

OŚ.6220.4.2024

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 art. 85 ust.1, ust. 2 pkt. 2, ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2024 r. poz. 1112), zwana dalej jako - uooś, a także zgodnie §3 ust. 1 pkt 54a lit b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 poz. 1839 r. z póź.zm.), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572), zwana dalej jako - Kpa, po rozpatrzeniu wniosku PVE 156 Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”**, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie,

stwierdzam,
brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz

ustalam
środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „Budowa do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”.

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia :

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w gminie Rąbino. Powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 12,27 ha, natomiast powierzchnia zajęta pod przedmiotowe przedsięwzięcie stanowi do ok 11 ha. W obrębie działek inwestycyjnych o numerach ewidencyjnych 123/3 oraz 125/5 obręb Biała Góra, planuje się poprowadzić infrastrukturę techniczną (okablowanie) oraz lokalizację zjazdów. Na działkach objętych inwestycją o numerach 115, 240 oraz 250 obręb Biała Góra nie występują zadrzewienia i zakrzewienia. Na działce o numerze ewidencyjnym 239 od strony północnej występują grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, oznaczone jako Lzr, które zostały wyłączone z terenu inwestycji. W otoczeniu obszaru zainwestowania występują głównie grunty rolne. Jedynie na północ od działek inwestycyjnych nr 239 i 240, obręb Biała Góra oraz na południe od działki nr 250, obręb Biała Góra znajdują się tereny leśne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce 365/2, obręb Biała Góra w odległości ok 95 m w kierunku południowo-zachodnim od działki inwestycyjnej nr 115, obręb Biała Góra (teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej) oraz na

działce nr 416/1, obręb Biała Góra, w odległości ok 170 m na północ od działki inwestycyjnej nr 239, obręb Biała Góra (teren zabudowy zagrodowej).

Podczas realizowanej inwestycji dopuszcza się jej etapowanie. W przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja w maksymalnie 22 etapach. Przy czym zaznacza się, iż każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 22 MW. Obszar pod panelami oraz między panelami stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo.

Panele fotowoltaiczne są urządzeniami, które wykorzystują efekt fotowoltaiczny do przekształcania energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Składają się z połączonych ze sobą ogniw fotowoltaicznych. Ogniwa fotowoltaiczne są zazwyczaj wykonane z krzemionki lub innych materiałów półprzewodnikowych.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- 1) konstrukcji wsporczej,
- 2) paneli fotowoltaicznych,
- 3) inwerterów,
- 4) magazynów energii do,
- 5) stacji transformatorowych do 22 sztuk,
- 6) linii kablowych DC – łączących panele z inwerterami,
- 7) linii kablowych AC nN – łączących między innymi inwertery, magazyny energii oraz inne urządzenia wymagające zasilenia w energię elektryczną z stacjami transformatorowymi,
- 8) linii kablowych teletechnicznych – dla zapewnienia pracy telewizji przemysłowej oraz elementów ochrony przed zniszczeniem i włamaniem,
- 9) linii kablowych SN wraz z liniami światłowodowymi – przyłącze elektroenergetyczne do sieci elektroenergetycznej,
- 10) Głównego Punktu Odbioru (GPO).

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

- 1) Ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne, jednostronne lub dwustronne,
- 2) Panele o mocy – od 500 do 2000 Wp każdy,
- 3) Liczba paneli: do 39 600 szt. dla przedmiotowej inwestycji (w zależności od mocy zainstalowanych paneli),
- 4) Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5,5 m,
- 5) Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych: do 10 m,
- 6) Liczba inwerterów: do 308szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- 7) Liczba stacji transformatorowych: do 22 stacji dla przedmiotowej inwestycji.
Należy podkreślić, iż dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów,
- 8) Liczba magazynów energii: do 88 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji,
- 9) Główny Punkt Odbioru – do 1 dla przedmiotowej stacji.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Instalację zlokalizować wyłącznie w obrębie gruntów ornych, poza gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, zlokalizowanymi w północnej części działki nr 239 obręb Biała Góra, zgodnie z planem zagospodarowania terenu przedłożonym w ramach uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 06 listopada 2024 r. (przedłożono do RDOŚ z dniem 13 listopada 2024 r.);
2. Prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 06:00-22:00;
3. W przypadku rozpoczęcia prac inwestycyjnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu

- pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem w/w prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenie prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd;
4. W przypadku konieczności tankowania maszyn i pojazdów w obrębie terenu inwestycyjnego, czynność tę należy wykonywać na terenie utwardzonym, wyposażonym w sorbenty służące do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, na terenie zaplecza budowy;
 5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększające absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia;
 6. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego;
 7. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom;
 8. Wszystkie obiekty kubaturowe zaprojektować w kolorach neutralnych, najlepiej odcieniach brązu, zieleni lub szarości, w celu ograniczenia wpływu instalacji na krajobraz;
 9. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej;
 10. Powierzchnię pomiędzy panelami fotowoltaicznymi obsiać gatunkami niskich traw przy udziale gatunków roślin miododajnych, celem utworzenia alternatywnych miejsc bytowania i żerowania fauny, jak również stworzenia środowiska przyjaznego dla owadów;
 11. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej;
 12. Nakładam obowiązek monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie klimatu akustycznego, zgodnie z art. 84 ust 1a „ustawy ooś”. Pomiarów hałasu przeprowadzić, zarówno w porze dnia, jak i nocy, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej, tj. terenie zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zlokalizowanej na działce nr 365/2 obręb Biała Góra. Pomiarów mają być przeprowadzone przez akredytowane laboratorium, z zachowaniem procedur i metodyk określonych w przepisach szczegółowych i polskich normach, obowiązujących w czasie przeprowadzania pomiarów, w terminie jednego miesiąca po uruchomieniu instalacji objętej niniejszym postępowaniem. Wyniki przeprowadzonych pomiarów przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska oraz organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po ich wykonaniu;
 13. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy, sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu;
 14. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru;

15. Naprawę sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa można wykonywać tylko w wyznaczonych miejscach na terenie budowy, które będą zabezpieczone przed skażeniem środowiska gruntowo-wodnego;
16. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty;
17. Odpady z terenu budowy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji;
18. W przypadku zastosowania transformatora olejowego wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego;
19. Podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, zwracać uwagę na niezaewidencjonowane urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzenia lub zniszczenia dokonywać napraw. Naprawy powinny być przeprowadzane pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie;
20. Podczas konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

3. Jednocześnie określám, że charakterystyka przedsięwzięcia – stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

UZASADNIENIE

Do Urzędu Gminy Rąbino wpłynął wniosek z dnia 22 lipca 2024 r. (data wpływu: 24 lipca 2024 r.) inwestora PVE 156 Sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn: „Budowa do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”.

Zgodnie §3 ust. 1 pkt 54a lit b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego Rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako: „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,

b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, - z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych”.

Teren inwestycyjny nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), Wójt Gminy Rąbino zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 poz. 1112), Wójt Gminy Rąbino uznaje się za organ właściwy do rozpatrzenia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie przedłożonych materiałów Wójt Gminy Rąbino uznał wnioskodawcę oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na które będzie oddziaływać przedsięwzięcie, tj. zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy uoos przewidywany

teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 1 oraz § 4 ustawy *Kpa*, Obwieszczeniem z dnia 05 sierpnia 2024 r. Wójta Gminy Rąbino wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia o czym zawiadomił wszystkie strony postępowania zgodnie z art. 61 § 4 *Kpa* oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2024 r. poz. 1112).

W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 4 ustawy *uooś* Wójt Gminy Rąbino w dniu 05 sierpnia 2024 r. zwrócił się o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby wyrażania opinii, co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko do: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 13 sierpnia 2024 r. (data wpływu: 13 sierpnia 2024 r.) znak sprawy: WST-K.4220.224.2024.AW, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, wezwał inwestora za pośrednictwem Wójta Gminy Rąbino do przedłożenia uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Następnie pismem z dnia 19 sierpnia 2024 r. tutejszy urząd wezwał Inwestora do uzupełnienia w/w karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz do uzupełnienia braków formalnych przedłożonego wniosku w zakresie dostosowania dokumentacji do zakresu planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na to, że nazwa przedsięwzięcia we wniosku pn. *„Budowa do 14 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”*, co wskazuje, że różni się od nazwy przedsięwzięcia wskazanej w karcie informacyjnej przedsięwzięcia tj. *„Budowa do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”*.

