

UG.Or.Oś.6220.17.18.2021.AK

## **DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 i 85 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 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.), mając na uwadze § 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. z 2019 r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku R Power Development Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, złożonego w dniu 29.11.2021 r., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 144, 145/1, 134, 135, 136/2, 130/2, 130/4, 129/2, 130/6, 131/1, 130/3, 147/2, 130/5, 240/10, 440, 327, 322, 325, 313/1, 314/6, 314/5 w obrębie ewidencyjnym Biesiekierz oraz na działce nr 6/9, 4/2, 7/3, 8, 5 w obrębie ewidencyjnym Cieszyn oraz na działce nr 261, 260, 269, 310, 265, 306, 271, 316, 315, 305/1, 304, 274, 275, 41/1, 52/1, 51/1, 50/1 w obrębie ewidencyjnym Parnowo, w gminie Biesiekierz”

**stwierdzam**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz jednocześnie określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, a także wymagania konieczne do uwzględnienia w dokumentacji projektowej:**

**I. Warunki korzystania ze środowiska 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 jedynie w obrębie gruntów ornych dotychczas użytkowanych rolniczo, zgodnie z planem zagospodarowania terenu dołączonym do uzupełnionej karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 20 maja 2022 r.
2. Prace realizacyjne prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.
3. Stacje transformatorowe oraz stację GPO w miarę możliwości usytuować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, w celu ochrony tych terenów przed hałasem.
4. Prace realizacyjne rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie i w strefie oddziaływania przedsięwzięcia. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych.
5. Zaplecze budowy wyposażyć w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
6. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.
7. Teren przedmiotowej farmy ogrodzić stosując ogrodzenie z zachowywaniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki drobnym gatunkom fauny.

8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
9. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w ww. urządzeniach na wypadek ich awarii.
10. Na czas realizacji inwestycji wykonać tymczasowe odgródzenie ochronne od strony zbiornika wodnego (zlokalizowanego na działkach nr 134 i 130/2 obręb Biesiekierz), wyłączzonego z obszaru zainwestowania, w celu ograniczenia przemieszczania się zwierząt z jego rejonu na teren prac budowlanych. Ogrodzenie tymczasowe o wysokości naziemnej minimum 40 cm, powinno posiadać minimum 5 cm przewieszki w górnej części (skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót), a także zostać wykonane z materiału litego, szczelnie połączonego gruntem (poprzez wkopanie na głębokość minimum 10 cm). Wygradzenie należy utrzymywać w stanie technicznym zapewniającym jego właściwe funkcjonowanie, poprzez kontrolę jego stanu oraz dokonywanie bieżących napraw.
11. Obsiać gatunkami traw przy udziale gatunków roślin miododajnych powierzchnie pod panelami i wyznaczone strefy buforowe, celem utworzenia alternatywnych miejsc żerowania i gniazdowania dla chronionych gatunków ptaków, jak również stworzenia środowiska przyjaznego dla owadów.
12. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornich prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

**II. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji wymienionej w art. 72 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 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.):**

1. W opisie prowadzonych robót budowlanych należy uwzględnić warunki zawarte w punkcie I decyzji.
2. Zaprojektować i wykonać przedsięwzięcie zgodnie z zakresem oraz z zachowaniem parametrów wskazanych w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

### **UZASADNIENIE**

Do Wójta Gminy Biesiekierz w dniu 29.11.2021 r. wpłynął wniosek firmy R Power Development Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 144, 145/1, 134, 135, 136/2, 130/2, 130/4, 129/2, 130/6, 131/1, 130/3, 147/2, 130/5, 240/10, 440, 327, 322, 325, 313/1, 314/6, 314/5 w obrębie ewidencyjnym Biesiekierz oraz na działce nr 6/9, 4/2, 7/3, 8, 5 w obrębie ewidencyjnym Cieszyn oraz na działce nr 261, 260, 269, 310, 265, 306, 271, 316, 315, 305/1, 304, 274, 275, 41/1, 52/1, 51/1, 50/1 w obrębie ewidencyjnym Parnowo, w gminie Biesiekierz”.

