

Pleszew, dn. 23.07.2024 r.

Burmistrz Miasta i Gminy Pleszew  
ul. Rynek 1,  
63 – 300 Pleszew

### **OBWIESZCZENIE OS.6220.1.17.2022.JB16**

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) w związku z art. 38, art. 74 ust. 3 oraz 85 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 2023 r., poz. 1094), Burmistrz Miasta i Gminy Pleszew zawiadamia, że dnia 23.07.2024 r. została wydana decyzja OS.6220.1.17.2024.JB16 w sprawie wydania decyzji dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: **„Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW”** na działkach o numerach ewidencyjnych 192/1, 192/3, 200, 201 obręb Lenartowice, gmina Pleszew.

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Pleszew w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Doręczenie ww. decyzji stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

**BURMISTRZ  
MIASTA I GMINY PLESZEW**

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094), § 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. 2019 poz. 1839), art. 104 § 1 i 107 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku **DOMREL INWESTYCJE Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin**, w imieniu którego działa **pełnomocnik Dariusz Frej, ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań** w sprawie wydania decyzji dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: **„Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW”** na działkach o numerach ewidencyjnych 192/1, 192/3, 200, 201 obręb Lenartowice, gmina Pleszew, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pleszewie w oparciu o raport o oddziaływaniu na środowisko sporządzony 15.11.2023 r. przez zespół pod kierownictwem Doroty Witkowskiej oraz jego uzupełnienia

**orzekam**

**ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW”** na działkach o numerach ewidencyjnych 192/1, 192/3, 200, 201 obręb Lenartowice, gmina Pleszew

**I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:**

- a) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
- b) zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną;
- c) prace związane z wykonaniem dróg wewnętrznych i placu montażowego oraz montaż konstrukcji wsporczych wykonać od 1 września do końca lutego.
- d) wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- e) na etapie prowadzenia prac ziemnych minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, poza teren realizacji prac. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów;

- f) panele fotowoltaiczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
- g) do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych farmy fotowoltaicznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia;
- h) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do końca lutego;
- i) nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w nocy;
- j) nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin;
- k) w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez użycia detergentów lub wodę z domieszką środków biodegradowalnych;
- l) prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6:00 – 22:00;
- m) ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż elektrowni odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty;
- n) odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty;
- o) do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku; rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem;
- p) naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych;
- q) plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom;
- r) na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne;
- s) wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
- t) w przypadku naruszenia lub uszkodzenia struktury ewentualnie występujących na terenie inwestycji urządzeń wodnych (np. sieci drenażowych, rowów melioracyjnych) Inwestor powinien dokonać ich odbudowy lub przebudowy na warunkach określonych przez właściwy organ;
- u) wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt;

**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.

***\*Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.***

## Uzasadnienie

W dniu 21.11.2022 r. wpłynął do Burmistrza Miasta i Gminy Pleszew wniosek **DOMREL INWESTYCJE Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin**, w imieniu którego działa **pełnomocnik Dariusz Frej, ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia mogącego potencjalnie oddziaływać na środowisko polegającego na .: „**Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW**” na działkach o numerach ewidencyjnych 192/1, 192/3, 200, 201 obręb Lenartowice, gmina Pleszew. Po dokonaniu uzupełnień wniosku przez Wnioskodawcę w dniu 13.12.2022 r. Burmistrz Miasta i Gminy Pleszew zwrócił się do organów opiniujących o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Rady Ministrów w/w inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których raport może być wymagany zgodnie z § 3 ust 1 pkt 54 a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839). Po dokonaniu uzupełnień Burmistrz Miasta i Gminy Pleszew w wyniku analizy dokumentacji sprawy oraz na podstawie uzyskanych opinii i postanowienia:

1. postanowienie WOO-IV.4220.1692.2022.KL.2 z dnia 15.02.2023 r. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wydał opinię o konieczności przeprowadzenia oceny na środowisko i określił zakres raportu;
2. PK.ZZŚ.2.435..387.2022.AN.1 z dnia 20.02.2023 r. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Poznaniu Zarząd Zlewni w Kaliszu wydał opinię, iż nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określając warunki konieczne do uwzględnienia w decyzji środowiskowej.
3. ON-NS.9011.6.38.2022 z dnia 21.12.2022 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie wydał opinię, iż nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

wydał postanowienie znak OS.6220.1.17.2022.KN5 z dnia 20.02.2023 r. w którym stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i określił zakres raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 20.02.2023 r. Burmistrz Miasta i Gminy Pleszew wydał postanowienie znak OS.6220.1.17.2022.KN6 o zawieszeniu postępowania na podstawie art. 63 ust. 5, 5a i 6 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 2023 r. poz. 1094) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

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 dniem 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) dalej ustawy o oś, stosuje się przepisy dotychczasowe.