W dniu 26 sierpnia 2024 r. do tutejszego urzędu wpłynął wniosek Inwestora o sprostowanie oczywistej omyłki we wniosku z dnia 22 lipca 2024 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W piśmie Inwestor wyjaśnił, że nastąpiła omyłka pisarska błędnego wskazania ilości oraz mocy planowanych farm fotowoltaicznych, a prawidłowa nazwa przedsięwzięcia brzmi tak jak w dokumentacji do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia tj. *„Budowa do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w Gminie Rąbino”*.

Powyższe sprostowanie pismem z dnia 02 września 2024 r. przekazano celem wyjaśnienia rozbieżności nazwy przedsięwzięcia we wniosku oraz dokumentacji do wszystkich organów opiniujących Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

W dniu 09 września 2024 r. do tutejszego urzędu wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestora w zakresie w/w wezwania.

Pismem z dnia 16 września 2024 r. (data wpływu: 16 września 2024 r.), znak sprawy: NZNS.9022.39.2024, Państwowy Powiatowy Inspektorat Sanitarny w Świdwinie w oparciu o wniosek Wójta Gminy Rąbino o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, dokonał analizy w/w dokumentacji i stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Rąbino w dniu 27 września 2024 r. przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 15 października 2024 r. (data wpływu: 16 października 2024 r.) znak sprawy: WST-K.4220.224.2024.AW.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, wezwał ponownie Inwestora za pośrednictwem Wójta Gminy Rąbino do przedłożenia uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, następnie tutejszy urząd pismem z dnia 17 października 2024 r. wezwał Inwestora do ponownego uzupełnienia w/w karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Inwestor przedłożył pismem z dnia 06 listopada 2024 r. (data wpływu: 07 listopada 2024 r.) uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Rąbino pismem z dnia 13 listopada 2024 r. przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 14 listopada 2024 r. (data wpływu: 20 listopad 2024 r.), znak sprawy: SZ.ZZŚ.4901.149.2.2024.IW, Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, po zapoznaniu się z dokumentacją sprawy uznał, że przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie PGW WP mając na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj. że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, uznał że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywnie zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo sposób regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym;
- w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) Mogilica, oznaczonej kodem RW60001044569.

Planowana inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Zgodnie ze wskazaniem Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie ewentualne kolizje zamierzonego przedsięwzięcia z urządzeniami melioracji wodnych podlegać będą uzgodnieniu z właściwym organem Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Jednocześnie dokonanie ewentualnej przebudowy tychże urządzeń w obrębie terenu inwestycji Inwestor przeprowadzi na swój koszt. Przebudowa taka będzie poprzedzona uzyskaniem pozwolenia wodno-prawnego, w którym Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, jako organ za to odpowiedzialny, określił podstawowe parametry techniczne i szczegółowe warunki wykonania takiej przebudowy.

Należy dodać, że na terenie inwestycyjnym mogą występować urządzenia melioracji wodnych nieznajdujące się w ewidencji prowadzących przez PGW WP, np.: wybudowane przed 1945 rokiem.

W związku z powyższym Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania

przedmiotowego przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej warunków i wymagań, które to zostały wskazane w orzeczeniu przedmiotowej decyzji w pkt. I, ppkt 2, odnośnik od 13) do 20).

Pismem z dnia 02 grudnia 2024 r. (data wpływu: 03 grudnia 2024 r.), znak sprawy: WST-K.4220.224.2024.AW.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, postanowił wyrazić opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast istnieje konieczność określenia w decyzji istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz środowiska gruntowo-wodnego, a także ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w zakresie warunków wskazanych w niniejszej decyzji w w pkt. I, ppkt 2, odnośnik od 1) do 12).

Zgodnie z w/w pismem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie – zwany dalej RDOŚ, teren przeznaczony pod projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowany w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 t.j.), takich, jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Najbliżej położony obszar Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH320007), znajduje się w odległości ponad 1,4 km od granicy przedmiotowych działek, w związku z czym nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego zamierzenia inwestycyjnego na cele i przedmioty ochrony tego obszaru.

