

GPRiOŚ.6220.8.2022

Osiek Jasielski dn. 29.03.2024 r.

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1029 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko ( t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 29.09.2022 r. Firmy OX2 Green Sp. z o.o. ul. Grzybowska 2/29, 00-634 Warszawa reprezentowanej przez Pełnomocnika Martę Kaczmarek ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej (PV Osiek Jasielski) o łącznej mocy do 20 MW włącznie (w tym także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 772/1, 891/1, 891/3 i 876 obręb: Załęże, gmina Osiek Jasielski” oraz określam następujące warunki realizacji inwestycji:

**I. Zakres przedsięwzięcia**

Przedsięwzięcie polegało będzie na realizacji (budowie) i eksploatacji farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek (lub części działek) o nr ewid.: 772/1, 891/1, 891/3 i 876, położonych w miejscowości Załęże, gmina Osiek Jasielski, powiat jasielski. Całkowita powierzchnia terenu, na którym planuje się lokalizację przedsięwzięcia wynosi ok. 17,6 ha.

**II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.**

1. Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane w następujących, maksymalnych granicach, opisanych w postaci wykazu współrzędnych punktów załamania w układzie współrzędnych płaskich prostokątnych PL-1992 (orientacyjną lokalizację poszczególnych sektorów (1- 3) przedmiotowej farmy fotowoltaicznej przedstawia załącznik graficzny nr 1 do niniejszej decyzji :

a) współrzędne załamania dla sektora nr 1:

Współrzędne	
X	Y
679305,7082	201237,5577
679319,8733	201254,9282
679293,2527	201276,5025
679401,6364	201388,3966
679421,8212	201385,8369
679502,0484	201384,5936
679568,5385	201387,8287
679568,7781	201173,0953
679534,2271	201183,1844
679491,4441	201181,6486
679479,5965	201245,7865
679197,9335	201357,3868
679221,5601	201376,3596
679251,8838	201376,5702
679271,9745	201377,0499
679305,0272	201376,8415
679310,3659	201378,5236
679346,6401	201386,0563
679264,877	201242,6418
679245,5631	201251,2854
679201,752	201250,5898
679196,7403	201259,42
679197,9335	201357,3868
679442,5179	201249,5895
679426,2823	201233,3538
679437,4717	201211,6332
679412,0213	201200,517
679326,1627	201219,8242

b) współrzędne załamania dla sektora nr 2:

<b>Współrzędne</b>	
<b>X</b>	<b>Y</b>
679570,845	201149,4562
679578,4119	201072,5062
679502,8226	201039,1954
679436,7564	201049,2284
679328,8535	201070,8993
679286,3841	201050,2114
679253,7782	201023,0348
679176,51	201006,94
679184,6279	201222,278
679172,1293	201006,6573
679233,4927	201222,1902
679185,3745	201082,1908
679244,1128	201218,0138
679165,9541	201174,5791
679184,6279	201222,278
679263,7718	201218,2823
679423,4379	201165,2579

i gruzu;

- h) nie należy obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m ponad pierwotny poziom terenu i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
  - i) w przypadku konieczności obniżenia poziomu gruntu, pozostawić teren wokół drzew i krzewów w zasięgu wyznaczonym przez obrys korony na wzmocnionych konstrukcyjnie wzniesieniach.
9. Prace ziemne związane z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej, będą przeprowadzone poza głównym okresem wzmózonej aktywności fauny, w tym poza głównym okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia.
- W przypadku konieczności wykonywania tych prac w ww. okresie, prace te zostaną poprzedzone kontrolą przyrodnika pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt w okresie 1- 3dni przed planowanym rozpoczęciem prac. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, prace budowlane zostaną wstrzymane do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
10. Podczas realizacji przedsięwzięcia wykonawca prac nie będzie dopuszczał do tworzenia się zastoisk z wodą, aby uniemożliwić ich zasiedlenie przez płazy.
11. Znajdujące się na terenie budowy wykopy (w tym liniowe) i inne potencjalne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy (i inne małe zwierzęta), w przypadku konieczności czasowego pozostawienia ich jako otwarte (tj. niezasypane w danym dniu roboczym), będą zabezpieczane w taki sposób, aby uniemożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych przykryć, wygrodzień) lub też zastosowanie rozwiązań umożliwiających samodzielne wydostanie się z nich (np. pochylnie, pozostawianie wypłaszczenia jednej ze ścian). W przypadku wykopów liniowych należy je realizować na możliwie krótkich odcinkach i możliwie szybko zasypywać. Codziennie rano przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i innych zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac budowlanych, sprawdzane będzie, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. Znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta będą niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie danemu gatunkowi siedliska, poza strefę prowadzonych prac.
12. Realizacja planowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z ingerencją w występujące na przedmiotowym terenie ciek i rowy melioracyjne wraz z towarzyszącą im obudową biologiczną. Ewentualne przekraczanie cieków linią kablową będą wykonywane w sposób nieingerujący w ich koryta i towarzyszącą im roślinność nadwodną, tj. metodą bezwykopową.
13. W przypadku wykorzystania paneli bi-ficial nie dopuszcza się wykonywania jakichkolwiek przekształceń terenu pod panelami w celu zwiększenia jego albedo.
14. Przestrzeń między panelami zostanie pozostawiona do spontanicznego rozwoju roślinności zielnej. Taki sposób użytkowania przestrzeni między panelami będzie utrzymywany przez cały okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej. Co roku wykonywane będzie jedno koszenie na części powierzchni (należy prowadzić naprzemienne koszenie co 2 - 3 lata). Wykaszenie prowadzone będzie od centrum farmy ku jej krańcom. Nie będą prowadzone żadne zabiegi agrotechniczne, w tym koszenie, w okresie od 01 kwietnia do 31 lipca. Na terenie farmy fotowoltaicznej nie będą używane kosiarki rozdrabniające. Pokos pozostawiany będzie przez kilka dni, do wyschnięcia i osypania się nasion, następnie pozyskana biomasa będzie usuwana z powierzchni farmy fotowoltaicznej.

15. Po zakończeniu etapu realizacji przedsięwzięcia zostaną usunięte wszelkie pozostałe po budowie zanieczyszczenia i niewykorzystane materiały, a następnie przeprowadzone zostanie uporządkowanie terenów. Należy zapewnić możliwość uruchomienia procesów życia biologicznego na terenach o naruszonej strukturze. Ewentualny nadmiar mas ziemnych zostanie usunięty z miejsc czasowego magazynowania, a teren uprzątnięty, aby zapobiec spontanicznemu rozwojowi roślinności gatunków inwazyjnych, łatwo zajmujących odkryte powierzchnie. Zgromadzone masy ziemne nie będą wykorzystywane do zasypywania istniejących terenów podmokłych, zagłębie itp., mogących stanowić tereny atrakcyjne np. dla płazów. Tereny sąsiadujące z farmą fotowoltaiczną, których powierzchnia została zmieniona zostaną przywrócone do stanu sprzed realizacji przedsięwzięcia.
  16. Planowane do realizacji w ramach przedsięwzięcia drogi wewnętrzne, place postojowe i manewrowe nie będą szczerlnie utwardzane.
  17. Na terenie farmy fotowoltaicznej nie będą stosowane pestycydy, w tym herbicydy i inne substancje ograniczające wzrost roślin.
  18. Zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.
  19. Na terenie farmy fotowoltaicznej, podczas jej eksploatacji, nie będzie prowadzone odladzanie i odśnieżanie paneli fotowoltaicznych przy użyciu środków chemicznych. W procesie okresowego mycia paneli stosowana będzie czysta woda, bez użycia środków czyszczących.
  20. W przypadku wyboru do zamontowania w kontenerowych stacjach transformatorowych nn/Sn transformatorów olejowych, zastosowane będą pod nimi szczelne misy, zdolne wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia (pojedyncza misa olejowa posiadała będzie objętość zdolną przechwycić całą objętość zawartego w transformatorach oleju) lub zastosowanie będzie równoważne rozwiązanie.
  21. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonane zostanie jako siatkowe lub panelowe, z pozostawieniem ok. 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy poziomem terenu, a dolną krawędzią ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki). Dolna krawędź ogrodzenia wykonana zostanie w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt - w przypadku ogrodzenia siatkowego w jego dolnej części zastosowany zostanie pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami.
  22. Teren farmy fotowoltaicznej nie będzie oświetlany światłem białym w porze nocnej. W ramach przedmiotowej instalacji zastosowany zostanie system kamer lub barier na podczerwień. Kamery mogą być fabrycznie wyposażone w promienniki IR z funkcją inteligentnego oświetlenia.
  23. Wzdłuż całej wschodniej granicy działki o nr ewid. 772/1 i częściowo północnej granicy tej działki wykonany zostanie jednolity pas nasadzeń zieleni izolacyjnej, o szerokości min. 2 m i długości ok. 340 m. Do nasadzeń wykorzystane zostaną rodzime gatunki drzew i krzewów, tj. np.: tarnina, dereń świdwa, głóg dwuszyjkowy, bez czarny, wierzba biała, wierzba krucha, topole sp., grab pospolity, kruszyna pospolita.
  24. Kolorystyka ogrodzenia planowanej farmy fotowoltaicznej i znajdujących się na jej powierzchni obiektów kubaturowych będzie stonowana, zbliżona do kolorów występujących w bezpośrednim otoczeniu instalacji (stonowane odcienie zieleni, szarości, brązu).
- III.** Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.  
Uwzględnić zalecenia wynikające z punktu I i II niniejszego postanowienia.
- IV.** Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia:
1. Ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.
- V. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględnia planowane działania z wyszczególnieniem ich charakterystycznych parametrów (np. moc instalacji), a także powierzchnie terenów utwardzonych i pozostawionych jako biologicznie czynne.