W dniu 01.12.2023 r. (data wpływu 05.12.2023 r.) Inwestor wystąpił o podjęcie zawieszono postępowania przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla planowanej inwestycji. Po dokonaniu uzupełnień przez Inwestora w dniu 20.12.2023 r. tutejszy organ wydał postanowienie znak OS.6220.1.17.2022.JB7 o podjęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. inwestycji oraz poprzez obwieszczenie znak OS.6220.1.17.2022.JB10 z dnia 20.12.2023 r. zawiadomił strony postępowania o wyłożeniu do publicznej wiadomości raportu o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW” na działkach o numerach ewidencyjnych 192/1, 192/3, 200, 201 obręb Lenartowice, gmina Pleszew. Po przekazaniu uzupełnień do raportu przez Inwestora w dniu 17.01.2024 r. i 25.03.2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu po przeanalizowaniu przedstawionych dokumentów wydał postanowienie w którym uzgodnił realizację ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska po przeanalizowaniu przedstawionych dokumentów wraz z uzupełnieniami wydał postanowienie WOO-I.4221.308.2023.WB.5 z dnia 10.06.2024 r., w którym na podstawie przedłożonego przez Inwestora raportu uzgodnił realizację i określił warunki realizacji przedsięwzięcia konieczne do uwzględnienia w decyzji środowiskowej.

Na podstawie analizy przedłożonego raportu ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach ewid. nr 192/1, 192/3, 200 i 201, obręb Lenartowice, gmina Pleszew. Całkowita powierzchnia ww. działek objętych wnioskiem wynosi 6,5985 ha. W ramach planowanego przedsięwzięcia wnioskodawca przewiduje montaż do 56 000 szt. modułów fotowoltaicznych. Zabudowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wykonana zostanie z lekkiej konstrukcji montażowej, składającej się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię. Do zakotwionych słupów przykręcone zostaną odpowiednie elementy konstrukcyjne, na których z kolei zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne. Wnioskodawca planuje również zastosować kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN w liczbie do 14 szt., inwertery w liczbie do 42 szt. oraz opcjonalnie do 28 szt. magazynów energii w zabudowie kontenerowej.

Na terenie inwestycji, zarówno w fazie realizacji, eksploatacji jak i likwidacji przedsięwzięcia, nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn budowlanych poruszających się po terenie inwestycji. Emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych oraz konserwacyjnych. Biorąc pod uwagę przedstawioną w raporcie analizę rodzaju i wielkości emisji w zakresie oddziaływania inwestycji na stan powietrza stwierdzono, że ze względu na charakter i skalę przedsięwzięcia, nie będzie ono stanowiło zagrożenia dla stanu jakości powietrza w rejonie jego realizacji. 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), a w związku z tym, spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją instalacjami zlokalizowanymi na terenie objętym wnioskiem, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą głównie stacje transformatorowe, inwertery oraz magazyny energii. Ponadto źródłem hałasu będzie ruch pojazdów. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że na etapie eksploatacji nie przewiduje się ruchu pojazdów ciężkich. Możliwy jest ruch pojazdów lekkich wykorzystywanych przez ekipy serwisowe dokonujące przeglądów technicznych lub w przypadku jakiegokolwiek awarii. Wizyty takie mogą zdarzyć się tylko w porze dnia, kilka razy w roku. Projektowane do zastosowania moduły ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Wnioskodawca zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym. Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Najbliższy teren podlegający ochronie przed hałasem, 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), znajduje się na działce o nr ewid. 159/47, obręb Lenartowice w odległości ok. od 330 m od terenu objętego wnioskiem i stanowi teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Powyższe potwierdza pismo Burmistrza Miasta i Gminy Pleszew z 22.01.2024 r.