Pola uprawne jednak mogą być miejscem występowania gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego (np. skowronek), w związku z tym w niniejszej decyzji zobowiązano Inwestora do podjęcia działań, które będą ograniczały potencjalny wpływ przedsięwzięcia na ptaki. W przypadku rozpoczęcia prac inwestycyjnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu przeglądu pod nadzorem ornitologicznym terenu pod kątem zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu barku stanowisk lęgowisk. Przegląd zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac realizacji przedsięwzięcia. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenie prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. W ramach inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew, mogących być miejscem gniazdowania awifauny. Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej teren pomiędzy panelami będzie stanowił nadal powierzchnię biologicznie czynną. W celu utworzenia alternatywnych miejsc bytowania i zerowania fauny, powierzchnię pod panelami fotowoltaicznymi należy obsiać gatunkami niskich traw przy udziale gatunków roślin miododajnych. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenu pomiędzy panelami oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te należy wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy przeprowadzić od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Powierzchnia paneli fotowoltaicznej zostanie pokryta powierzchnią antyrefleksyjną aby zminimalizować ryzyko oślepienia przelatujących ptaków nad farmą. Dodatkowo zobowiązuje się w niniejszej decyzji do wykonania ogrodzenia bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce czy drut kolczasty.

Planowane przedsięwzięcie będzie umieszczone głównie na terenach z dominacją krajobrazu rolniczego. Zgodnie z dokumentacją maksymalna wysokość projektowanej instalacji wyniesie 5,5 m. Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami chronionego krajobrazu oraz parkami krajobrazowymi. Zgodnie z wynikami projektu Audytu krajobrazowego województwa zachodniopomorskiego, obszar objęty wnioskiem nie stanowi krajobrazu priorytetowego. Pomiedzy farmą fotowoltaiczną usytuowaną na działce 115, obręb Biała Góra a zabudowaniami miejscowości Biała Góra występuje pas zaczerwień który oddziela widoczność instalacji od zabudowań.

W niniejszej decyzji zobowiązano Inwestora do rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej. Dodatkowo aby zminimalizować negatywne skutki na walory lokalnego krajobrazu zobowiązano inwestora w niniejszej decyzji do zaprojektowania obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych najlepiej w kolorach brązu, zieleni lub szarości. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji inwestora na działce nr 247, obręb Biała Góra w odległości ok 20 m od obszaru inwestycji planuje się budowę innej farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW. Zważywszy na to, że jest to farma o niewielkiej mocy nie przewiduje się istotnego oddziaływania akustycznego z planowaną instalacją fotowoltaiczną. Z uwagi na to, że powierzchnia obu farm wynosi ok 12,5 ha, co nie stanowi w sumie dużej powierzchni, nie dojdzie do powstania bariery w migracji zwierząt oraz istotnego ograniczenia możliwości wykorzystania gruntów przez zwierzęta podczas realizacji inwestycji.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. W związku z czym, w celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace te prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co wskazano w niniejszych decyzji jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Natomiast tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu będą realizowane na terenie utwardzonym, wyposażonym w sorbenty służące do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, na terenie zaplecza budowy. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych zbiornikach typu TOI-TOI, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

W związku z powyższym etap realizacji przedmiotowej inwestycji będzie się charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych wytwarzane odpady będą magazynowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to możliwe będą przekazywane do unieszkodliwiania.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. W projektowanej instalacji zostaną zastosowane transformatory suche lub transformatory olejowe wyposażone w szczelną misę olejową, mogącą w przypadku awarii zmagazynować całą objętość oleju zawartego w tych urządzeniach, co zapewni ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

W fazie funkcjonowania instalacji potencjalnym źródłem emisji akustycznej mogą być transformatory nn/SN do 22 szt. o mocy akustycznej do 77 dB każdy, inwertery do 308 szt. o mocy akustycznej do 65 dB każdy oraz magazyny energii 88 szt. o mocy akustycznej do 77 dB każdy. Umieszczenie transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych ograniczy emisję hałasu.

Jak wynika z dokumentacji na potrzeby przeprowadzenia analizy hałasu przyjęto, że oddziaływania w zakresie emisji akustycznej na etapie eksploatacji w/w przedsięwzięcia będą tożsame zarówno w porze dnia jak i nocy. Na podstawie przedstawionych obliczeń wraz z prezentacją graficzną rozkładu izolinii hałasu dla pory dnia i nocy stwierdza się, że eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie w tym zakresie, dla których wartość dopuszczalna wynosi odpowiednio 55 dB w ciągu dnia i 45 dB w nocy (tereny zabudowy zagrodowej) oraz 50 dB w ciągu dnia i 40 dB w nocy (tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej), 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). Według przedstawionych obliczeń poziom emisji hałasu