Na podstawie art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.), zwanej dalej *ustawą o oś*, wnioskodawca przedłożył m.in.:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia w czterech egzemplarzach wraz z jej zapisem na informatycznym nośniku danych,
- mapę w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonymi przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem znajdującym się w zasięgu jego oddziaływania.

Z uwagi na fakt, iż przedłożona dokumentacja była niekompletna, pismem z dnia 09.12.2021 r., znak: UG.Or.Oś.6220.17.2021.AK wezwano do jej uzupełnienia.. Przedłożone uzupełnienie w dniu 21.01.2022 r., w dalszym ciągu uniemożliwiało tut. organowi zajęcie stanowiska w sprawie, w związku z czym pismem z dnia 23.02.2022 r., znak: UG.Or.Oś.6220.17.2.2021.AK Wójt Gminy Biesiekierz wezwał ponownie wnioskodawcę o przedłożenie stosownych dokumentów. Właściwe uzupełnienie wpłynęło w dniu 23.03.2022 r.

Zgodnie z § 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. z 2019 r., poz. 1839), przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu, w toku postępowania rozstrzyga organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W toku postępowania określono jego Strony oraz obwieszczeniem z dnia 04.04.2022 r., znak: UG.Or.Oś.6220.17.6.2021.AK poinformowano o wszczętym postępowaniu.

Mając na uwadze art. 64 ustawy ooś, pismami z dnia 04.04.2022 r., 20.05.2022 r. wystąpiono o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie.

W dniu 21.04.2022 r. do tut. urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (z dnia 21.04.2022 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4360.110.2022.DL) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, pismem z dnia 08.06.2022 r., znak: WST-K.4220.147.2022.MGN.2 (data wpływu do tut. organu: 08.06.2022 r.) wyraził opinię, iż dla niniejszego przedsięwzięcia również nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Warunki te znajdują odzwierciedlenie w treści niniejszej decyzji.

Z kolei, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie wydał opinię konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Zdaniem tut. organu przedłożona dokumentacja w pełni przedstawia oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko. Z przedstawionych analiz wynika, że wszelkie oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia zamkną się w granicach działek inwestycyjnych.

Mając na uwadze powyższe opinie oraz zebrany materiał dowodowy, zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), zwanej dalej *ustawą Kpa*, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, pismem z dnia 27.06.2022 r., znak: UG.Or.Oś.6220.17.14.2021.AK Wójt Gminy Biesiekierz zawiadomił strony o możliwości zapoznania się z przedłożoną i zgromadzoną dokumentacją oraz o możliwości składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. W terminie wskazanym w zawiadomieniu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski. W związku z tym niniejszą decyzję wydano w oparciu o dotychczas zgromadzony materiał dowodowy.

W wyniku analizy uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz przedłożonych przez wnioskodawcę materiałów stwierdzono, co następuje:

Planowane zamierzenie inwestycyjne polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 180 MW, na działce nr 144, 145/1, 134, 135, 136/2, 130/2, 130/4, 129/2, 130/6, 131/1, 130/3, 147/2, 130/5, 240/10, 440, 327, 322, 325, 313/1, 314/6, 314/5 w obrębie ewidencyjnym Biesiekierz oraz na działce nr 6/9, 4/2, 7/3, 8, 5 w obrębie ewidencyjnym Cieszyn oraz na działce nr 261, 260, 269, 310, 265, 306, 271, 316, 315, 305/1, 304, 274, 275, 41/1, 52/1, 51/1, 50/1 w obrębie ewidencyjnym Parnowo, w gminie Biesiekierz.

