

Sokółka, dnia 27 grudnia 2023 r.

GR.O.6220.15.2023.AC

## DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74. ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm. zwanej dalej ustawą oos), w związku z § 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. Poz. 1839 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia **21.08.2023 r.** :

uzupełniony wnioskiem z dnia 16.10.2023r., 30.10.2023 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa i eksploatacja instalacji elektroenergetycznej o mocy do 4 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Orłowicze**, zlokalizowanego na części działki nr **816** obręb geodezyjny **Orłowicze, gmina Sokółka** oraz po zasięgnięciu opinii: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku – opinia z dnia 27 listopada 2023 r., nr: WOOŚ.4220.488.2023.AC, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – opinia z dnia 20 listopada 2023 r., nr: BI.ZZŚ.2.4901.318.2023.EB i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce – opinia z dnia 23 listopada 2023 r., nr: NZ.7040.71.2023

## o r z e k a m

1. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa i eksploatacja instalacji elektroenergetycznej o mocy do 4 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Orłowicze**, zlokalizowanego na części działki nr **816** obręb geodezyjny **Orłowicze, gmina Sokółka**,
2. charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## U z a s a d n i e

W dniu 23 sierpnia 2023 r. do Urzędu Miejskiego w Sokółce, wpłynął wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa i eksploatacja instalacji elektroenergetycznej o mocy do 4 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Orłowicze**, zlokalizowanego na części działki nr **816** obręb geodezyjny **Orłowicze, gmina Sokółka**. Wniosek został uzupełniony o wymagane dokumenty pismem z dnia 16.10.2023 r. i z dnia 30.10.2023 r.

Przedsięwzięcie zgodnie z § 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. poz. 1839 z późn. zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco

oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Burmistrz Sokółki.

Dnia 09 listopada 2023 r. tut. organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W niniejszej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, dlatego zawiadomienia stron o czynnościach organu dokonywane były w formie obwieszczenia.

Ponadto Burmistrz Sokółki, zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W przedmiotowej sprawie:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku w opinii, nr: WOOŚ.4220.488.2023.AC z dnia 27 listopada 2023 r. (data wpływu: 28.11.2023 r.) stwierdził, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wydał opinię nr: BI.ZZŚ.2.4901.318.2023.EB z dnia 20 listopada 2023 r. (data wpływu: 21.11.2023r.), w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce w opinii, nr: NZ.7040.71.2023 z dnia 23 listopada 2023 r. (data wpływu: 24.11.2023 r.) postanowił, iż nie zachodzi konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem zamierzenia inwestycyjnego do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniono uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Wnioskowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do II grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.). Teren, na którym zlokalizowane zostało planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W myśl art. 80 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) organ właściwy wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na działce nr 816 obręb Orłowicze, gmina Sokółka, powiat sokólski, województwo podlaskie. Całkowita powierzchnia działki nr 816 wynosi 6,6773 ha. Powierzchnia zabudowy systemami fotowoltaicznymi po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 3,44 ha.

Na wnioskowanej działce objętej inwestycją występują następujące klasoużytki:

1. lasy LsV – 1,5965,
2. grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych Lzr-RVI – 0,3762,
3. nieużytki N – 0,1772,
4. grunty orne RIVb – 1,5092,
5. grunty orne RV – 2,0395,
6. grunty orne RVI – 0,9787.

Inwestycja zostanie odsunięta od lasów i zadrzewień. Dojazd do działki inwestycyjnej będzie realizowany przez zjazd z drogi publicznej.

Działka objęta opracowaniem wykorzystywana jest pod uprawy rolne. Teren planowany do wykorzystania pod budowę farmy fotowoltaicznej stanowią w całości grunty orne, wykorzystywane obecnie pod uprawy rolne. Pozostają one pod stałym wpływem człowieka w wyniku prowadzenia, poza uprawami, zabiegów agrotechnicznych. Na terenach sąsiadujących przeważa rolnicze wykorzystanie gruntów – głównie pola uprawne a także kompleksy leśne.