W dokumentacji przedstawiono analizę akustyczną, która zakładała, że źródłami hałasu na przedmiotowym terenie będzie maksymalnie do 14 szt. stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każda, do 42 szt. inwerterów o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 65 dB każdy oraz do 28 szt. magazynów energii o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każdy. W uzupełnieniu do raportu wskazano między innymi, że analiza akustyczna została wykonana dla najbardziej niekorzystnego rozmieszczenia (układu) urządzeń pod względem emisji hałasu. Dla powyższych warunków w przedstawionej dokumentacji wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku. Z zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu wynika, że przy spełnieniu założeń przedstawionych w dokumentacji, eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości w tym zakresie mogą wystąpić jedynie na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Prace budowlano-montażowe oraz ruch pojazdów na tym etapie zostanie ograniczony do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Powyższe założenie wskazano w warunkach niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

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).

Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady. W przedstawionej dokumentacji wnioskodawca opisał sposób i miejsce ich magazynowania, zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Należy zauważyć, że odpady powinny być w pierwszej kolejności przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady powinny być przekazywane do unieszkodliwiania. Nie przewiduje na etapie eksploatacji przedsięwzięcia gromadzenia odpadów na terenie elektrowni. Powstające odpady podczas prac konserwacyjnych będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Część odpadów wymienionych w dokumentacji może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W związku z informacją zawartą w dokumentacji na temat transformatorów, w decyzji nałożono warunek, aby w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonano zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacji transformatorowej oleju transformatorowego. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w dokumentacji i warunkami niniejszej decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

W uzupełnieniu do raportu wskazano, że inwestycja położona jest poza granicami Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Z ogólnodostępnych informacji wynika, że w granicach inwestycji oraz na działkach objętych wnioskiem nie ma ujęć wód podziemnych ani ich stref ochronnych. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana instalacja fotowoltaiczna należy do obiektów bezobsługowych, w związku z tym do prawidłowego funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznych nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. W raporcie wskazano, że instalacja będzie czyszczona maksymalnie 2 razy w roku z użyciem czystej wody, bez stosowania środków chemicznych. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wpisano jako warunek, aby na etapie eksploatacji inwestycji w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych używać do tego celu wyłącznie czystej wody bez użycia detergentów lub czystej wody i środki biodegradowalne. Na etapie realizacji przedsięwzięcia plac budowy zostanie wyposażony w odpowiednią ilość sorbentów. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować do gruntu, w obrębie przedmiotowego terenu.

Miejsce realizacji inwestycji położone jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Glinianki w Lenartowicach PLH300048 oddalony o ok. 1,9 km od terenu inwestycji. Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu Wylegała P., Kuźniak S., Dolata P. T. „Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego” oraz poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi w opracowaniu Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011. Najbliższa strefa ochrony ostoi, miejsca rozrodu i regularnego przebywania (utworzona wokół gniazda bociana czarnego) położona jest w odległości ok.

2,4 km.

Teren inwestycji ze względu na charakter użytkowania i typ roślinności nie jest przyrodniczo cenny. Obszar ten jest w całości użytkowany rolniczo.