#### UZASADNIENIE

Wnioskodawca Firmy OX2 Green Sp. z o.o. ul. Grzybowska 2/29, 00-634 Warszawa reprezentowana przez Pełnomocnika Martę Kaczmarek wnioskiem z dnia 29.09.2022 r. zwrócił się do Wójta Gminy Osiek Jasielski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej (PV Osiek Jasielski) o łącznej mocy do 20 MW włącznie (w tym także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 772/1, 891/1, 891/3 i 876 obręb: Załęże, gmina Osiek Jasielski”.

Do wniosku zgodnie z 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) (dalej ustawa ooś) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych. We wniosku i w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tym samym przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany. **W trakcie prowadzonego postępowania do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko dodano § 3 ust. 1 pkt 54a (dodany przez § 1 pkt 2 rozporządzenia z dnia 10 sierpnia 2023 r. (Dz.U.2023.1724)) w następującym brzmieniu:**

„ art. 54a)

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;”

**W związku z powyższym realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Wójt Gminy Osiek Jasielski.

W dniu 3 października 2022 r. Wójt Gminy Osiek Jasielski wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej (PV Osiek Jasielski) o łącznej mocy do 20 MW włącznie (w tym także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na

działkach o nr ewid. 772/1, 891/1, 891/3 i 876 obręb: Załęże, gmina Osiek Jasielski”.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Osiek Jasielski pismami znakGPRiOŚ.6220.8.2022 z dnia 03.10.2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Jaśle oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jaśle o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Jaśle w piśmie z dnia 19.10.2022 r. znak: RZ.ZZŚ. 2.435.166.2022.JP wezwał do uzupełnienia wniosku. Wnioskodawca pismem z dnia 15.11.2022 r. przesłał stosowne wyjaśnienia, w następstwie czego Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Jaśle w piśmie z dnia 24.11.2022 r. znak: RZ.ZZŚ. 2.435.166.2022.JP wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Regionalny Dyktor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 19.10.2022 r. znak WOOŚ.4220.4.34.2022.PW.4 wezwał inwestora do uzupełnienia wniosku. Wnioskodawca pismem z dnia 15.11.2022 przesłał stosowne wyjaśnienia, w następstwie czego Regionalny Dyktor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 19.12.2022 r. znak WOOŚ.4220.4.34.2022.PW.10 uzgodnił potrzebę przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w dniu 12.10.2022 r. znak PZNS.9020.4.74.2022 wydał opinię sanitarną, w której uznał za zbędne zobowiązanie inwestora do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i opracowanie raportu oddziaływania na środowisko. Swoje stanowisko podtrzymał pismem z dnia 23.11.2022 r. znak PZNS.9020.4.74.2022

Biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Jaśle oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jaśle, organ prowadzący postępowanie wydał postanowienie z dnia 13.02.2023r. znak: GPRiOŚ 6220.8.2022nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wykonania raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Organ wskazał, iż raport powinien być zgodny z art. 66 bez ust. 1 pkt 10 i 10 a ustawy ooś i w szczególności powinien zawierać m.in.:

1. Opis planowanego przedsięwzięcia, w szczególności charakterystykę całego przedsięwzięcia i warunki użytkowania terenu w czasie jego realizacji i eksploatacji (wszystkie działania towarzyszące i powiązane z przedsięwzięciem), w tym przedstawić: dane odnośnie zajętości terenu na potrzeby realizacji przedsięwzięcia, rozmieszczenie elementów wchodzących w skład elektrowni fotowoltaiczne] na przedmiotowym terenie; parametry ogniw fotowoltaicznych (i ich układów); rodzaj zastosowanych transformatorów (olejowe, czy żywiczne); powierzchnię zajmowaną przez przedsięwzięcie, drogi dojazdowe i zaplecza budowy; jednoznacznie określić potrzebę i sposób grodzenia i oświetlenia terenu objętego przedsięwzięciem; konieczność budowy/przebudowy dróg; przedstawić sposób połączenia farmy fotowoltaicznej z istniejącą siecią elektroenergetyczną, itp.
2. Identyfikację i ocenę (z wykorzystaniem literatury tematu) wszystkich zagrożeń dla środowiska przyrodniczego związanych z realizacją planowanego przedsięwzięcia.
3. Opisowe i graficzne przedstawienie strefy możliwego oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, w tym środowiska przyrodniczego, wraz z uzasadnieniem przyjętych zasięgów i podaniem kryteriów w oparciu o które zostały one wyznaczone.

4. Opis wszystkich elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w tym elementów środowiska wymienionych w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, ze zm.), występujących w obszarze możliwego oddziaływania przedsięwzięcia.
5. Diagnozę wszystkich możliwych oddziaływań (pośrednich, wtórnych, skumulowanych, krótko-, średnio-, długoterminowych, stałych i chwilowych) generowanych przez przedmiotowe przedsięwzięcie na poszczególne elementy przyrodnicze i ich skutków, wykorzystać stosowną literaturę tematu.
6. Opis wariantowania przedmiotowego przedsięwzięcia, tj. opis analizowanych wariantów (proponowanego przez wnioskodawcę, racjonalnego wariantu alternatywnego, wariantu najkorzystniejszego dla środowiska) wraz z uzasadnieniem ich wyboru i oceną wpływu analizowanych wariantów na środowisko, w tym przyrodnicze.
7. Przedstawienie rzetelnego opisu przewidywanych skutków dla środowiska, w tym środowiska przyrodniczego, w przypadku braku podejmowania przedsięwzięcia.
8. Analizę wpływu realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego wariantów na występujące na obszarze objętym ww. przedsięwzięciem oraz w zasięgu możliwego oddziaływania elementy przyrodnicze.
9. Opis i waloryzację krajobrazu, w którym przedsięwzięcie ma być zlokalizowane oraz ocenę wpływu przedsięwzięcia na ten krajobraz.
10. Zdefiniowanie i poddanie analizie wszystkich przedsięwzięć zrealizowanych i planowanych (nie tylko te o podobnym charakterze), mogących oddziaływać w sposób skumulowany z przedmiotowym przedsięwzięciem. Określić strefę oddziaływania skumulowanego i podać kryteria, w oparciu o które ją wyznaczono. Wskazać wszystkie elementy przyrodnicze, w stosunku do których mogą wystąpić oddziaływania skumulowane.
11. Przedstawienie działań minimalizujących wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w tym środowisko przyrodnicze oraz ocenę ich efektywności, z wykorzystaniem literatury tematu. Należy wskazać sposób realizacji wszystkich działań minimalizujących dla poszczególnych elementów przyrodniczych, sposób ten winien mieć charakter szczegółowego, nie budzącego wątpliwości i eliminującego dowolność w interpretacji co do wykonania instruktażu.
12. Analizę przedmiotowego przedsięwzięcia w kontekście zakazów obowiązujących w stosunku do dziko występujących gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną gatunkową, w odniesieniu do realizacji przedmiotowego zadania.

Obwieszczeniem z dnia 13.02.2023 r. zawiadomiono o wydaniu postanowienia o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 14.02.2023r. Wójt Gminy Osiek Jasielski zawiadomił o wydaniu postanowienie o zawieszeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia raportu oddziaływania na środowisko.

Dnia 12.05. 2023r. przy piśmie z dnia 08.05.2023r. do Urzędu Gminy w Osieku Jasielskim wpłynął raport o oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Organ prowadzący postępowanie pismem z dnia 16.05.2023 r. odwiesił postępowanie po przedłożeniu raportu oddziaływania na środowisko.