farmy fotowoltaicznej na granicy działki 365/2, obręb Biała Góra, zarówno w porze dziennej jak i nocnej wynoszą 37,9 dB. Wynik ten znajduje się na granicy wartości dopuszczalnej, ustalonej dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, równej 40 dB w porze nocnej. W związku z tym w celu sprawdzenia rzeczywistego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, nałożono w niniejszej decyzji na inwestora obowiązek monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu do środowiska. Pomiary hałasu należy przeprowadzić na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, zlokalizowanych na działce 365/2, obręb Biała Góra, zarówno w porze dziennej jak i nocnej, z zachowaniem procedur i metodyk określonych w przepisach szczegółowych i polskich normach obowiązujących w czasie przeprowadzania pomiarów. Pomiary powinny być wykonane przez akredytowane laboratorium zgodnie z ustawą z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności (Dz.U. z 2023 r. poz. 215 t.j.) w zakresie wykonywania pomiarów hałasu w środowisku. Wyniki przeprowadzonych pomiarów należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska oraz organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach tj. Wójtowi Gminy Rąbino, w terminie nie dłuższym niż miesiąc po wykonaniu pomiarów kontrolnych.

W planowanym przedsięwzięciu stacje transformatorowe nn/SN, magazyny energii oraz inwertery będą również źródłem pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r. poz.2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m – natężenie pola elektrycznego, 60 A/m – natężenie pola magnetycznego. Niemniej jednak umieszczenie transformatorów nn/SN i magazynów energii w zabudowie kontenerowej znacząco ograniczy oddziaływanie w zakresie emisji pól magnetycznych.

Należy zauważyć, że linie kablowe zostaną ułożone pod ziemią, stąd ich oddziaływanie będzie niezauważalne i ekranowane przez warstwę gleby. Ponadto zgodnie z publikacją pn. „Analiza zagadnień prawa ochrony środowiska dla instalacji elektroenergetycznych farm fotowoltaicznych” (Przegląd elektrotechniczny ISSN 0033-2097, R. 100 nr 6/2024, listopad 2023 r.), farmy fotowoltaiczne posługują się przewodami stałoprądowymi o relatywnie wysokim natężeniu prądu (kilkaset amperów na jedną wiązkę), jednak w rzeczywistych warunkach budowy obiektów, przy co najmniej kilkumetrowych odległościach od ogrodzenia, natężenie pola magnetycznego w miejscach dostępnych dla ludzi jest na poziomie zaledwie kilku promili (‰) wartości dopuszczalnej określonej w ww. rozporządzeniu. Jednocześnie projektowana instalacja zostanie posadowiona w znacznej odległości od zabudowy mieszkaniowej (ok. 95 m). Zatem stwierdzono, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie powinno dojść do przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludności.

Etap eksploatacji inwestycji potrwa około 30 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni.

Zgodnie z opinią RDOŚ w Szczecinie działki inwestycyjne nr 239 i 240, obręb Biała Góra położone są częściowo w granicach korytarza ekologicznego pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”, umożliwiającego migrację roślin, zwierząt i grzybów. Zważywszy na to, że migracja zwierząt zachodzi przede wszystkim w obrębie kompleksów leśnych, a także wzdłuż cieków wodnych, można założyć, że lokalne migracje fauny w dalszym ciągu odbywać się będą w obszarze kompleksów leśnych położonych na północ i południe od obszaru zainteresowania. Teren inwestycji zostanie ogrodzony w celu ograniczenia dostępu większej zwierzyny, jednak w ramach inwestycji nie przewiduje się ingerencji w otaczające kompleksy leśne, a na wschód i zachód od obszaru zainwestowania występują niezabudowane użytki rolne, które będą mogły być w dalszym ciągu wykorzystywane przez faunę. Ponadto w celu umożliwienia dalszego wykorzystywania terenu inwestycji na etapie eksploatacji przedsięwzięcia przez mniejsze zwierzęta zobowiązano inwestora w niniejszej decyzji do pozostawienia przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem, wynoszącej

minimum 20 cm. W związku z tym planowane przedsięwzięcie nie przyczyni się do powstania efektu bariery migracji zwierząt.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

W przypadku natrafienia w trakcie robót ziemnych na przedmioty, co do których istnieje przypuszczenie, że mogą być zabytkami, planuje się roboty przerwać i powiadomić o fakcie odkrycia Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków.

Przedmiotowe przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych, przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza prowadzących do zmian klimatu.