Do dokumentacji dołączono „Raport z przeprowadzonych badań przyrodniczych – inwentaryzacji botanicznej i zoologicznej gatunków oraz siedlisk chronionych – na obszarze planowanej farmy fotowoltaicznej Pleszew w pobliżu miejscowości Lenartowice, gm. Pleszew, woj. wielkopolskie” opracowany przez mgr Romualda Cisańskiego, Statprobe Consulting (NYSA, październik 2023 r.). Kontrole terenowe wykonał autor opracowania. Badania przyrodnicze o charakterze inwentaryzacji mykologicznej, botanicznej oraz zoologicznej przeprowadzono w okresie od sierpnia do końca września 2022 r. oraz od marca do końca września 2023 r. Działki inwestycyjne stanowią grunt orny w całości intensywnie wykorzystywany pod wielkoobszarowe uprawy monokulturowe (zbożowe, okopowe, oleiste). Występuje na nich roślinność ruderalna oraz rośliny rosnące wzdłuż miedz i polnych dróg. Teren realizacji otoczony jest gruntami rolnymi. Od północy i południa teren graniczy z drogami gruntowymi. Na terenie planowanej inwestycji ani w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie stwierdzono występowania chronionych siedlisk przyrodniczych, roślin oraz grzybów. Miejsce realizacji obejmuje tereny nieatrakcyjne do bytowania zwierząt. Spośród płazów, odnotowano jedynie ropuchę szarą w rejonach przydroży i miedz – na terenie gruntów ornich pojawiała się bardzo rzadko. Nie stwierdzono gadów. W rejonie inwestycji nie znajdują się żadne istniejące i potencjalne miejsca godów, rozmnażania i rozwoju oraz zimowania ww. grup zwierząt. Obszar ten nie jest także rejonem licznych, regularnych ich sezonowych wędrówek. Charakter siedliska sprawia, że płazy i gady na tym terenie mogą występować jedynie okazjonalnie i krótkookresowo w okresie wiosennoletnim jako pojedyncze osobniki należące do wąskiego spectrum gatunków typowych dla środowisk bardziej suchych. Na inwentaryzowanym terenie i w jego bezpośrednim sąsiedztwie do 100 m brak jakichkolwiek zbiorników wodnych. Stała obecność przedstawicieli herpetofauny jest jedynie możliwa na obrzeżach analizowanego terenu. Spośród ptaków, odnotowano występowanie 48 gatunków, w tym 33 gatunki wykazujące jakiegokolwiek związku ekologicznego z badanym terenem inwestycji, jak np. gniazdowanie, zdobywanie pokarmu, postój. Spośród stwierdzonych gatunków, 14 stanowią ptaki zagrożone (przepiórka, kuropatwa, dzięcioł zielony, pustułka, gąsiorek, srokosz, skowronek, oknówka, dymówka, szpak, wróbel, mazurek, makolągwa, potrzuszcz), 2 gatunki wymienione zostały w załączniku 1 Dyrektywy Ptasiej (błotniak stawowy, gąsiorek), a 3 z nich znajdują się na Czerwonej Liście Ptaków Polski OTOP (przepiórka, gawron, pokląskwa). Z przyczyn siedliskowych dla większości ptaków obszar planowanej inwestycji jest miejscem przelotu, okazjonalnego pobytu i krótkotrwałego żerowania, a tylko dla 7 stanowi miejsce gniazdowania lub możliwego gniazdowania (przepiórka, kuropatwa, bażant, skowronek, pliszka żółta, potrzuszcz, trznadel). Jedynie przepiórka jest gatunkiem możliwe gniazdującym na powierzchni inwestycji w stopniu średnio licznym. Większość ugrupowania awifauny to gatunki pospolite i liczne w kraju gatunki wróblaków. W trakcie badań na samej powierzchni i w odległości do 1 km od jej granic nie stwierdzono stałych i regularnych miejsc koncentracji ptaków migrujących, takich jak żuraw, siewkowate, gęsi. W uzupełnieniu doprecyzowano, iż w okresie pozalegowym obszar ten nie jest atrakcyjny jako miejsce odpoczynku i koncentracji, szczególnie dla ptaków charakteryzujących się wysokim poziomem antropofobii i płochliwości (gęsi z rodzaju *Anser sp.*, żuraw, ptaki szponiaste). Spośród ssaków, odnotowano gatunki: borowiec wielki, karlik malutki, karlik większy, mroczek późny, kret, lis, sarna, zając szarak, mysz polna, nornik sp., szczur wędrowny. Większość teriofauny to pospolite i liczne w kraju gatunki, w tym łowne związane głównie wyłącznie z siedliskami takimi jak osiedla, nieużytki, tereny leśne, zakrzaczenia. Ssaki te występują na terenie inwestycji krótkookresowo i okazjonalnie. Obszar inwestycji nie jest miejscem kluczowego występowania

i rozrodu żadnych cennych gatunków w skali regionalnej i krajowej. Spośród bezkręgowców żaden ze stwierdzonych gatunków, z wyjątkiem przedstawicieli chrząszczy z rodzaju *Carabus sp.* (biegacz) i *Calosoma* (tęcznik) oraz trzmieli *Bombus sp.* nie jest objęty ochroną gatunkową w Polsce. Obecność owadów chronionych notowano głównie w sąsiedztwie i przydrożach. Brak odpowiednich siedlisk żywicielskich na terenie gruntów ornych wyklucza potencjalne występowanie innych gatunków bezkręgowców o wysokim statusie ochrony.

