczych wytwarzane będą odpady, których źródło powstawania stanowić będą prace związane z montażem elementów farmy fotowoltaicznej. Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji będą zbierane selektywnie i gromadzone w szczelnych kontenerach lub uporządkowanych stosach w specjalnie wyznaczonych miejscach. Zgodnie z przepisami niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca winien w pierwszej kolejności ponownie wykorzystać na terenie inwestycji. Wówczas zgodnie z art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm.), nie będą one traktowane jako odpad. Zgodnie z dokumentacją, masy ziemne z wykopów mogą zostać zagospodarowane na terenie inwestycji oraz przekazane do zagospodarowania podmiotom zewnętrznym. 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 konserwacją instalacji oraz ewentualnymi pracami remontowymi. Odpady powstałe podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Wytworzone odpady będą przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich dalszego zagospodarowania. Część

odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ww. ustawy o odpadach, wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Odpady wytwarzane w związku z przedsięwzięciem winny być przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom, w pierwszej kolejności do odzysku. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady winny być przekazywane do unieszkodliwiania. Wnioskodawca przewiduje, że niektóre z wytworzonych odpadów mogą być przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, zgodnie z przepisami szczegółowymi. Przyjęty w raporcie sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w dokumentacji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Pod względem hydrogeologicznym teren opracowania, znajduje się na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 127 o nazwie „Subzbiornik Złotów – Piła – Strzelce Krajeńskie”. Na podstawie raportu ustalono, że w podłożu terenu inwestycji występują utwory czwartorzędowe i trzeciorzędowe. Z dokumentacji wynika, że na terenie zainwestowania oraz w obrębie 1 km nie występują ujęcia wód podziemnych. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono kolizji ze strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych i raportu ustalono, że w odległości około 20 m od granicy działki inwestycyjnej nr ewid. 45/7 obręb Biała, w kierunku północnym przepływa rzeka Glinica, a w otoczeniu terenu inwestycji zlokalizowane jest kilka zbiorników wodnych. W raporcie wskazano także, że na działce nr ewid. 47 obręb Biała, znajdującej się w bezpośrednim sąsiedztwie działki inwestycyjnej nr ewid. 50 obręb Biała zlokalizowany jest rów. Teren zainwestowania położony jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania ścieków bytowych, ani przemysłowych. W dokumentacji wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu czystej wody bez żadnych środków chemicznych. Ponadto wskazano, że woda do mycia paneli będzie dowożona na teren inwestycji beczkowozem. W postanowieniu zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku konieczności mycia paneli wykorzystywał do tego celu czystą wodę, bez detergentów i środków chemicznych, a w przypadku silniejszych zabrudzeń korzystał ze środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska. Wnioskodawca dopuszcza także czyszczenie paneli z wykorzystaniem technologii bezwodnej, za pomocą specjalnych szczot. Wody opadowe lub roztopowe oraz woda z mycia paneli nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować do gruntu, w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego nałożono na wnioskodawcę obowiązek, że w przypadku montażu transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Ponadto sformułowano warunek zapewnienia szczelnych posadzek w magazynach energii celem wyeliminowania potencjalnego wycieku elektrolitu z baterii do środowiska. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach niniejszego postanowienia.

Odnosząc się do art. 66 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przedsięwzięcia 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 chronionym jest użytek ekologiczny Szuwar Osiniecki oddalony o 1,8 km; najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Noteci oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Nadnoteckie Łęgi oddalone od przedsięwzięcia o 2,8 km.

Przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi na podstawie opracowania Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka oraz Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* zleconego przez Wielkopolskie Biuro Planowania Przestrzennego (Poznań 2008, mscr.).

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w trzech sektorach, na użytkowanych rolniczo gruntach ornych; jego realizacja nie wiąże się z usuwaniem drzew lub krzewów. Zgodnie z wynikami inwentaryzacji przyrodniczej stanowiącej załącznik do raportu, na terenie przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania rzadkich lub objętych ochroną gatunków grzybów lub roślin oraz rzadkich gatunków zwierząt.

Roślinność terenu przedsięwzięcia będzie wykaszana. Biorąc to pod uwagę dla ochrony ptaków lęgowych termin koszenia dostosowano do sezonu lęgowego ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto zważywszy na bliskie sąsiedztwo cieków termin koszenia dostosowano do okresów migracji tych organizmów; 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.

Zgodnie z raportem, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia jego teren zostanie obsiany. Biorąc to pod uwagę oraz w celu ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano wnioskodawcę do niestosowania do tego celu roślin gatunków obcego pochodzenia. Ponadto dla ochrony środowiska gruntowo-wodnego zobowiązano wnioskodawcę do niestosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko jego teren na etapie jego eksploatacji nie będzie oświetlany światłem ciągłym w porze nocnej co dla ograniczenia oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwiecznionych w nich zwierząt.

Sformułowano 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 dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwiecznionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt olśnienia sformułowano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia poza formami ochrony przyrody, na użytkowanych rolniczo gruntach ornych, brak konieczności usuwania drzew lub krzewów oraz jego realizację zgodnie ze sformułowanymi warunkami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych,

rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jak wynika z przedstawionych w raporcie informacji, teren na którym realizowana będzie inwestycja nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Ze względu na pozyskiwanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają negatywnie na klimat. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Projektowana farma fotowoltaiczna zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry oraz opady.

W raporcie przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę do realizacji oraz opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Na podstawie przeprowadzonych analiz wnioskodawca uznał, że wariant proponowany do realizacji jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. Mając powyższe na względzie, stwierdzono, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest możliwy do realizacji i dla niego zostały określone w niniejszym postanowieniu warunki realizacji. Mając jednak na względzie fakt, iż Regionalny Dyrektor w przedmiotowym postępowaniu jest organem wpadkowym, ocena, czy opisane warianty przedsięwzięcia i ich analiza są wystarczające i spełniają wymóg art. 66 ust. 1 pkt. 5 do 7 ustawy ooś, leży w gestii organu prowadzącego postępowanie główne.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszym postanowieniu, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Należy nadmienić, że zgodnie z art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań

w zakresie energii odnawialnej (Dz. U. UE. L. z 2022 r. Nr 335, str. 36 z późn. zm.), planowanie, budowa i eksploatacja obiektów i instalacji produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci, sama powiązana z nimi sieć i aktywa do magazynowania energii, są uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym oraz służące zdrowiu i bezpieczeństwu publicznemu przy wważeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

Zgodnie z art. 77 ust. 7 ustawy ooś na niniejsze postanowienie nie służy stronom zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pełnomocnik wnioskodawcy – Józef Ziaja, E&W Sp. z o.o. Projekt Sp. k., ul. Kwiatowa 23, 88-110 Jacewo.
2. Organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (ePUAP) - z prośbą o poinformowanie pozostałych stron postępowania o niniejszym postanowieniu
3. aa.