Obwieszczeniem z dnia 16.05.2023r. zawiadomiono strony postępowania o przedłożeniu raportu i odwieszenia postępowania związku z dostarczeniem raportu oddziaływania na środowisko.



Zgodnie z art. 79 ustawy ooś organ podał do publicznej wiadomości informację o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa poprzez umieszczenie obwieszczenia na stronie BIP Urzędu Gminy w Osieku Jasielskim oraz poprzez zamieszczenie ogłoszeń na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy w Osieku Jasielskim oraz w rejonie planowanej inwestycji. Termin składania wniosków i uwag wyznaczono na okres od dnia 22.05.2023 r. do dnia 21.06.2023 r. We wskazanym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Działając na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy ooś pismem z dnia 16.05.2023 r. Wójt Gminy Osiek Jasielski zwrócił się z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przedkładając raport oddziaływania na środowisko Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Pismem z dnia 05.07.2023 r. znak WOOŚ.4221.4.2.2023.PW.7 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwał inwestora do uzupełnienia raportu oddziaływania na środowisko. Pismem z dnia 06.10.2023 (10.10. 2023 r. data wpływu) Inwestor przedłożył uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko. Obwieszczeniem z dnia 24.10.2023 r. podano do publicznej wiadomości informację o uzupełnieniu raportu oddziaływania na środowisko. Postanowieniem z dnia 24.11.2023 r. znak WOOŚ.4221.4.2.2023.PW.13 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem z dnia 22.12.2023r zawiadomiono strony o zakończeniu postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W ramach prowadzenia postępowania nie wpłynęły żadne wnioski od stron postępowania, ani od zainteresowanych.

W wyniku prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz prowadzonego postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko zgromadzono następujący materiał dowodowy

- 1) wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną.
- 2) raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (29 marca 2023 r.)  
wykonawca: PROFeco Analizy Środowiskowe Marta Kaczmarek, zespół Autorów pod kierownictwem Pani Marty Kaczmarek;
- 3) uzupełnienie do Raportu o oddziaływaniu na środowisko (06 października 2023 r.) - wykonawca: jw.;
- 4) wypis i wyrys z obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części działki o nr ewid. 891/3 w miejscowości Załęże oraz informacji o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla pozostałego terenu objętego wnioskiem.

Planowana inwestycja polegająca na realizacji i eksploatacji farmy fotowoltaicznej łącznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek (lub części działek) o nr ewid.: 772/1, 891/1, 891/3 i 876, położonych w miejscowości Załęże, gmina Osiek Jasielski, powiat jasielski. Całkowita powierzchnia terenu, na którym planuje się lokalizację przedsięwzięcia wynosi ok. 17,6 ha. Działka o nr ewid. 876 jest drogą publiczną, która zostanie wykorzystana do zjazdu na teren inwestycyjny i/ lub do przeprowadzenia pod nią, za pomocą przecisku lub przewiertu, linii elektroenergetycznej lub innej infrastruktury technicznej, niezbędnej do prawidłowego funkcjonowania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej. Dodatkowo, przez działkę o nr ewid. 891/1 przebiega linia energetyczna wysokiego napięcia (WN), dlatego spod posadowienia planowanej elektrowni fotowoltaicznej zostanie wyjęty obszar przebiegu linii WN wraz z pasem technologicznym, o szerokości ok. 20 m, biegnącym wzdłuż linii. Inwestor dopuszcza realizację przedsięwzięcia etapowo, tj. realizację kilku odrębnych instalacji, w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej.

Teren przedmiotowej inwestycji za wyjątkiem fragmentu dz. nr ewid. 891/3 obręb Załęże nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Fragment działki o nr ewid. 891/3 w miejscowości Załęże, gmina Osiek Jasielski

wchodzący w skład przedmiotowej inwestycji objęty jest zapisami uchwały Nr XLIX/2851/2010 Rady Gminy Osiek Jasielski z dnia 29 października 2010 r. w sprawie uchwalenia Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenów położonych w miejscowości Osiek Jasielski — część I (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2010 r., Nr 126, poz. 2544) dalej mpzp.

Zgodnie z zapisami ww. mpzp wskazany obszar to jednostka urbanistyczna 2PU – tereny zabudowy produkcyjnej – obiektów produkcyjnych, składów, magazynów i usług oraz działalności gospodarczej i handlowej. W ramach tego zgodnie z mpzp dopuszcza się realizację obiektów produkcyjnych, składów, magazynów, hurtowni, sklepów i innej działalności usługowej. Biorąc pod uwagę charakter przedmiotowej inwestycji – produkcja energii elektrycznej, wskazana inwestycja będzie obiektem produkcyjnym co wpisuje się jednoznacznie w zapisy powołanego mpzp.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów, m.in.:

- paneli fotowoltaicznych (PV), o łącznej mocy nominalnej do 20 MW, monokrystalicznych i/ lub polikrystalicznych i/ lub amorficznych z dopuszczeniem technologii bi-facial;
- systemu wolnostojących konstrukcji wsporczych do montażu paneli fotowoltaicznych (tzw. stoły fotowoltaiczne), nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym z dopuszczeniem trakerów - w tym przypadku będą stosowane systemy umożliwiające ruch paneli w jednej płaszczyźnie, tj. pionowej lub poziomej (maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych wraz z panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie do ok. 5 m);
- string-boxów;
- falowników, w ilości do 400 szt.;
- instalacji monitorującej ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- kontenerowych stacji transformatorowe nn/Sn, w ilości do 20 szt., przy każdej stacji do 2 miejsc postojowych;
- zjazdów, komunikacji wewnątrz farmy oraz placów manewrowych (utwardzenie ziemne i/ lub kruszywem);
- systemu monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- magazynów energii litowo-jonowych lub przepływowo-chemicznych o pojemności do 200MWh;
- kontenerów magazynów energii 40 ft, w ilości do 20 sztuk;
- ogrodzenia
- pozostałej infrastruktury niezbędnej do budowy i funkcjonowania farmy fotowoltaicznej

(w tym m.in.: wewnętrzna linia kablowa do 30 kV włącznie, łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacją transformatorową i/lub magazynem energii; instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych, służąca do sterowania farmą, instalacja oświetleniowa i odgromowa, brama wjazdowa).

W ramach przedmiotowej elektrowni słonecznej dopuszcza się stosowanie systemów naprowadzania oraz wykorzystanie paneli bi-facial. W przypadku wykorzystania paneli bi-facial nie przewiduje się wykonywania jakichkolwiek przekształceń terenu pod panelami w celu zwiększenia jego albedo. Teren pod panelami stanowił będzie teren biologicznie czynny.

Wytworzona energia przesyłana będzie do falowników, tj. urządzeń zmieniających prąd stały, wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. Inwertery będą montowane do konstrukcji wsporczych lub we wskazanym punkcie serwisowym (przeważnie przy stacjach transformatorowych). Dopuszcza się także zmianę przyjętych założeń i montaż, np. mikroinwerterów lub optymalizerów, których ilość może odpowiadać liczbie użytych modułów fotowoltaicznych. Inwertery montowane będą w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych niewielkich urządzeń.

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowych średniego napięcia,

w ilości do 20 sztuk. Stacje transformatorowe średniego napięcia składają się z prefabrykatów fundamentu betonowego i obudowy. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które uniemożliwi gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora.

W ramach realizacji instalacji planuje się posadowienie magazynów energii o pojemności do 200MWh, w ilości do 20 sztuk. Dobór typu magazynów, ich technologii oraz ich gabaryty zostaną określone na etapie projektu budowlanego. Baterie magazynów energii umieszczone będą w kontenerach lub modułach w obudowach ze szczelnym spodem. Magazyny energii zostaną posadowione na betonowych fundamentach albo placach.

W celu połączenia modułów falowników i stacji transformatorowych wykonuje się instalację elektryczną. Od falowników do stacji transformatorowej wyprowadzone zostaną linie kablowe niskiego napięcia prądu przemiennego. Wszystkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) zostaną wykonane jako linie kablowe podziemne.

Przestrzeń między panelami pozostawiona będzie jako biologicznie czynna, utrzymywana będzie poprzez jej koszenie, bez używania środków chemicznych ograniczających wzrost lub niszczących roślinność.

Wokół terenu elektrowni planuje się wykonanie ogrodzenia z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenia panelowego, o wysokości maks. do 2 m. Ogrodzenie będzie składać się z 3 odrębnych ogrodzeń wokół wyznaczonych sektorów farmy. Ogrodzenie zostanie wykonane ze stali i będzie pomalowane w kolorach naturalnej zieleni lub naturalnych szarości, w celu jak najmniejszego oddziaływania na krajobraz. Elektrownia nie będzie ogrodzona żadnym elektronicznym systemem przewodowym, bądź bezprzewodowym, np. systemy płoszenia zwierząt. Dodatkowo w ogrodzeniu planuje się wykonanie bram dwuskrzydłowych.