Teren planowanego przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, moduły fotowoltaiczne zostaną ułożone w rzędach na konstrukcjach wsporczych, wysokość instalacji nie przekroczy 5,5 m, n.p.t. Pomiędzy rzędami zostaną zachowane odpowiednie dobrane odstępy (zwykle od kilku do kilkunastu metrów) – ograniczające możliwość występowania zacinienia modułów oraz zapewniające dostęp do wszystkich elementów instalacji, umożliwiające prowadzenie napraw, przeglądów czy konserwacji. Ścieżki pomiędzy rzędami modułów oraz powierzchnia pod nimi będzie stanowiła powierzchnie biologicznie czynne. Transformatory oraz magazyny energii zostaną zabudowane – w kontenerze lub zabudowie prefabrykowanej oraz umieszczone na fundamentach – odlewnych lub prefabrykowanych. Ponadto planuje się również wykonanie wewnętrznej drogi technologicznej oraz placu manewrowego. W ramach planowanego przedsięwzięcia nie będą prowadzone prace rozbiórkowe.

#### Składowe przedsięwzięcia:

1. konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, potencjalnie wyposażone w systemy nadążne (trackery), wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia,
2. moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowe od 300 do 800 Wp każdy, w ilości do 13 334 szt.,
3. skrzynki łączące („combiner boxes”)/ rozdzielnice,
4. kontenerowe inwertery centralne o mocy jednostkowej od 800-3000 Kw, w ilości do 5 szt.,
5. inwertery decentralne o mocy jednostkowej od 36 – 600 Kw, w ilości do 112 szt.,
6. kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo – rozliczeniowym w ilości do 4 szt. o powierzchni zabudowy do 35 m<sup>2</sup> każda,
7. magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – do 4 szt., o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> każdy,
8. niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowane niskiego i średniego napięcia,

9. sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora,
10. kontener na części zapasowe 1 szt.,
11. ogrodzenie na wysokości 2,2 m,
12. inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia, tj. podzielenia na mniejsze, odrębne instalacje o mocy łącznej do 4 MWp. W przypadku etapowania przedsięwzięcia powyższe parametry nie zostaną przekroczone.

Mając na uwadze konieczność zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, przewiduje się następujące działania zapobiegawcze:

1. prace budowlane, montażowe oraz transport prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej w godz. 6.00 – 22.00,
2. granice terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie będą ściśle przestrzegane,
3. eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do budowy elektrowni fotowoltaicznej będą prowadzone w sposób zapewniający wyeliminowanie możliwości zanieczyszczenia gruntu lub wód gruntowych substancjami ropopochodnymi,
4. minimalizacja emisji zanieczyszczeń na etapie realizacji prac budowlanych będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów i maszyn: wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów oraz innych przerw w pracy,
5. w trakcie budowy zapewnione zostaną: sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych,
6. odpowiednie zorganizowanie prac budowlanych oraz zastosowanie nowoczesnego sprzętu zapewnią sprawną organizację procesu budowy, a także ograniczy do minimum wpływ na środowisko (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych związane z prowadzonymi pracami),
7. magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno - gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac,
8. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych będą one wyposażone w misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie, z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi,

9. w przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego,
10. ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone przed napływem wód opadowych,
11. ewentualne wykopy pod ławę fundamentową zostaną zabezpieczone przed możliwością wpadnięcia do nich zwierząt, zwłaszcza: drobnych ssaków, przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia,
12. ogrodzenie zostanie zbudowane w taki sposób, aby zapewnić ok. 10-20 cm odstępu od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków,
13. po wybudowaniu elektrowni teren zostanie obsiany mieszanką traw, ziół, roślin zielonych (np. motylkowych). Zabieg ten zostanie wykonany jednorazowo, ostateczna decyzja odnośnie do zasiewu zostanie podjęta po zakończeniu budowy,
14. powstałe odpady będą gromadzone w miejscu niedostępnym dla osób trzecich,
15. w celu ograniczenia możliwości zanieczyszczenia powierzchni gruntu odpadami powstającymi w fazie budowy, zostaną wyznaczone miejsca tymczasowego gromadzenia odpadów powstających podczas budowy, umożliwiające selektywne ich przetrzymywanie. Odpady będą bez zbędnej zwłoki odbierane przez firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu ich dalszego zagospodarowania,
16. na terenie planowanego przedsięwzięcia zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet,
17. maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym,
18. ścieki socjalno – bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia,
19. stosowne materiały będą posiadały niezbędne atesty oraz będą spełniały odpowiednie normy,
20. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem,
21. na placu budowy będą przestrzegane zasady bhp i ppoż.,
22. po zakończeniu robót teren przedsięwzięcia zostanie uprzątnięty,
23. prace budowlane związane z demontażem elektrowni fotowoltaicznej będą miały zakres zbliżony do prac prowadzonych na etapie realizacji przedsięwzięcia.

#### Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

1. zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu,
2. wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu,

3. poza granicami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych praca elektrowni będzie odbywała się bezobsługowo,
4. wykaszanie będzie prowadzone w dni suche i słoneczne, od centrum elektrowni w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki zwierzętom,
5. w ramach minimalizowania widoczności elektrowni oraz wprowadzania potencjalnych miejsc dogodnych do żerowania bezkręgowców, jak i potencjalnego bytowania awifauny z uwagi na rozwijającą się bazę pokarmową Inwestor rozważy wprowadzenie nasadzeń zieleni izolacyjnej.

Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach osuwisk mas ziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz z uwagi na stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli i zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) ustalono, co następuje:

- planowane przedsięwzięcie docelowo będzie powiązane z siecią energetyczną, lecz nie doprowadzi to do kumulacji oddziaływań,
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystana będzie woda,
- przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu 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. z 2016 r. poz. 138).

Dalsza analiza materiału dowodowego pod kątem wymagań zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 i 3 ww. ustawy ooś wykazała, że realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich lub leśnych i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowana farma zlokalizowana będzie w granicach korytarza ekologicznego Kpn-3E Dolina Biebrzy – Puszcza Knyszyńska Wsch. Jednakże, z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia oraz jego skalę nie będzie stanowiła bariery migracyjnej. Na etapie eksploatacji teren elektrowni będzie mógł być swobodnie penetrowany przez ptaki, owady i małe ssaki. Dogodnymi ścieżkami

migracji dla większych ssaków będą okoliczne otwarte tereny rolne. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane.

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Niemna, w rejonie wodnym Niemna, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP RW) „Łosośna do granicy Państwa” o kodzie: RW80001063271, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Ponadto planowane przedsięwzięcie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW800053, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), Burmistrz Sokółki zawiadomił strony postępowania iż zebrał dowody i materiały do wydania decyzji. Poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy o oś organ wydający decyzję doręcza ją niezwłocznie organom, których opinia lub uzgodnienie były wymagane przed jej wydaniem.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o oś charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Po przeanalizowaniu całości zgromadzonego materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę opinie organów opiniujących, rodzaj i skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uznano, iż odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

### **P o u c z e n i e**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Burmistrza Sokółki w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia



decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

**Otrzymuje:**

- 1
2. Pozostałe strony postępowania.
3. a/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce
4. Starosta Sokółski

Z up. BURMISTRZA  
Antoni Stefanowicz  
Kierownik Wydziału  
Gospodarki Komunalnej,  
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Załącznik do decyzji Burmistrza Sokółki  
GR.O.6220.15.2023.AC z dnia 27 grudnia 2023 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia**

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na działce nr 816 obręb Orłowicze, gmina Sokółka, powiat sokółski, województwo podlaskie. Całkowita powierzchnia działki nr 816 wynosi 6,6773 ha. Powierzchnia zabudowy systemami fotowoltaicznymi po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 3,44 ha.