W świetle raportu, planowana inwestycja nie będzie generować oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe. Prognozowane oddziaływanie przedsięwzięcia na faunę na całym obszarze inwestycji określono jako nieznaczące. Wnioskodawca nie planuje posadzić szybkorosnących wysokich drzew gatunków rodzimych, ze względu na fakt, iż inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. W uzupełnieniu raportu doprecyzowano, iż wpływ na ptaki migrujące będzie bardzo niski.

Zgodnie z uzupełnieniem, teren przedsięwzięcia pomiędzy rzędami lub blokami paneli zostanie wykorzystany pod ścieżki technologiczne, które nie będą utwardzone w żaden sposób i będą stanowiły teren biologicznie czynny, porośnięty rodzimymi gatunkami traw lub inną roślinnością nie stanowiącą przeszkody w eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Ze względu na możliwość gniazdowania w miejscu realizacji przedsięwzięcia ptaków objętych ochroną, określono warunek realizacji prac najbardziej ingerujących w potencjalne siedliska ptaków poza okresem ich rozrodu, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Wskazano także na konieczność montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, a roślinom zawiązywanie nasion. Celem ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano Wnioskodawcę, aby do obsiewu nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych zakładających gniazda na ziemi, mając na uwadze pobliskie miedze jako siedliska gatunków chronionych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem ich rozrodu. Ponadto zobowiązano wnioskodawcę, by nie stosował nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Teren farmy zostanie ogrodzony, w związku z czym nałożono warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem, dzięki czemu możliwa będzie dyspersja zwierząt o małych rozmiarach ciała. Dodatkowo dla ochrony małych zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Ponadto nałożono warunek nie stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w nocy.

Mając na uwadze wyniki inwentaryzacji przyrodniczej oraz nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, tutejszy organ uznał, że nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji 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 Natura 2000 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. Organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jednocześnie wskazuje się, że prace związane z realizacją przedsięwzięcia, niezależnie od terminu ich realizacji, mogą powodować naruszenie zakazów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanych aktach prawnych należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

Ze względu na pozyskanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają na klimat. Nie wymagają zaopatrzenia w energię, wodę, paliwa. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami zagrożenia powodziowego. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry. Panele będą związane z gruntem za pomocą systemów mocujących, które uniemożliwią ich przewrócenie. Odpowiednie powłoki chroniące ogniwa uniemożliwiają ich zniszczenie podczas opadów (w tym gradu i śniegu). Dobór odpowiednich materiałów budowlanych odpornych na niskie temperatury zabezpieczy inwestycję podczas fali chłódów, zamarzania i odmrażania. Przedmiotowa inwestycja nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w myśl przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54) i rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138).

W dokumentacji przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę do realizacji, opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Na podstawie przeprowadzonych analiz wnioskodawca uznał, że wariant proponowany przez wnioskodawcę 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 niniejszej decyzji warunki realizacji. Opisane warianty przedsięwzięcia i ich analiza są wystarczające i spełniają wymóg art. 66 ust. 1 pkt. 5 do 7 ustawy ooś.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w dokumentacji, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz. Dla określonej w dokumentacji lokalizacji przedsięwzięcia wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w przedstawionej dokumentacji oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, 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.2022.335.36), 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 wazeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia 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).

Ustalono, że teren na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW600010184949 – Ner, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 poz. 1336 ze zm.).

Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo – wodne zapewnią jego ochronę.

Zatem, mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji określonych w niniejszej decyzji warunków mających ograniczyć jego negatywne oddziaływanie nie stwierdza się prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 poz. 335).