Teren farmy fotowoltaicznej nie będzie oświetlany światłem białym w porze nocnej. W ramach przedmiotowej instalacji przewiduje się zastosowanie kamer lub barier na podczerwień, co umożliwi obserwację linii ogrodzenia lub sygnalizację wtargnięcia na teren farmy. System monitoringu posiadać będzie możliwość powiadamiania o detekcji ruchu oraz dodatkowo będzie połączony z rejestratorem. Kamery mogą być fabrycznie wyposażone w promienniki IR z funkcją inteligentnego oświetlenia.

Dojazd do planowanej farmy fotowoltaicznej zapewniony będzie po istniejących drogach.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia, określone 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) to: tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (oddalone o ponad 200 m), dla których wartości dopuszczalnego poziomu hałasu wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 40 dB(A) w porze nocy oraz tereny zabudowy rekreacyjno- wypoczynkowej (oddalone o ponad 100 m), dla których wartości dopuszczalnego poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy.

Emisja hałasu podczas prowadzenia prac budowlano-montażowych, która będzie spowodowana pracą maszyn budowlanych i pojazdów transportujących wykorzystywane na placu budowy materiały i planowane do zainstalowania urządzenia, nie może zostać wyeliminowana, będzie miała charakter okresowy i krótkotrwały (przewiduje się że okres realizacji będzie trwał do 6 miesięcy). W celu ograniczenia oddziaływania fazy realizacji przedsięwzięcia na klimat akustyczny przewiduje się, m.in.: wykorzystanie na placu budowy sprawnych technicznie maszyn i pojazdów, eliminowanie ich pracy na biegu jałowym (np. podczas postoju, załadunku/ rozładunku) oraz prowadzenie prac tylko w ciągu dnia (tj. pomiędzy godzinami 06.00 - 22.00).

Źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie: praca stacji elektroenergetycznych nn/Sn oraz

magazynów energii wyposażonych w wentylację mechaniczną i klimatyzację oraz prac falowników montowanych przy panelach fotowoltaicznych. Transformatory pracowały będą wewnątrz stacji, których ściany stanowią będą izolację akustyczną. Ponadto, urządzenia te będą pracowały wyłącznie w porze dziennej, gdy występuje promieniowanie słoneczne. Emisja dźwięku w rejonie stacji transformatorowych, związana z pracą wentylatorów zapewniających optymalną temperaturę w stacjach będzie następować okresowo, gdy będą one wymagać chłodzenia. Zgodnie z informacjami podanymi w Raporcie o oś, minimalna odległość projektowanych stacji transformatorowych oraz kontenerowych magazynów energii od terenów przeznaczonych na stały pobyt ludzi będzie wynosić nie mniej niż 150 m. Ponadto, potencjalnym źródłem hałasu mogą być trackery, przy czym w przypadku tego typu systemów źródłem hałasu są silniki napędzające mechanizm obracania panelami, które obracały się będą o nie więcej niż 5 stopni co 15 minut i nie działają dłużej niż 1 minuta na każdy 15 minutowy cykl. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo, ich chłodzenie będzie się odbywać w sposób naturalny, jedynie dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. Dodatkowo, źródłami hałasu będą: nieznaczny ruch pojazdów dojeżdżających do farmy (okresowe przeglądy serwisowe), koszenie terenu farmy oraz mycie paneli (do dwóch razy na rok).

W Raporcie o oś przedstawiono obliczenia akustyczne od źródeł hałasu związanych z planowanym zadaniem. Jak wynika z przedstawionych analiz akustycznych, izolacje, nie wychodzą swoim zasięgiem na tereny chronione akustycznie.

Biorąc powyższe pod uwagę, w tym znaczną odległość od najbliższych terenów chronionych akustycznie, przewiduje się, iż w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, wartości dopuszczalne poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, określone w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, będą dotrzymane.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku, m.in.: spalania paliw w silnikach maszyn budowlanych i pojazdów transportujących elementy instalacji oraz prowadzenia prac budowlanych i montażowych. Celem ograniczenia tego etapu przedsięwzięcia na jakość powietrza, przewiduje się, m.in.: zastosowanie maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym oraz eliminowanie pracy maszyn i pojazdów na biegu jałowym (np. podczas przerw w pracy, załadunku/ wyładunku). Uciążliwości związane z etapem realizacji będą miały charakter okresowy, odwracalny i ustaną wraz z chwilą zakończenia prac realizacyjnych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza, poza nieznacznym ruchem pojazdów po jej terenie.

Działania związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą powstawaniem odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady gospodarowania odpadami wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Powstające podczas fazy realizacji odpady, magazynowane będą selektywnie z zabezpieczeniem przed przedostaniem się z nich zanieczyszczeń do środowiska, a następnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom zewnętrznym prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Masy ziemne powstałe podczas realizacji przedsięwzięcia zostaną w całości wykorzystane na jego terenie. Podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej, zużyte lub uszkodzone panele lub elementy magazynów energii nie będą magazynowane na terenie farmy, będą bezpośrednio przekazywane specjalistycznej firmie, celem poddania ich recyklingowi.

Realizacja przedsięwzięcia polegała będzie głównie na montażu gotowych elementów wchodzących w skład elektrowni - wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane na miejsce planowanej elektrowni jako elementy częściowo przygotowane już do montażu. Prace ziemne ograniczą się do wykonania tras kablowych, ogrodzenia oraz infrastruktury towarzyszącej.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego podczas realizacji przedsięwzięcia wykorzystywany będzie tylko

sprawy technicznie sprzęt, co ograniczy możliwość wycieków płynów eksploatacyjnych (np. substancji ropopochodnych) do gruntu. Zaplecze budowy, w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń, zostanie zlokalizowane na terenie utwardzonym, np. poprzez kruszywo naturalne lub kruszbet, na podsypce z piasku z geowłókniną. Magazynowanie paliw, olejów, smarów i pozostałych materiałów, niezbędnych do eksploatacji oraz konserwacji wykorzystywanego sprzętu i urządzeń będzie odbywało się poza terenem budowy. Ewentualne naprawy oraz tankowanie i uzupełnianie/ wymiana płynów eksploatacyjnych pojazdów, maszyn oraz urządzeń, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni, będą odbywać się głównie poza terenem przedsięwzięcia, dopuszcza się jednak tankowanie i ewentualne, doraźne zabiegi związane z konserwacją i naprawami, o ile będą wykonywane w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych (np. z zastosowaniem mat sorpcyjnych). Ponadto, na wypadek ewentualnego wycieku substancji ropopochodnych, plac budowy zostanie wyposażony w zapas środków zabezpieczających przed przenikaniem szkodliwych substancji do ziemi lub do wód (np. sorbentów). Na etapie realizacji przedsięwzięcia woda, wykorzystywana na potrzeby socjalne pracowników i ewentualnie na potrzeby związane ze zraszaniem fundamentów pod stację transformatorową, czy magazyny energii, będzie dowożona na teren budowy. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach, skąd zgromadzone w nich ścieki będą wywożone przez uprawnionego odbiorcę, posiadającego stosowne zezwolenia oraz doświadczenie.

Podczas eksploatacji, elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wymagała stałej obsługi, będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej będą wykonywane tylko niezbędne prace konserwacyjne urządzeń technicznych (m.in. w przypadku konieczności usunięcia awarii, mycia paneli fotowoltaicznych) i okresowe przeglądy. W zakres tych prac wchodzi również koszenie.

W ramach przedsięwzięcia wykonane zostaną wolnostojące stacje transformatorowe średniego napięcia (w ilości do 20 szt.). Przewiduje się zastosowanie w nich transformatorów typu suchego (bezołejowego) lub transformatorów mokrych w izolacji olejowej. W przypadku wyboru do zamontowania transformatorów olejowych, w celu ochrony środowiska gruntowo- wodnego, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy, zdolne wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia (pojedyncza miska olejowa posiadała będzie objętość zdolną przechwycić całą objętość zawartego w transformatorach oleju) lub zastosowane zostanie równoważne rozwiązanie.