**Składowe przedsięwzięcia:**

1. konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, potencjalnie wyposażone w systemy nadążne (trackery), wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia,
2. moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowe od 300 do 800 Wp każdy, w ilości do 13 334 szt.,
3. skrzynki łączące („combiner boxes”)/ rozdzielnice,
4. kontenerowe inwertery centralne o mocy jednostkowej od 800-3000 Kw, w ilości do 5 szt.,
5. inwertery decentralne o mocy jednostkowej od 36 – 600 Kw, w ilości do 112 szt.,
6. kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo – rozliczeniowym w ilości do 4 szt. o powierzchni zabudowy do 35 m<sup>2</sup> każda,
7. magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – do 4 szt., o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> każdy,
8. niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowane niskiego i średniego napięcia,



9. sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora,
10. kontener na części zapasowe 1 szt.,
11. ogrodzenie na wysokości 2,2 m,
12. inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Mając na uwadze konieczność zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, przewiduje się następujące działania zapobiegawcze:

1. prace budowlane, montażowe oraz transport prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej w godz. 6.00 – 22.00,
2. granice terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie będą ściśle przestrzegane,
3. eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do budowy elektrowni fotowoltaicznej będą prowadzone w sposób zapewniający wyeliminowanie możliwości zanieczyszczenia gruntu lub wód gruntowych substancjami ropopochodnymi,
4. minimalizacja emisji zanieczyszczeń na etapie realizacji prac budowlanych będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów i maszyn: wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów oraz innych przerw w pracy,
5. w trakcie budowy zapewnione zostaną: sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych,
6. odpowiednie zorganizowanie prac budowlanych oraz zastosowanie nowoczesnego sprzętu zapewnią sprawną organizację procesu budowy, a także ograniczy do minimum wpływ na środowisko (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych związane z prowadzonymi pracami),
7. magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno - gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac,
8. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych będą one wyposażone w misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie, z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi,
9. w przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego,
10. ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone przed napływem wód opadowych,
11. ewentualne wykopy pod ławę fundamentową zostaną zabezpieczone przed możliwością wpadnięcia do nich zwierząt, zwłaszcza: drobnych ssaków, przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia,
12. ogrodzenie zostanie zbudowane w taki sposób, aby zapewnić ok. 10-20 cm odstępu od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków,

13. po wybudowaniu elektrowni teren zostanie obsiany mieszanką traw, ziół, roślin zielonych (np. motylkowych). Zabieg ten zostanie wykonany jednorazowo, ostateczna decyzja odnośnie do zasiewu zostanie podjęta po zakończeniu budowy,
14. powstałe odpady będą gromadzone w miejscu niedostępnym dla osób trzecich,
15. w celu ograniczenia możliwości zanieczyszczenia powierzchni gruntu odpadami powstającymi w fazie budowy, zostaną wyznaczone miejsca tymczasowego gromadzenia odpadów powstających podczas budowy, umożliwiające selektywne ich przetrzymywanie. Odpady będą bez zbędnej zwłoki odbierane przez firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu ich dalszego zagospodarowania,
16. na terenie planowanego przedsięwzięcia zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet,
17. maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym,
18. ścieki socjalno – bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia,
19. stosowne materiały będą posiadały niezbędne atesty oraz będą spełniały odpowiednie normy,
20. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem,
21. na placu budowy będą przestrzegane zasady bhp i ppoż.,
22. po zakończeniu robót teren przedsięwzięcia zostanie uprzątnięty,
23. prace budowlane związane z demontażem elektrowni fotowoltaicznej będą miały zakres zbliżony do prac prowadzonych na etapie realizacji przedsięwzięcia.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

1. zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu,
2. wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu,
3. poza granicami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych praca elektrowni będzie odbywała się bezobsługowo,
4. wykaszanie będzie prowadzone w dni suche i słoneczne, od centrum elektrowni w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki zwierzętom,
5. w ramach minimalizowania widoczności elektrowni oraz wprowadzania potencjalnych miejsc dogodnych do żerowania bezkręgowców, jak i potencjalnego bytowania awifauny z uwagi na rozwijającą się bazę pokarmową Inwestor rozważy wprowadzenie nasadzeń zieleni izolacyjnej.

Z up. BURMISTRZA  
Arkoni Stefanowicz  
Kierownik Wydziału  
Gospodarki Komunalnej,  
Rolnictwa i Ochrony Środowiska