Przedmiotowa instalacja będzie składała się z czterech odrębnych części. Sektor 1 o łącznej powierzchni ok. 11,1 ha i mocy do 21 MW położony będzie na działce nr 240/10 obręb Biesiekierz. Sektor 2 o łącznej powierzchni ok. 19,8 ha i mocy do 42 MW obejmie obszar działek nr 144, 145/1, 147/2 obręb Biesiekierz. Sektor 3 o mocy do 48 MW położony będzie w obrębie Biesiekierz, na

działkach nr 134, 135, 136/2, 130/2, 130/4, 130/5, 129/2, 130/6, 130/3 i zajmie powierzchnię ok. 22,5 ha. Ostatni sektor o mocy do 69 MW zajmować będzie powierzchnię ok. 24,9 ha obszaru działek nr 6/9, 4/2 i 7/3 obręb Cieszyn. Sektory 1 i 2 oddzielone są od siebie drogą publiczną, sektor 3 oddalony jest o ok. 220 m od sektora 2, natomiast sektor 4 znajduje się w odległości ponad 3,4 km w kierunku północno-wschodnim od wnioskowanej inwestycji. Pozostałe działki będą pełniły funkcję dojazdową do przedmiotowej inwestycji łącząc poszczególne części elektrowni, które będą ze sobą powiązane technologicznie za pomocą infrastruktury podziemnej, tj. kabla średniego napięcia, prowadzonego pod poziomem terenu i umożliwiającego wpięcie całej instalacji do krajowego punktu elektroenergetycznego w jednym miejscu.

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 112,5 ha, natomiast pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia teren zostanie wygradzony na powierzchni ok. 81,82 ha. Zgodnie z przedłożonymi przez inwestora dokumentami w obrębie działek inwestycyjnych występują następujące klasoużytki: grunty orne (RIVa, RIVb, RV, RVI), łąki (ŁIV, ŁV, ŁVI), pastwiska (PsIV), grunty pod rowami (W-ŁIV, W-ŁIV), grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVb), grunty zabudowane (Br-RIVa, Br-RIVb, Br-PsIV) oraz nieużytki (N). Na działkach dominują tereny użytkowane rolniczo pod uprawę zbóż, grochu, lucerny, rzepaku. Zgodnie z dokumentacją inwestycja zostanie posadowiona jedynie w obrębie gruntów ornych dotychczas użytkowanych rolniczo, zgodnie z planem zagospodarowania terenu dołączonym do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 20 maja 2022 r., co zostało wskazane w niniejszej decyzji jako warunek. W otoczeniu analizowanych nieruchomości gruntowych znajdują się otwarte tereny rolne oraz działki drogowe.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce nr 129/2 obręb Biesiekierz. Analizowane działki częściowo objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Biesiekierz, zatwierdzonym uchwałą Nr XVII/117/96 Rady Gminy Biesiekierz z dnia 26 listopada 1996 r., w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Biesiekierz, opublikowana w Dzienniku Urzędowym Województwa Koszalińskiego z 1997 r. Nr 3, poz. 17 i oznaczone symbolem: C164EE- przebieg i strefa ochronna o szerokości 60 m dla linii napowietrznej 500 kV Polska-Szwecja wraz z linią elektrodową na wspólnych konstrukcjach. Jednakże obszar objęty ww. planem zostanie wyłączony spod posadowienia paneli.

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn i urządzeń budowlanych, a także pojazdów osobowych i ciężarowych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia. Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej, co wskazano jako warunek.

Podczas prac budowlanych będą powstawały niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym na czas trwania prac realizacyjnych teren budowy należy wyposażyć w przenośne sanitariaty. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych zostanie zaopatrzone w środki do neutralizacji przypadkowo rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte za pomocą środków do neutralizacji, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy.