W przypadku projektowanych magazynów energii przewiduje się zastosowanie najnowocześniejszych technologii magazynowania energii. W przypadku takiej technologii nie ma możliwości wystąpienia wycieku elektrolitu znajdującego się w ogniwach. Same pojedyncze ogniwa bateryjne składają się z odpornych na elektrolit obudów, następnie układane są kaskadowo na tzw. rakach wewnątrz kontenera głównego. Baterie umieszczone będą w kontenerach lub modułach w obudowach (nie będą więc narażone na bezpośrednie oddziaływania warunków atmosferycznych, np. opadów), ze szczelnym spodem. Dodatkowo, w przypadku, gdy będą to magazyny kontenerowe zastosowane zostaną podwyższone progi, uniemożliwiające ewentualne wycieki poprzez drzwi kontenera.

Oczyszczanie zastosowanych paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie głównie w trakcie opadów atmosferycznych. Przewiduje się jednak, w razie stwierdzenia znacznego zanieczyszczenia powierzchni paneli, które powodowałyby istotne ograniczenie w produkcji energii elektrycznej, okresowe (do dwóch razy na rok) czyszczenie powierzchni ogniw fotowoltaicznych, czystą wodą bez zastosowania dodatków, w tym detergentów. W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się zastosowanie modułów wytrzymałych na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych, np. związaną z obciążeniem śniegiem. Na terenie farmy fotowoltaicznej, podczas

jej eksploatacji, nie będzie prowadzone odładowanie i odśnieżanie paneli fotowoltaicznych. Wody opadowe lub roztopowe z paneli fotowoltaicznych i pozostałych elementów wchodzących w skład przedsięwzięcia, w tym elementów komunikacji wewnętrznej oraz z ewentualnego mycia paneli będą naturalnie infiltrowały do gruntu na terenie działek, na których zrealizowana zostanie farma fotowoltaiczna.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.).

Działki inwestycyjne położone są częściowo w granicach specjalnego obszaru ochrony siedlisk Wisłoka z Dopływami PLH180052, natomiast sama instalacja fotowoltaiczna planowana jest do posadowienia poza granicami tego obszaru. Innymi obszarami sieci Natura 2000 położonymi najbliżej miejsca realizacji zadania są: oddalony o ok. 2,6 km obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Józefów - Wola Dębowiecka PLH180033, oddalony o ok. 5,1 km obszar specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, oddalony o ok. 6,4 km specjalny obszar ochrony siedlisk Łysa Góra PLH180015, oddalony o ok. 6,6 km obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Las Niegłowski PLH180040 oraz oddalony o ok. 6,7 km specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Magórska PLH180001. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Specjalny obszar ochrony siedlisk Wisłoka z Dopływami PLH180052 obejmuje część doliny rzeki Wisłoki, wraz z fragmentami dolin jej dopływów: Iwielki, Kłopotnicy, Jasiołki, Kamienicy i Ropy wraz z dopływami: Sękówką, Libuszaną i Olszynką. Najcenniejszymi zbiorowiskami roślinnymi wyróżnionymi w dolinach tego obszaru sieci Natura 2000 są lasy i zarośla łęgowe. Niezwykle istotnymi siedliskowo obiektami w dolinach Wisłoki i Ropy są starorzecza. W ich otoczeniu nie tylko utrzymały się różnorodne zbiorowiska łęgowe, ale także znajdują się tam stanowiska rzadkich i chronionych gatunków roślin naczyniowych. Półnaturalnymi zbiorowiskami, o wysokiej wartości przyrodniczej, są łąki rajgrasowe oraz podmokłe ze związku *Calthion* oraz *Molinion*. Ten specjalny obszar ochrony siedlisk jest ważną ostoją wielu gatunków ryb, cennych z przyrodniczego i gospodarczego punktu widzenia. W specjalnym obszarze ochrony siedlisk Wisłoka z Dopływami chronionych jest 16 typów siedlisk przyrodniczych oraz 13 gatunków zwierząt, w tym 3 gatunki motyli (data aktualizacji standardowego formularza danych - czerwiec 2023 r.).

Przedsięwzięcie znajduje się poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w „*Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*” (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005, a zaktualizowanego w latach 2010-2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Na potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, przeprowadzono w okresie od sierpnia 2021 r. do maja 2022 r. inwentaryzację przyrodniczą. W przedłożonej dokumentacji przedstawiono stosowny opis metodyki poszczególnych obserwacji terenowych wraz z ich uzasadnieniem. W przedłożonym dokumencie wskazano, iż zasięg możliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze ograniczy się do terenu inwestycyjnego wraz z ok. 100 m buforem wokół niego (w przypadku ptaków rozpoznanie przyrodnicze przeprowadzono w tym obszarze).

Teren w obrębie którego planowana jest realizacja przedsięwzięcia buduje mozaika użytków rolnych oraz śródpolnych zadrzewień i cieków. Od strony zachodniej teren przedsięwzięcia graniczy z polami i zadrzewieniami. W północno-zachodniej części teren inwestycyjny sąsiaduje ze zbiorowiskami okrajkowymi, przechodzącymi w siedliska

łągów występujących nad Wisłoką. Od strony wschodniej graniczy z polami o zbliżonym charakterze upraw, jak na terenie przeznaczonym do realizacji przedsięwzięcia. W kierunku wschodnim, w odległości ok. 200 m znajduje się zabudowa miejscowości Świerchowa. Od północy teren przedsięwzięcia sąsiaduje z gruntami rolnymi, od którego oddziela go pas zadrzewień i zakrzewień, rosnących nad ciekim wodnym. Od południa sąsiaduje z drzewostanem sosnowym, w wieku ok. 50 lat.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna zostanie posadowiona w obrębie gruntów rolnych, na których wykształciły się użytki zielone. W północnej części terenu przedsięwzięcia znajdują się użytkowane zbiorowiska łąkowe, natomiast południową część stanowią pozostałości po ugorze, gdzie kilkanaście lat temu zaprzestano uprawy gruntu, w wyniku czego teren uległ sukcesji wtórnej. Teren ten został przywrócony do stanu pierwotnego z możliwością upraw rolnych. Obecnie poddawany jest mulczowaniu przynajmniej raz w roku. We fragmentach działek, które były skoszone, odnotowano rośliny zielne charakterystyczne dla łąk oraz liczne gatunki charakterystyczne dla ugorów i nieużytków. Na przedmiotowym terenie występują łąki świeże *Arrhenatherion*, w bardziej wilgotnych obniżeniach terenu pojawiają się sporadycznie gatunki nawiązujące do łąk wilgotnych, takie jak ostrożeń łąkowy, czy firletka poszarpana. Wąskie pasy zadrzewień w sąsiedztwie planowanej instalacji, tworzone są głównie przez grab pospolity, wiąz szypułkowy, brzozę brodawkowatą, wierzbę białą, topole sp. Na ich obrzeżach i w przerwach zadrzewień licznie występuje tarnina. Sporadycznie w obniżeniach terenu, przy rowach melioracyjnych, wykształcił się szuwar tworzony głównie przez trzcinę pospolitą. Występują tu również gatunki charakterystyczne dla szuwarów wysokoturzycowych ze związku *Magnocaricion*, takie jak turzycza zaostrozona, czy turzycza błotna. Łąki występujące na terenie planowanej elektrowni słonecznej są użytkowane ekstensywnie. Południową część terenu przedsięwzięcia porastają zbiorowiska o zaburzoną charakterze - występują tu gatunki nawiązujące zarówno do siedlisk łąkowych *Arrhenatherion*, jak i ruderalnych *Artemisietea vulgaris*.

W przedłożonej dokumentacji podano informację, iż pod względem florystycznym i fitosocjologicznym obszar działek inwestycyjnych charakteryzuje się znacznym stopniem przekształcenia na skutek działalności rolniczej i można go ocenić, jako obszar o przeciętnych walorach przyrodniczych. Powstał poprzez podsiew roślin i utrzymywany jest dzięki corocznym zabiegom agrotechnicznym (koszenie). W części południowej ugor z podrostem drzew i krzewów został przywrócony do stanu pierwotnego gruntów rolnych, gdzie zaczyna się ponownie proces sukcesji roślinności występującej na tym terenie. Pokrywa roślinna na przedmiotowym terenie nie należy do szczególnie urozmaiconej. Oprócz podsianych roślin występuje tu także flora typowa dla zbiorowisk segetalnych, a jej skład gatunkowy związany jest z panującymi w tym miejscu warunkami siedliska. Na obszarze planowanej elektrowni występuje w większości pospolita roślinność naczyniowa, która jest powszechna na pastwiskach, łąkach, polach uprawnych i nieużytkach. Mozaika zadrzewień śródpolnych wzbogaca obszar i tworzy kurtyny krajobrazowe, zmniejszając ekspozycje terenu przy gruncie w ciągach krajobrazowych. Sposób wykorzystania powierzchni rolniczej wpływa na ograniczony i przewidywalny skład gatunkowy flory.