W trakcie prowadzonego postępowania poinformowano strony o toczącym się postępowaniu – obwieszczenie OS.6220.1.17.2022.KN1 z dnia 13.12.2024 r., o postanowieniu stwierdzającym obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – obwieszczenie OS.6220.1.17.2022.KN6 z dnia 20.02.2023r., o wyłożeniu do publicznej wiadomości raportu

o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko – OS.6220.1.17.2022.JB10 z dnia 20.12.2023 r., przed wydaniem przedmiotowej decyzji zostało wydane obwieszczenie OS.6220.1.17.2022.JB15 z dnia 11.06.2024 r. umożliwiając tym samym możliwość czynnego udziału w postępowaniu i wypowiedzenia się do złożonych żądań wniosku.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

#### **Pouczenie**

1. Od decyzji niniejszej służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094).
3. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art 72 ust. 4 i 4b w/w ustawy.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094), od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Otrzymują:

1. DOMREL INWESTYCJE Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin,  
pełnomocnik Dariusz Frej, ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań
2. a/a

Do wiadomości:

1. strony postępowania
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kaliszu, ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Kościuszki 57, 61-891 Poznań
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie, ul. Poznańska 30, 63-300 Pleszew

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, kablowych linii elektroenergetycznych SN i nn, kablowych linii sterowania i telekomunikacyjnych, kontenerowych stacji transformatorowych, dróg dojazdowych, placów oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 14 MW na terenie działek o nr ewid. 200, 201, 192/1, 192/3 położonych w obrębie geodezyjnym Lenartowice, gmina Pleszew, powiat pleszewski, województwo wielkopolskie.

Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z:

- modułów fotowoltaicznych,
- konstrukcji i elementów montażowych,
- infrastruktury technicznej w postaci elektroenergetycznych linii kablowych SN i nn, kablowych linii sterowania i telekomunikacji, kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN,
- dróg dojazdowych, placów,
- niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych,
- instalacji kontenerowych magazynów energii (opcjonalnie).

Zabudowa elektrowni fotowoltaicznej wykonana zostanie z lekkiej konstrukcji montażowej, składającej się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy. Do zakotwionych słupów przykręcone zostaną odpowiednie elementy konstrukcyjne, na których to z kolei zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 4,0 m nad poziom terenu.

Inwestor dopuszcza budowę konstrukcji montażowej jako stałej lub tzw. nadążnej (Trackery).

Trackery umożliwiają ruch konstrukcji, do której przymocowane są moduły fotowoltaiczne, wokół jednej lub dwóch osi obrotu, umożliwiając tym samym modułom śledzenie ruchu słońca. Najbardziej efektywna praca modułów, a tym samym największa produkcja energii elektrycznej, występuje wówczas gdy moduły są skierowane prostopadle do padania promieni słonecznych.

Na obecnym etapie ze względów eksploatacyjnych przewiduje się minimalną odległość modułów od poziomemu terenu wynoszącą 0,8 m. Ostateczny typ, rodzaj i kształt konstrukcji będzie można ustalić dopiero na etapie projektu budowlanego, po szczegółowym rozpoznaniu warunków gruntowo – wodnych, uwarunkowań lokalnych i możliwości zagospodarowania działek ustalonych w warunkach zabudowy.

Planowa inwestycja zakłada eksploatację zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW, złożonego z maksymalnie 4000 modułów na 1 MW mocy o pojedynczej mocy modułu do 1000 W.

Moduły będą połączone wewnętrznym okablowaniem tworzącym sekcje, które zostaną połączone z falownikami napięcia (inwertery DC/AC). Inwertery za pomocą linii kablowych nn zostaną połączone z planowanymi stacjami transformatorowymi nn/SN, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Celem wyprowadzenia wyprodukowanej energii elektrycznej, zespół elektrowni fotowoltaicznych zostanie podłączony do sieci elektroenergetycznej operatora,

projektowanymi liniami kablowymi SN wyprowadzonymi ze stacji transformatorowych do punktu przyłączenia.

Inwertery DC/AC stanowią urządzenia do przetwarzania prądu stałego (DC) wytwarzanego przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej – zaniku napięcia sieci, inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Inwertery umożliwiają także monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego. Lokalizację linii kablowych przewiduje się w gruntach o funkcji rolniczej. Linie kablowe nn i SN planuje się wykładać z zastosowaniem wykopu otwartego.