Na etapie budowy projektowanej inwestycji wytwarzane odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach usytuowanych na szczelnym podłożu, w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane odpowiednim firmom posiadającym stosowne pozwolenia na ich zbieranie i transport.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie będą powstały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. Potencjalnym źródłem emisji akustycznej mogą być m.in.: inwertery, transformatory, w tym stacja GPO. Pracująca stacja będzie źródłem hałasu punktowego o mocy do 79 dB. Natomiast stacje transformatorowe są źródłem hałasu o mocy 71 dB, zaś magazyn energii 56 dB. Szacuje się, że poziom hałasu w obrębie terenów podlegających ochronie akustycznej, w związku z funkcjonowaniem wspomnianych urządzeń nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnej 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). Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że stacja GPO oraz magazyny energii oddalone będą o ok. 294 m, a stacje transformatorowe o ok. 285 m od terenów chronionych akustycznie. W związku z czym zobowiązano inwestora do posadowienia stacji transformatorowych oraz stacji GPO w miejscu możliwie najdalej oddalonym od terenów zabudowy mieszkaniowej.

W trakcie eksploatacji emitowane będzie również pole elektromagnetyczne, jednakże z uwagi na umieszczenie linii kablowej w ekranowanych obudowach w ziemi oraz transformatorów w wygłuszonych kontenerach stacji transformatorowej, oddziaływanie to będzie znikome i nie powinno przekroczyć obowiązujących w tym zakresie norm. W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości dla mieszkańców okolicznych terenów.

Podczas eksploatacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w ww. urządzeniach na wypadek ich awarii, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji.

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r., poz. 916), takie jak: parki narodowe, rezerwat przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Najbliżej położonym obszarem objętym formą ochrony przyrody jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW), pn. „Warnie Bagno” (kod PLH320047), dla którego obowiązuje zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 31 marca 2014 r. w sprawie ustalenia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Warnie Bagno PLH320047 (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2014 r., poz. 1659), zmienione zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 1 marca 2017 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2017 r., poz. 948).

Zarówno rodzaj zaplanowanych prac budowlanych (bez konieczności usuwania drzew i krzewów, realizacja głębokich wykopów oraz odwodnienia terenu inwestycyjnego), jak i eksploatacja projektowanej instalacji (nie wymagająca poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych), nie spowoduje zanieczyszczenia wód gruntowych, zmian stosunków wodnych, czy też ukształtowania terenu, mających wpływ na stan zachowania ww. siedlisk i gatunków. W związku z powyższym nie przewiduje się negatywnego wpływu ze strony planowanej inwestycji na wspomniany powyżej obszar Natura 2000.

Działki inwestycyjne częściowo znajdują się w granicach korytarza ekologicznego, pn. „Pobrzeże Zachodniopomorskie”. Korytarze ekologiczne są to linowe pasy lasów, terenów porośniętych krzewami, lub trawami umożliwiające zwierzętom przemieszczanie się oraz dające schronienie i dostęp do pożywienia. Istnienie tych terenów warunkuje prawidłowy rozwój gatunków, umożliwia znalezienie terytorium, ułatwia ucieczkę przed drapieżnikami. Zaplanowanie przedmiotowej elektrowni jako cztery odrębne grupy elektrowni słonecznych umożliwi dalsze wykorzystywanie terenów wyłączonych z inwestycji przez zwierzęta. Ponadto, z uwagi na fakt, że w sąsiedztwie przedmiotowych działek znajdują się inne grunty rolne, które mogą być w dalszym ciągu wykorzystywane przez faunę, nie przewiduje się powstania bariery w migracji zwierząt.

Z ekspertyzy przyrodniczej załączonej do dokumentacji wynika, że na obszarze inwestycji oraz w jej pobliżu odnotowano występowanie trzech gatunków płazów, tj. żaba trawna, żaba jeziorowa oraz ropucha szara. W związku z powyższym zobowiązano wnioskodawcę do podjęcia działań minimalizujących negatywne oddziaływanie projektowanej farmy fotowoltaicznej na zwierzęta. Podczas prowadzenia prac wszelkie pułapki antropogeniczne zostaną szczelnie zakryte. Jednocześnie prowadzone będą regularne kontrole w celu uwolnienia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń zostaną w nich uwięzione.