Zgodnie z informacjami podanymi w Raporcie o oś, na przedmiotowym terenie nie stwierdzono chronionych siedlisk przyrodniczych wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, tzw. Dyrektywy Siedliskowej, jak również gatunków roślin i grzybów (w tym porostów) chronionych prawem krajowym, wymienionych w załącznikach Dyrektywy Siedliskowej, czy też rzadkich i zagrożonych. Stwierdzone gatunki należą do taksonów pospolitych i szeroko rozpowszechnionych.

Podczas prowadzonej inwentaryzacji, wśród bezkręgowców stwierdzono głównie gatunki pospolite i szeroko rozpowszechnione, typowe dla środowisk krajobrazu rolniczego. Z gatunków chronionych stwierdzono jedynie 2 pospolite gatunki trzmieli i ślimaka winniczka, objętych ochroną częściową.

Na terenie inwestycyjnym, w trakcie prac inwentaryzacyjnych odnotowano obecność dwóch gatunków płazów: ropuchy szarej i żaby z grupy „zielonych”. Należy mieć jednak na uwadze, że tereny wyłączone z zagospodarowania inwestycji - rowy i ciek wodne oraz nieużytki położone w sąsiedztwie przedmiotowego terenu będące niewielkimi zagłębieniami, w których co najmniej w okresie wiosennym występuje woda, a także sama dolina rzeki i jej bezpośrednie sąsiedztwo stanowią potencjalne dogodne stanowiska rozrodu płazów. W trakcie prowadzonych kontroli zaobserwowano dwóch przedstawicieli gadów, tj. zaskrońca zwyczajnego i jaszczurkę żyworodną.

Przeprowadzone obserwacje ornitologiczne wykazały występowanie na terenie projektowanej farmy oraz wzdłuż jej granic 44 gatunków ptaków. Jako lęgowe bezpośrednio na terenie przedsięwzięcia stwierdzono jedynie bażanta, skowronka i trzciniaka. Z gatunków szponiastych stwierdzono zalatujące na teren zamierzenia błotniaka stawowego i myszołowa. Do cenniejszych gatunków ptaków należą również zaobserwowany w pobliżu terenu realizacji elektrowni gąsiorek (2 pary lęgowe) oraz pojawiające się w okresie migracji żurawie.

Na przedmiotowym terenie stwierdzono występowanie 8 gatunków ssaków, w tym 2 gatunków nietoperzy objętych ochroną ścisłą (borowiec wielki, karlik malutki). Stwierdzono tu występowanie też podlegających ochronie częściowej jeża wschodniego i ryjówkę aksamitną. Inni przedstawiciele ssaków to gatunki pospolite lub łowne, liczne w skali kraju.

Przeprowadzona w Raporcie oś analiza możliwego wpływu planowanego przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego, w tym na gatunki chronione, powierzchniowe formy ochrony przyrody, korytarze ekologiczne, wskazuje, iż przedmiotowa farma fotowoltaiczna, z uwagi na swój rodzaj, skalę i usytuowanie oraz zaproponowane w Raporcie oś środki minimalizujące (i przedstawione w niniejszym postanowieniu warunki jej realizacji), nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na środowisko przyrodnicze. W wyniku budowy elektrowni fotowoltaicznej nie dojdzie do zniszczenia stanowisk gatunków cennych regionalnie, jak i w skali kraju, a także siedlisk przyrodniczych.

Realizacja planowanej farmy fotowoltaicznej nie wymaga przeprowadzenia zmiany rzeźby terenu, jak również ingerencji w występujące w granicach działek inwestycyjnych i w ich sąsiedztwie ciek/ rowy wraz z ich obudowami biologicznymi oraz związanymi z nimi gatunki zwierząt.

Nie przewiduje się, aby zamierzenie inwestycyjne wpłynęło na znaczną zmianę składu gatunkowego flory. Pomiędzy stołami pozostaną pasy o szerokości do kilku metrów, gdzie w dalszym ciągu będzie panowało dotychczasowe, pełne nasłonecznienie, a roślinność będzie wykaszana. Ograniczenie stosowania herbicydów (po zaprzestaniu użytkowania rolniczego), może potencjalnie pozytywnie wpłynąć na zwiększenie bioróżnorodności na obszarze planowanej instalacji o gatunki roślin dotychczas tu nie notowanych, a mogących stanowić atrakcyjną bazę żerową dla miejscowej fauny, w tym również ornitofauny (ziarnojady).

Na fragmencie działki o nr ewid. 772/1, przeznaczonym pod przedmiotowe przedsięwzięcie, znajduje się obszar zadrzewiony/ zakrzewiony, który zostanie wyjęty spod posadowienia paneli fotowoltaicznych - w ramach realizacji przedmiotowej inwestycji nie planuje się wycinki żadnych drzew i krzewów.

W Raporcie oś zwrócono uwagę, iż realizacja planowanej farmy fotowoltaicznej skutkować może opuszczeniem terytoriów i spadkiem liczebności niektórych gatunków ptaków na tym terenie. Dotyczy to głównie gatunków terenów otwartych, które zakładają gniazda na ziemi. Na danym terenie do tej grupy należą gatunki licznie lub bardzo licznie występujące w Polsce. Ponieważ przedmiotowa elektrownia nie wymaga usuwania zakrzaczeń i zadrzewień, nie wpłynie negatywnie na lokalne populacje ptaków związanych z tymi siedliskami. Niemniej w pierwszych latach funkcjonowania przewiduje się niewielkie zmiany w składzie gatunków lęgowych terenów otwartych, gniazdujących na terenie elektrowni słonecznej.



Przewiduje się utrzymywanie powierzchni ziemi pod i między modułami paneli bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych m.in. pestycydów i herbicydów, stosowane będzie jedynie mechaniczne koszenie obszarów trawiastych. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, pielęgnacja terenu, polegająca na koszeniu trawy, będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów.

W Raporcie oos podkreśla się, iż pozostawienie ok. 20 cm wolnej przestrzeni między powierzchnią gruntu, a dolną częścią ogrodzenia farmy fotowoltaicznej zapewni małym zwierzętom swobodny dostęp do jej powierzchni.

Przedsięwzięcie zrealizowane zostanie jako trzy odrębne sektory w układzie południkowym, każdy osobno ogrodzony. Pomiędzy sektorami pozostaną niezagospodarowane przestrzenie (w części zadrzewione i zakrzewione) o szerokości min. 20 m. W uzupełnieniu Raportu oos podano, iż przestrzenie te mogą być wykorzystywane przez takie gatunki, jak łoś, sarna europejska i jelen szlachetny.

Podsumowując, biorąc pod uwagę zakres, rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze oraz odległość od najbliższych obszarów sieci Natura 2000, należy uznać, że planowana działalność w zakresie produkcji energii odnawialnej, nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na przedmioty ochrony ww. obszarów sieci Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Jednocześnie nadmieniam, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia w ramach oceny oddziaływania na środowisko była przeprowadzona ocena oddziaływania, wymagana art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej flory i fauny.

W przedłożonym Raporcie oos oceniono również możliwy wpływ planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz. Wskazano, że w wyniku realizacji zadania nastąpi długotrwała zmiana sposobu użytkowania terenu z gruntu rolnego na obszar o charakterze przemysłowym, uznano jednak, iż przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący wpływać na walory krajobrazowe przedmiotowego obszaru. Istotną rolę odgrywać tu będą istniejące bariery widokowe w postaci pasów zieleni (drzewa oraz zakrzewienia), które w skuteczny sposób są w stanie zniwelować widoczność instalacji. Teren przedsięwzięcia będzie fragmentarycznie widoczny z najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej, niemniej jednak nie będzie zaburzał tła krajobrazowego istotnego dla charakteru powyższej zabudowy. Teren przedsięwzięcia będzie widoczny z drogi lokalnej, dzielącej obszar na dwie części, niemniej jednak jest to droga służąca głównie do dojazdu do obszarów rolnych. Wskutek realizacji elektrowni słonecznej nie nastąpi zmiana rzeźby terenu - pozostanie ona nienaruszona.

Ponadto, w celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz wprowadzona zostanie zieleń izolacyjna wzdłuż wschodniej granicy działki o nr ewid. 772/1 obręb Załęże od strony zabudowy. Wprowadzone zostaną nasadzenia o szerokości min. 2 m i długości ok. 340 m, składające się z rodzimych terenowo gatunków (np. dereń świdwa, bez czarny, tarnina, kruszyna pospolita).

Wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat ograniczy się do spalania paliw w silnikach pojazdów na etapie realizacji zadania. Podczas eksploatacji, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat. Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Instalacja jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest niemal bezgłośnie, bezawaryjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Sam sposób pozyskania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego przyjmuje się, że jest najmniej uciążliwy w zakresie oddziaływania na zmiany klimatu.