W celu zapewnienia prawidłowej pracy elektrowni i umożliwienia wyprowadzenia produkowanej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się postawienie kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN o planowanej łącznej mocy do 14 MW. Ilość i moc poszczególnych stacji zależna będzie od warunków przyłączenia wydanych przez operatora sieci i wynosić może do 14 obiektów. Każda planowana stacja transformatorowa nn/SN stanowi urządzenie budowlane związane z obiektem elektrowni fotowoltaicznej, jako prefabrykowany obiekt typu kontenerowego o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> i będzie wyposażona w podstawowe urządzenia takie jak: rozdzielnica niskiego napięcia, transformator SN/nn, rozdzielnica średniego napięcia oraz szafki pomiarowe i teletechniczne. Przewiduje się zastosowanie transformatora suchego. W przypadku rozwiązań obejmujących zastosowanie transformatora olejowego, komory transformatorowe wyposażone zostaną w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przyjąć 100% oleju zawartego w transformatorze. Obiekt zostanie wyposażony w urządzenia i aparaty pomiarowe, aparaty i urządzenia zabezpieczające, aparaty służące do dokonywania operacji łączeniowych, pomiaru energii, sterowania i transmisji danych. Poszczególne moduły będą ustawione na konstrukcjach wsporczych z zachowaniem odpowiednich odstępów. Przestrzeń pomiędzy panelami zostanie wykorzystana pod ścieżki technologiczne, które nie będą utwardzone, stanowiąc teren biologicznie czynny. Roślinność porastająca powierzchnię gruntu w granicach terenu inwestycji, nie może zasłaniać czynnej paneli fotowoltaicznych, powodując ich niewłaściwą pracę. Konstrukcja paneli powodować będzie większe zacinienie obszaru gruntu przeznaczonego pod inwestycję, co przekładać się będzie na wolniejsze tempo wzrostu roślinności. W związku z tym przewiduje się przeprowadzenie koszenia roślinności 1-2 razy w roku, co będzie stanowić środek wystarczający do prawidłowego utrzymania terenu elektrowni, jednocześnie będąc dodatkowym działaniem minimalizującym wpływ inwestycji na bioróżnorodność. Zaleca się aby koszenie przeprowadzane było w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.

Projektowany zespół elektrowni fotowoltaicznych jak i urządzenia im towarzyszące nie wymagają stałej obsługi, a jedynie okresowej konserwacji i nadzoru. Praca elektrowni jest bezgłośna i bezwibracyjna, a zakres oddziaływania obiektu zamyka się w granicach terenu inwestycji.

Układ drogowy na terenie zespołu elektrowni fotowoltaicznych stanowić będą wewnętrzne drogi dojazdowe gruntowe, z płyt betonowych lub z nawierzchnią tłuczniową, połączone z istniejącym systemem dróg publicznych. Szerokość dróg dojazdowych wyniesie do 5 m. Dostęp do planowanej inwestycji zostanie zapewniony przez lokalizację zjazdów z istniejących dróg.

Panele fotowoltaiczne, elementy konstrukcyjne oraz urządzenia energetyczne wykorzystywane podczas realizacji inwestycji zostaną dostarczone na miejsce budowy transportem samochodowym. Prace budowlane ograniczą się do wykonania elementów konstrukcji i stelaża, montażu paneli oraz wykonania okablowania instalacji i podłączenia jej do systemu elektroenergetycznego. Prace ziemne dotyczyć będą ułożenia w gruncie linii kablowych oraz budowy ewentualnych fundamentów kontenerowych stacji transformatorowych i/lub magazynów energii, a także dróg dojazdowych. Humus uzyskany z prac ziemnych zostanie wykorzystany do rekultywacji terenu. Grunt z fundamentów będzie

wywieziony z terenu budowy we wskazane miejsce składowania po uzyskaniu stosownych zezwoleń.

Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej teren zostanie ogrodzony siatką o wysokości do 2,5 m. Cały teren zostanie objęty monitoringiem wizyjnym i systemem alarmowym. Ogrodzenie terenu elektrowni zostanie wykonane z siatki azurowej pozostawiające min. 0,2 m odległości między dolną krawędzią a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt. Siatka będzie mocowana do słupków. Na potrzeby eksploatacji i dozoru niezbędne jest zastosowanie w porze nocnej oświetlenia terenu elektrowni. Celem minimalizacji negatywnego wpływu przedsięwzięcia, oświetlenie będzie sterowane czujnikami ruchu, tj. uruchomienie źródeł światła związane będzie z pojawieniem się ludzi na terenie elektrowni lub jej bezpośrednim otoczeniu.