Dodatkowo na czas realizacji inwestycji zostanie wykonane tymczasowe ogrodzenie ochronne od strony zbiornika wodnego (zlokalizowanego na działkach nr 134 i 130/2 obręb Biesiekierz), wyłączonego z obszaru zainwestowania, w celu ograniczenia przemieszczania się zwierząt z jego rejonu na teren prac budowlanych. Ogrodzenie tymczasowe o wysokości naziemnej minimum 40 cm, powinno posiadać minimum 5 cm przewieszkę w górnej części (skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót), a także zostać wykonane z materiału litego, szczelnie połączonego gruntem (poprzez wkopanie na głębokość minimum 10 cm). Wygradzenie należy utrzymywać w stanie technicznym zapewniającym jego właściwe funkcjonowanie, poprzez kontrolę jego stanu oraz dokonywanie bieżących napraw. Ponadto pozostawiona zostanie przestrzeń pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem wynoszącą minimum 20 cm, co umożliwi dalsze wykorzystywanie terenu inwestycji na etapie eksploatacji przedsięwzięcia przez mniejsze zwierzęta i nie powstanie dzięki temu efekt bariery w ich przemieszczaniu.

Zgodnie z informacjami zawartymi w dokumentacji, na przedmiotowym terenie stwierdzono 38 gatunków ptaków. Najliczniej występowały potrzaszcz, trznadel, skowronek, bogatka, słowik szary, strzyżyk, cierniówka, świerszczak i piecuszek. Są to gatunki rozpowszechnione liczne na terenie całego kraju, zatem nie można wykluczyć możliwości wykorzystywania terenu inwestycji przez wspomniane gatunki ptaków również po realizacji inwestycji. Ponadto, stwierdzono również 3 gatunki ptaków znajdujących się na liście załącznika I Dyrektywy Ptasiej. Są to bocian biały, żuraw i kania ruda. W związku z powyższym w niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do rozpoczęcia prac ziemnych poza sezonem lęgowym ptaków występujących na analizowanym terenie i w strefie oddziaływania przedsięwzięcia, w celu zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych. Należy zaznaczyć, iż z uwagi na planowane przez wnioskodawcę posadowienie instalacji fotowoltaicznej wyłącznie na gruntach użytkowanych rolniczo, nie przewiduje się przeprowadzania wycinki drzew i krzewów. Dodatkowo zobowiązano inwestora do obsiania terenu inwestycyjnego obejmującego powierzchnię pod panelami oraz strefy buforowe gatunkami traw przy udziale roślin miododajnych, celem utworzenia alternatywnych miejsc żerowania i gniazdowania dla chronionych gatunków ptaków, jak również stworzenia środowiska przyjaznego dla owadów. Z uwagi na powyższe należy wykluczyć możliwość negatywnego oddziaływania wnioskowanej farmy fotowoltaicznej na występującą ornitofaunę.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia obszar pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie stanowił nadal tereny biologicznie czynne stwarzając potencjalnie dogodne miejsca występowania gatunków awifauny związanych z terenami łąkowymi. Zatem prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji. Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Z danych będących w posiadaniu tut. organu, wynika że w sąsiedztwie sektora czwartego znajdują się inne planowane farmy fotowoltaiczne:

- elektrownia słoneczna o łącznej mocy do 18 MW, na działkach nr: 7/2, 6/7, 6/4, w obrębie Gniazdowo – planowana w bezpośrednim sąsiedztwie;
- farma fotowoltaiczna o mocy do 34 MW, na działkach nr: 6/9, 4/2, 7/3 w obrębie Cieszyn w odległości ok. 83 m na wschód;
- farma fotowoltaiczna o mocy do 70 MW, na działkach nr: 4/4, 7/2, 6/16, 105/2, 94/1, 94/2 w obrębie Cieszyn.