Zgodnie z przedłożonym Raportem oos najbliższe planowane do realizacji przedsięwzięcie o podobnych charakterze, tj. budowa farmy fotowoltaicznej, położone jest w odległości ok. 1,8 km od przedmiotowej instalacji

fotowoltaicznej i ze względu na odległość nie będą one generowały wspólnie oddziaływań o charakterze oddziaływań skumulowanych w żadnym komponencie środowiska.

W przedłożonej dokumentacji (uzupełnieniu Raportu o oś) odniesiono się natomiast do możliwych oddziaływań skumulowanych z planowaną realizacją przedsięwzięcia pn.: „*Budowa magazynu energii wraz ze stacją elektroenergetyczną SNNVN tzw. Główny Punkt Odbioru — GPO oraz rozdzielni 110 kV relacji Niegłowice — Nowy Żmigród*”. Teren planowanych przedsięwzięć częściowo pokrywa się ze sobą, tj. planowana inwestycja pn. „*Budowa magazynu (...)*” znajdować się będzie w obrębie sektora południowego (sektor 3) projektowanej farmy fotowoltaicznej. W przypadku realizacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej w pełnym jej zakresie nie zostaną wykonane elementy objęte wnioskiem dla ww. Głównego Punktu Odbioru i magazynu energii. Jednocześnie w przypadku realizacji inwestycja pn. „*Budowa magazynu (...)*” ograniczona zostanie powierzchnia przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. W przypadku realizacji obu projektowanych zamierzeń nie dojdzie zatem do zwiększenia powierzchni przekształconego terenu (zmieni się jedynie sposób ich przekształcenia), a w związku z tym realizacja obu zamierzeń nie będzie powodowała większego ograniczenia migracji zwierząt niż realizacja samej elektrowni fotowoltaicznej.

W przypadku planowanej przebudowy linii WN, w ramach inwestycja pn. „*Budowa magazynu (...)*” nastąpi dobudowanie m.in. 2 słupów elektroenergetycznych przy projektowanej infrastrukturze elektroenergetycznej (rozdzielni sieciowej). Pas techniczny wolny od zabudowy dla linii elektroenergetycznej WN nadal pozostanie przestrzenią niezabudowaną. Ze względu jednak na realizację tego zamierzenia i wszystkich jego elementów w granicach terenu przewidzianego pod projektowaną farmę fotowoltaiczną, ich realizacja nie będzie generowała również dodatkowych oddziaływań na krajobraz.

W związku z produkcją, magazynowaniem i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej, będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla farmy fotowoltaicznej będą: głównie transformatory SN/nn, magazyny energii i podziemne połączenia kablowe o napięciu do 30 kV. Wszystkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) zostaną wykonane jako linie kablowe podziemne. Transformatory i magazyny energii umieszczone będą w ograniczającej ich oddziaływania stacjach lub modułach. W związku z powyższym, przewiduje się, że poza ogrodzonym terenem przedsięwzięcia nie wystąpi ponadnormatywne oddziaływanie pól elektromagnetycznych, określonych w rozporządzeniu 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).

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 z późn. zm.), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia 2022 r. zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID—19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 2368), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Wisłoka od Ryja do Dębownicy” o kodzie PLRW2000142181959, typ 14 (mała rzeka fliszowa), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny, możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku ciekłu istotnego Wisłoka od Dębownicy do Ryja oraz dobry stan chemiczny, bez derogacji.

Planowana inwestycja położona jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000151, będącej monitorowaną częścią wód, niezagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej technologie i działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowe-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (DZ.U.U.E.L.2000.327.1).

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska. Wobec powyższego nie określono uwarunkowań w tym zakresie.

Przedsięwzięcie dzięki zastosowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnych awarii oraz nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania. Teren przedsięwzięcia będzie ogrodzony, a więc dostęp do wszystkich urządzeń farmy, w szczególności elektroenergetycznych, będzie możliwy wyłącznie dla pracowników obsługi. Wszystkie urządzenia stanowiące element wyposażenia i infrastruktury farmy będą spełniały wymagania stawiane przez przepisy prawne i normy branżowe. Lokalizacja baterii magazynów energii w szczelnych kontenerach/ modułach zminimalizuje ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej. W przypadku awarii systemu chłodzenia magazyn zostanie odłączony od instalacji i rozładowany, co zapobiegnie przegrzaniu systemu baterii. Obiekty farmy fotowoltaicznej wykonane będą w sposób zabezpieczający je przed klęskami żywiołowymi, takimi jak: pożary, fale upałów, susze, nawalne deszcze i burze, katastrofalne opady śniegu, fale mrozu. Z uwagi na położenie, obiekty nie będą zagrożone zalewaniem wodami powodziowymi.

Z uwagi na charakter i zakres przedsięwzięcia (budowa farmy fotowoltaicznej) uznano, iż posiadane na etapie wydawania niniejszej decyzji dane na temat przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zawarte w zebranej dokumentacji, pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko, przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Treść uzgodnienia i opinii została uwzględniona w sentencji decyzji — punkty II i III.

Wójt Gminy Osiek Jasielski obwieszczeniem z dnia 22.12.2023r r. powiadomił strony postępowania, iż zakończył postępowanie dowodowe w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w. przedsięwzięcia zachęcając strony do czynnego udziału w każdym stadium postępowania i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

W terminie nie wpłynęły do tutejszego Urzędu uwagi i wnioski od stron postępowania dotyczące przedmiotowej

inwestycji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

#### Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Krośnie ul. Bieszczadzka 1 za pośrednictwem Wójta Gminy Osiek Jasielski, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a Kpa przed upływem 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 prawomocna i ostateczna.
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu.
3. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji.
4. Informuję jednocześnie, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

WÓJTA  
Andrzej Stachurski

#### Załączniki.

1. Załącznik nr 1 Orientacyjna mapa przedstawiająca granice poszczególnych sektorów planowanej farmy fotowoltaicznej
2. Załącznik nr 2 Charakterystyka przedsięwzięcia

#### Otrzymują:

1. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
2. Pełnomocnik
3. A/a

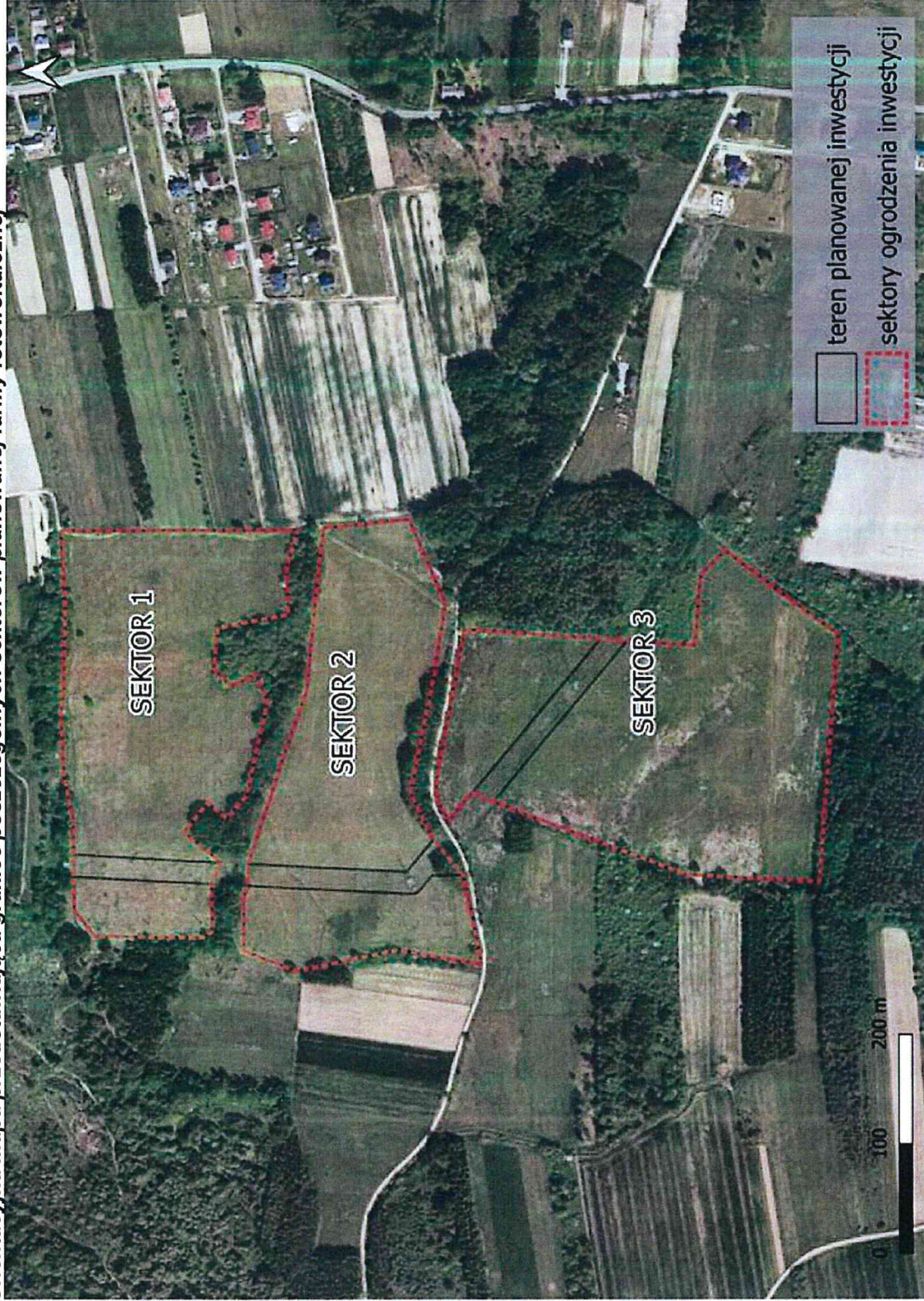
#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie
2. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Jaśle
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jaśle