Planowana instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu.

Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznej wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Przy budowie elektrowni fotowoltaicznej użyte będą specjalistyczne maszyny budowlane (koparka, spycharka, betonomieszarka, dźwig samojezdny i pojazdy transportowe).

Realizację inwestycji zaplanowano na działkach niezabudowanych, stanowiących teren rolniczy w związku z tym na etapie realizacji nie przewiduje się żadnych prac rozbiórkowych.

Prace rozbiórkowe będą się odbywać na etapie likwidacji inwestycji w momencie zakończenia jej funkcjonowania. Oddziaływanie na środowisko będzie miało jedynie charakter lokalny, w swoim zakresie będzie obejmować jedynie obszar, który będzie zajmowała planowana inwestycja.

Planuje się zastosowanie odpowiednich działań techniczno - organizacyjnych, które zostaną podjęte w celu ograniczenia ujemnego wpływu na środowisko przyrodnicze:

- dla ochrony powietrza przed emisją gazów, samochody transportowe będą spełniać wymagane prawem normy emisyjne;
- na placu budowy będą znajdować się sorbenty mające na celu ograniczenie skażenia gruntu poprzez oleje i paliwa;
- prace budowlane będą wykonywane w godzinach 6.00 - 22.00, w celu ograniczenia oddziaływania hałasu przez maszyny budowlane;
- w czasie prowadzenia prac ziemnych, zostanie zwrócona uwaga na zabezpieczenie wód podziemnych oraz powierzchniowych przed ewentualnym zanieczyszczeniem;
- ścieki bytowe wytworzone w czasie likwidacji przedsięwzięcia zostaną odebrane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne;
- składowanie oraz magazynowanie odpadów zostanie wykonane selektywnie, zgodnie z zapisami ustawy o odpadach i wykonane przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną, posiadającą odpowiednie pozwolenia.

Na etapie realizacji instalacji fotowoltaicznych główne rodzaje zanieczyszczeń w postaci emisji hałasu, zanieczyszczenia powietrza i ewentualnego zanieczyszczenia wód powierzchniowych i gruntowych w sytuacjach awaryjnych wycieku płynów dotyczyć będą przede wszystkim pracy maszyn budowlanych. Podczas realizacji będą wykorzystywane gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Ponadto w trakcie robót budowlanych powstaną odpady.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z poborem wody, wytwarzaniem odpadów, emisjami zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą występowały wyłącznie na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia powstałe zanieczyszczenia będą podobne do powstałych na etapie budowy, wynikające głównie z prac budowlanych oraz pracy maszyn budowlanych (koparka,

spycharka, betonomieszarka, dźwig samojezdny i pojazdy transportowe) związanych z demontażem urządzeń i infrastruktury towarzyszącej.

Z uwagi na fakt, iż okres eksploatacji inwestycji może wynosić ok. 25-30 lat, na obecnym etapie nie można jednoznacznie określić ilości materiałów, paliw, wody oraz surowców potrzebnych do wykorzystania podczas likwidacji przedsięwzięcia.

W przypadku zaniechania budowy elektrowni fotowoltaicznych przyczyniamy się do utrwalenia stanu istniejącego, czyli do pozyskiwania energii z paliw kopalnych.

Planowana inwestycja nie będzie wywierała znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary chronione i zasoby przyrodnicze oraz na zasoby wodne. Nie przyczyni się do pogorszenia stanu wód. Nie koliduje z ochroną gatunkową. Inwestycja nie będzie w jakikolwiek sposób oddziaływała na obszary Natura 2000. Nie będzie wpływała na zmiany warunków klimatycznych i krajobrazowych. Nie będzie powodowała przekroczenia norm jakości środowiska życia ludzi i nie wpłynie negatywnie na możliwości ochrony dóbr materialnych. W związku z powyższym nie ma przeciwwskazań do realizacji opisanej inwestycji.