W związku z powierzchnią planowaną do zajęcia przez pobliskie farmy fotowoltaiczne (około 113 ha), jak również ich moc wynoszącą do 122 MW, kumulacja oddziaływań będzie mało uciążliwa ze strony inwestycji objętej niniejszym wnioskiem, z uwagi na jej realizację w czterech odrębnych częściach oraz powierzchnię zajmowaną przez eksploatację sektora 4 (około 24,9 ha) i znaczną odległość od pozostałych sektorów. W oparciu o powyższe można przypuszczać, że wszelkie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia zamkną się w granicach działek inwestycyjnych.

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie przedsięwzięcie będzie realizowane w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW60009 oraz w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie RW6000174546 oraz RW600017456129. Ponadto, z przedłożonej opinii wynika także, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, poza Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych.

Niemniej jednak, mając na uwadze zakres i charakter przedsięwzięcia, o którym mowa powyżej oraz fakt, że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana

zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCW powierzchniowych oraz stanu ilościowego i chemicznego JCW podziemnych.

Biorąc pod uwagę charakter i usytuowanie planowanego przedsięwzięcia uznano, iż inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko, ani nie pogorszy stanu środowiska. Ze względu na skalę oraz odległość planowanego przedsięwzięcia od granic Rzeczypospolitej Polskiej, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania projektowanej inwestycji na środowisko.

Planowana inwestycja w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.), nie należy także do przedsięwzięć stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii.

Z uwagi na lokalizację planowanej inwestycji w obszarze poddanym dużej presji antropogenicznej nie istnieje ryzyko zmniejszenia bioróżnorodności. Nie przewiduje się także, aby funkcjonowanie inwestycji miało znaczący wpływ na ogólną wielkość emisji gazów cieplarnianych, a tym samym na zmiany klimatu. Ocenia się, że postępujące zmiany klimatu i jego potencjalne skutki dla poszczególnych sektorów gospodarki nie będą miały wpływu na planowane przedsięwzięcie.

Przedłożone materiały dotyczące planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwoliły ocenić w sposób wystarczający jego oddziaływanie na środowisko, w tym w zakresie ochrony przyrody.

W związku z powyższym, mając na uwadze rodzaj i skalę, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono, że przy spełnieniu warunków określonych w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko, dlatego zdaniem organu przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Decyzję wydano w oparciu o:

- art. 104 ustawy Kpa stwierdzający, iż organ administracji załatwia sprawę przez wydanie decyzji,
- art. 84 oraz art. 85 ustawy ooś, które mówią, co powinna zwierać decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku stwierdzenia braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

## **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tut. organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Otrzymują (zpo):

1. R. Power Development Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa.
2. Pozostałe strony postępowania w trybie art. 49 Kpa.

Otrzymują (bez zpo):

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, ul. Mieszka I 24, 75-132 Koszalin.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 136, 75-613 Koszalin.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 111, 75-601 Koszalin.
4. Starosta Koszaliński, ul. Raclawicka 13, 75-620 Koszalin.
5. A/a.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach  
Wójta Gminy Biesiekierz z dnia 11 sierpnia 2022 r., znak: UG.Or.Oś.6220.17.18.2021.AK.

### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- a) montaż paneli fotowoltaicznych;
- b) montaż naziemnych konstrukcji wsporczych modułów;
- c) montaż inwerterów przekształcających energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- d) montaż kontenerowych stacji transformatorowych;
- e) wykonanie podziemnych linii kablowych;
- f) wykonanie wewnętrznych dróg, placów montażowych i ogrodzenia;
- g) montaż urządzeń i aparatury zabezpieczającej i monitorującej pracę instalacji;
- h) wykonanie pozostałych elementów infrastruktury niezbędnej do funkcjonowania instalacji.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego. Inwestor planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do sieci lokalnego operatora energetycznego. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.