Sporządziła/Sprawdziła: JC/IS

# WÓJT GMINY

Załącznik nr 1 do decyzji Wójta Gminy Osiek Jasielski znak: GPRIÓŚ.6220.8.2022 z dnia. 29.03.2024 r. opracowany na podstawie Postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 24 listopada 2023 r., znak: WOOŚ.4221.4.2.2023.PW.13  
**Orientacyjna mapa przedstawiająca granice poszczególnych sektorów planowanej farmy fotowoltaicznej**



WÓJT  
Andrzej Stachurski



**Załącznik nr 2**

**do decyzji z dnia 29.03.2024 r. znak GPRiOŚ.6220.8.2022**

**Charakterystyka przedsięwzięcia**

Budowa elektrowni fotowoltaicznej (PV Osiek Jasielski) o łącznej mocy do 20 MW włącznie (w tym także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid.772/1, 891/1,891/3 i 876 obręb Załęże, gmina Osiek Jasielski

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działkach o nr ewid. 772/1, 891/1, 891/3 i 876 obręb Załęże, gmina Osiek Jasielski. Łączna powierzchnia przeznaczona pod planowaną inwestycję wynosi 17,6 ha. Działka o nr ewid. 876 jest drogą publiczną, która zostanie wykorzystana do zjazdu na teren inwestycyjny i/lub do przeprowadzenia pod nią za pomocą przecisku lub przewiertu linii elektroenergetycznej lub innej infrastruktury technicznej niezbędnej do prawidłowego funkcjonowania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej. Na wyżej wymienionej drodze nie powstaną żadne elementy naziemne planowanego przedsięwzięcia, w tym również ogrodzenie, zatem funkcja jaką pełni droga nie zostanie trwale zakłócona. Przez działkę inwestycyjną o nr ewid. 891/1 przebiega linia energetyczna wysokiego napięcia (WN), zatem spod posadowienia planowanej elektrowni fotowoltaicznej zostanie wyjęty obszar przebiegu linii WN wraz z pasem technologicznym o szerokości 20 m biegnącym wzdłuż linii. Obszar zajęcia działki o nr ewid. 772/1 obręb Załęże pod planowaną inwestycję będzie liczył około 10 ha, czyli niecałe 1/3 całości działki, która ma powierzchnię 36,39 ha. Na fragmencie tejże działki przeznaczonym pod przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się obszar zadrzewiony/zakrzewiony, który zostanie wyjęty spod posadowienia PV – w ramach przedmiotowej inwestycji nie planuje się wycinki żadnych drzew i krzewów. W celu połączenia poszczególnych części instalacji dopuszcza się w ramach obszarów wyłączonych spod lokalizacji modułów tzn. terenów zadrzewionych, linii WN wraz z obszarami buforowymi, przejście kablem doziemnym oraz liniami teletechnicznymi w obrębie w/w terenów.

Obszar inwestycyjny obejmuje grunty następujących klas (według mapy ewidencyjnej): PsIV, PsV, PsVI.

Zestawienie działek inwestycyjnych:

Obręb	Nr działki	Powierzchnia całkowita działki	Powierzchnia wykorzystana pod posadowienie paneli fotowoltaicznych i prowadzenie infrastruktury przyłączeniowej
Załęże	772/1	36 ha	ok. 10,57 ha
Załęże	891/1	6,8 ha	ok. 6 ha
Załęże	891/3	1,07 ha	ok. 1,03ha
Suma		ok. 43,87 ha	ok. 17,6 ha
Załęże	876 ( droga)	0,62 ha	ok. 0,015ha

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, stanowi obszar rolny. W ramach przedmiotowej inwestycji oprócz elementów składowych instalacji fotowoltaicznej przewiduje się także wykonanie infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej w postaci kabli elektroenergetycznych, teletechnicznych i innych, których lokalizację dopuszcza się także w granicach działek objętych inwestycją.

Teren inwestycyjny, na którym posadowione zostaną panele fotowoltaiczne, posiada dostęp do następujących dróg o nr ewid. 876 i 890 obręb Załęże oraz o nr ewid. 1104 obręb Świechowa gmina Osiek Jasielski.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne PV o łącznej mocy nominalnej do 20 MW; moc pojedynczego modułu w zakresie od 300 do 2000 Wp; ostateczna ilość modułów uzależniona będzie od ich jednostkowej mocy wytwórczej stąd też max. ilość modułów nie będzie przekraczać 66 000 sztuk; w ramach przedmiotowej inwestycji dopuszcza się montaż modułów monokrystalicznych i/lub polikrystalicznych i/lub amorficznych z dopuszczeniem technologii bi-facial
- konstrukcja nośna do instalacji modułów (tzw. stoły fotowoltaiczne) posadowiona na gruncie, nachylona w kierunku południowym lub innym optymalnym z dopuszczeniem trackerów, czyli automatycznego systemu naprowadzania - w tym przypadku będą stosowane systemy umożliwiające ruch paneli w jednej płaszczyźnie - pionowej lub poziomej, tzw. „single axis” oraz podwójne — umożliwiające ruch paneli zarówno w pionie jak i poziomie, tzw. „double axis”
- string boxy;
- falowniki przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej w ilości do 400 szt.;
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- zjazd, komunikacja wewnątrz farmy oraz plac manewrowy;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontenerowa szczelna stacja transformatorowa z transformatorem olejowym lub suchym nn/SN - do 20 sztuk, przy stacji do 2 miejsc postojowych;
- magazyny energii litowo-jonowe lub przepływowe o pojemności do 200 MWh
- kontenery magazynów energii 40 ft w ilości do 20 sztuk;
- ogrodzenie: siatka, ogrodzenie panelowe z drutu lub z tworzywa sztucznego z zastosowaniem wolnej przestrzeni od gruntu na wysokości min. 20 cm;
- wewnętrzna trasa linii kablowej łącząca projektowane ogniwa ze stacjami transformatorowymi oraz magazyny energii ze stacjami transformatorowymi oraz inna infrastruktura niezbędna do budowy i funkcjonowania farmy fotowoltaicznej.



### Główne cechy charakterystyczne procesów produkcyjnych

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Na terenie przedmiotowej inwestycji planuje się usytuowanie maksymalnie 66000 sztuk modułów fotowoltaicznych – ilość modułów uzależniona będzie od ich jednostkowej mocy wytwórczej. Moduł fotowoltaiczny jest częścią systemu fotowoltaicznego, w której zachodzi konwersja energii świetlnej na elektryczną. Każdy moduł fotowoltaiczny składa się z ogniw połączonych najczęściej szeregowo. Podstawą działania ogniw fotowoltaicznych jest zjawisko przetwarzania energii promieniowania optycznego w energię elektryczną. Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Montaż paneli będzie miał miejsce na stalowych lub aluminiowych konstrukcjach.

Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Poszczególne zespoły paneli połączone będą ze sobą kablami tworzącymi sekcję. Instalacja wyposażona będzie również w system monitorowania wydajności służący do pomiarów aktualnej produkcji, pomiarów wiatru, temperatury modułów i otoczenia oraz monitorowania prawidłowej pracy systemu w razie awarii, jednocześnie powiadamiając o niej firmę serwisową.

Planowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

WÓJT  
Andrzej churski

Sporządziła/Sprawdziła: JC/IS