W toku postępowania strony nie zgłosiły zastrzeżeń, organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w tym kryteria określone w art. 63 ust. 1. uoos w związku z art. 85 ust.2. pkt 2) po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, karty informacyjnej, opinii uzyskanych od organów opiniujących, stwierdza się, że w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia zachodzi brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie §3 ust. 1 pkt 54a lit b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego Rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Wobec powyższego Wójt Gminy Rąbino Obwieszczeniem z dnia 05 grudnia 2024 r. zawiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a także możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz.1112) organ prowadzący postępowanie jest obowiązany do podania do publicznej wiadomości informacji o wydanej decyzji i możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Świdwinie oraz Dyrektorem Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie poprzez udostępnienie informacji na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, ogłoszenie informacji w sposób zwyczajowo przyjęty w siedzibie Urzędu oraz ogłoszenie informacji poprzez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządu Kolegium Odwoławczego w Koszalinie ul. Władysława Andersa 34, 75 – 950 Koszalin za pośrednictwem Wójta Gminy Rąbino w terminie 14 dni od daty jej doręczenia;
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna;
3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 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) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o warunkach zabudowy oraz decyzji o pozwoleniu na budowę. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata w przypadku, gdy wystąpienie z wnioskiem w tej sprawie przez stronę, która uzyskała decyzję środowiskową, lub przez podmiot, na który decyzja ta została przeniesiona – nie wcześniej niż po upływie pięciu lat od dnia, w którym decyzja środowiskowa stała się ostateczna oraz wykazanie, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych.



WÓJT
[Signature]
mgr Ryszard Poręba

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Inwestor:
PVE 156 Sp. z o.o.
ul. Grunwaldzka 4/10
85-236 Bydgoszcz
2. Strony postępowania.
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie;
2. Zarząd Zlewni w Koszalinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie;
3. Państwowy Inspektorat Sanitarny w Świdwinie.

**Charakterystyka
planowanego przedsięwzięcia**

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy 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.112), niniejsza charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 22 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 22 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewidencyjnych 115, 123/3, 125/5, 239, 240, 250 w obrębie Biała Góra w gminie Rąbino. Powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 12,27 ha, natomiast powierzchnia zajęta pod przedmiotowe przedsięwzięcie stanowi do ok 11 ha. W obrębie działek inwestycyjnych o numerach ewidencyjnych 123/3 oraz 125/5 obręb Biała Góra, planuje się poprowadzić infrastrukturę techniczną (okablowanie) oraz lokalizację zjazdów.

W otoczeniu obszaru zainwestowania występują głównie grunty rolne. Jedynie na północ od działek inwestycyjnych nr 239 i 240, obręb Biała Góra oraz na południe od działki nr 250, obręb Biała Góra znajdują się tereny leśne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce 365/2, obręb Biała Góra w odległości ok 95 m w kierunku południowo-zachodnim od działki inwestycyjnej nr 115, obręb Biała Góra (tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej) oraz na działce nr 416/1, obręb Biała Góra, w odległości ok 170 m na północ od działki inwestycyjnej nr 239, obręb Biała Góra (teren zabudowy zagrodowej).

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

- 1) Ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne, jednostronne lub dwustronne,
- 2) Panele o mocy – od 500 do 2000 Wp każdy,
- 3) Liczba paneli: do 39 600 szt. dla przedmiotowej inwestycji (w zależności od mocy zainstalowanych paneli),
- 4) Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5,5 m,
- 5) Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych: do 10 m,
- 6) Liczba inwerterów: do 308 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- 7) Liczba stacji transformatorowych: do 22 stacji dla przedmiotowej inwestycji.
Należy podkreślić, iż dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów,
- 8) Liczba magazynów energii: do 88 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji,
- 9) Główny Punkt Odbioru – do 1 dla przedmiotowej stacji.

Podczas realizowanej inwestycji dopuszcza się jej etapowanie. W przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja w maksymalnie 22 etapach. Przy czym zaznacza się, iż każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 22 MW. Obszar pod panelami oraz między panelami stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo.

Panele fotowoltaiczne są urządzeniami, które wykorzystują efekt fotowoltaiczny do przekształcania energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Składają się z połączonych ze sobą ogniw fotowoltaicznych. Ogniwa fotowoltaiczne są zazwyczaj wykonane z krzemionki lub innych materiałów półprzewodnikowych.

