

WÓJT GMINY SOKOŁY  
18-218 Sokoły  
ul. Rynek Mickiewicza 10

RG.6220.17.2022

Sokoły, 07.02.2023 r.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku ELPRO OZESERWIS INWESTYCJE 3 Sp. z o.o. ul. Krucza 27/17, 16-010 Wasilków z dnia 12.12.2022 r. (data wpływu: 13.12.2022 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na:

**„Budowie elektrowni fotowoltaicznej „EF Bruszewo” o łącznej mocy do 3,0 MW (z  
możliwością podzielenia na 2 etapy) składającej się z wolnostojących paneli  
fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i  
stacją transformatorową SN/nN (do 4 szt.) na dz. o nr 484/8, 485, 486 obręb Bruszewo,  
gmina Sokoły”**

**orzeka się**

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko  
dla ww. przedsięwzięcia.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

### **UZASADNIENIE:**

ELPRO OZESERWIS INWESTYCJE 3 Sp. z o.o. zwróciło się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej „EF Bruszewo” o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na 2 etapy) składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 4 szt.) na dz. o nr 484/8, 485, 486 obręb Bruszewo, gmina Sokoły. Inwestor 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) do wniosku załączył: kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji z zaznaczonym obszarem oddziaływania oraz wypis z ewidencji gruntów przedmiotowych działek. Do wniosku dołączono również pismo informujące, iż liczba stron postępowania przekracza 10.

Wójt Gminy Sokoły zawiadomieniem z dnia 15.12.2022 r. zgodnie z art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie i powiadomił o możliwości składania wniosków i zastrzeżeń. Obwieszczeniem z dnia 15.12.2022 r. zawiadomił o wszczęciu postępowania.

Zgodnie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił z pismem Nr RG.6220.17.2022 z dnia 15.12.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wysokiem Mazowieckiem oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku o wyrażenie opinii czy przedmiotowa inwestycja może znacząco oddziaływać na środowisko i czy istnieje potrzeba sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko powołując się na § 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 z późn. zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku wydał postanowienie Nr WOOS.4220.547.2022.RD z dnia 22.12.2022 r. w którym wyraził opinię, że w przedmiotowej sprawie nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wysokiem Mazowieckiem pismem Nr NZ.7040.57.2022 z dnia 21.12.2022 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem Nr BI.ZZŚ.2.4360.364.2022.IK z dnia 30.12.2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze, iż inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze oddziaływać na środowisko, a zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, co w myśl przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. odpowiada przedsięwzięciom mogącym znacząco oddziaływać na środowisko dla których sporządzenie raportu może być wymagane, w jej ocenie posłużono się szczegółowymi uwarunkowaniami określonymi w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) i w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Przeprowadzona przez organ na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. szczegółowa analiza uwarunkowań oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko przedstawia się następująco:

## **1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:**

a) Skala przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji.

*Planowane przedsięwzięcie polega na montażu elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW (z możliwością podziału na etapy) i wysokości do 6 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działkach o nr 484/8, 485, 486, położonych w obrębie Bruszewo [0001], gmina Sokoty. Całkowita powierzchnia działek ujętych pod planowaną inwestycję wynosi 7,9494 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 6,00 ha. Inwestycja zostanie zlokalizowana na niższych klasach gruntowych tj. RIVa, RIVb, RV, PsV, łV. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości około 130 metrów w kierunku północnym.*

*Farma fotowoltaiczna zostanie wykonana z następujących elementów:*

- konstrukcje wolnostojące wbijane do ziemi do montażu modułów fotowoltaicznych,
- moduły fotowoltaiczne w liczbie do 10 000 szt.;
- inwertery w ilości do 100 szt.;
- kable elektroenergetyczne SN i nN;
- kontenerowa stacja transformatorowa SN/nN do 4 szt.;
- przyłącze elektroenergetyczne SN;
- infrastruktura techniczna;
- ogrodzenie obiektu;
- monitoring wizyjny.

b) Powiązanie z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowaniem się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

*Planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi do kumulacji negatywnych oddziaływań.*

c) Wykorzystywanie zasobów naturalnych.

*Funkcjonowanie przedsięwzięcia będzie wymagało zapotrzebowania na następujące surowce:*

- w energię cieplną - nie dotyczy,
- wodę – nie dotyczy (bezwodna technologia czyszczenia paneli lub technologia z zastosowaniem zdemineralizowanej wody z obiegiem zamkniętym),
- odprowadzenie lub oczyszczanie ścieków sanitarnych - nie dotyczy,
- sposób unieszkodliwiania odpadów - nie dotyczy,

- w energię elektryczną – dotyczy funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej np. podtrzymania gotowości całego układu, monitoringu i nadzoru elektrowni. W dużej mierze elektrownia fotowoltaiczna jest samowystarczalna energetycznie. Przy dłuższych okresach bez produkcji energii np.: w przypadku wyłączenia z uwagi na konserwację lub awarię przewiduje się zasilanie z sieci i pobór mocy do 10 kW.

Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu. Spływ wód opadowych po konstrukcji paneli nie będzie wiązał się z ich zanieczyszczeniem, gdyż przewidziano do zastosowania panele bezołowiowe.

d) Emisja i występowanie innych uciążliwości.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń oraz hałasu związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Wielkość emisji zanieczyszczeń będzie znikoma oraz będzie miała charakter lokalny, zamykający się w granicach przedmiotowej działki. Eksploatowane pojazdy będą w należytym stanie technicznym oraz będą użytkowane ekonomicznie tzn. nastąpi wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów. Nie zostaną zastosowane dodatkowe drogi dojazdowe czy place manewrowe. W celu minimalizacji hałasu oraz ilości powstałych odpadów wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Montaż będzie odbywał się bez użycia ciężkiego sprzętu.

W ramach inwestycji nie będą wykonywane fundamenty, w związku z czym nie przewiduje się oddziaływania na faunę glebową i wody powierzchniowe. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.

W trakcie prac przewiduje się wykorzystanie toalety przenośnej wyposażonej w zamknięty zbiornik. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

Wykopy pod linię kablową będą prowadzone w pasach drogowych i przez tereny użytkowane rolniczo bez zaburzenia stosunków wodnych na terenach sąsiednich; wykopy zabezpieczać się będzie specjalnymi płótkami. Każdorazowo przed rozpoczęciem prac sprawdzać się będzie wykopy i uwalniać uwięzione w nich zwierzęta.

Odpady powstałe podczas prac budowlanych będą selektywnie gromadzone w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu, następnie zostaną wywiezione i zagospodarowane przez wyspecjalizowaną firmę (wykonawcę prac budowlanych), posiadającą odpowiednie certyfikaty i pozwolenia, a całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem. Ewentualne odpady powstające podczas serwisowania elektrowni będą zagospodarowywane niezwłocznie po wykonaniu prac.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia, zakres oddziaływania na środowisko będzie zbliżony do oddziaływania przedsięwzięcia na etapie budowy. Likwidacja przedsięwzięcia

polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż paneli fotowoltaicznych będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego. W wyniku tych działań będzie występować potencjalne zagrożenie w postaci pylenia oraz krótkotrwałej i chwilowej uciążliwości akustycznej oraz podwyższonej niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń. Powstawać będą także odpady budowlane, które zostaną we właściwy sposób zagospodarowane. Po tych działaniach teren wróci do stanu z przed inwestycji.

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania oddziaływanie elektromagnetyczne będzie pomijalnie małe. Projektowa sieć elektroenergetyczna średniego napięcia nie wpłynie w żaden sposób na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła żadnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

e) Ryzyko wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, więc tym samym zagrożenie poważnej awarii przemysłowej nie dotyczy planowanej inwestycji.

Etap realizacji może się wiązać jedynie z ewentualnym zakłóceniem pracy sprzętu budowlano-transportowego i związanym z nim zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego (wyciek ropopochodnych). W trakcie eksploatacji teoretyczna awaria może wiązać się z uszkodzeniem elementów elektrowni. Etap likwidacji związany jest z ponownym wystąpieniem

hipotetycznych sytuacji związanych z wyciekiem substancji ropopochodnych (wynikających z transportu). Zostaną zastosowane następujące działania minimalizujące:

- regularna kontrola sprzętu transportowego,
- naprawy sprzętu będą odbywać się w miejscach do tego przystosowanych (na terenie objętym inwestycją nie przewiduje się wykonywania napraw),
- na terenie budowy będą pracować wyłącznie doświadczeni pracownicy budowlani.

Przy planowanej inwestycji zostanie zastosowany transformator typu suchego (bezolejowy), który będzie dodatkowo zabezpieczony misą znajdującą się pod nim.

**2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:**

a) Obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych.*

b) Obszary wybrzeży:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wybrzeży.*

c) Obszary górskie lub leśne:

*Na działce ewidencyjnej rozpoczyna się kompleks leśny wchodzący w skład Mezuregionu Zambrowsko-Bielskiego. Inwestor nie przewiduje potrzeby odlesienia działki. Natomiast obszary górskie nie występują na terenie planowanej inwestycji.*

d) Obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.*

e) Obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

*Planowana inwestycja znajduje się poza Obszarami Natura 2000 oraz pozostałymi formami ochrony przyrody.*

f) Obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.*

g) Obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.*

h) Gęstość zaludnienia:

*Najbliższa zabudowa od terenu planowanej inwestycji znajduje się w odległości około 130 m w kierunku północnym.*

- i) Obszary przylegające do jezior:

*Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.*

- j) Uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

*Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.*

**3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:**

- a) Zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

*Farma fotowoltaiczna oddziałuje tylko na działki, na których jest umiejscowiona. Oddziaływanie inwestycji zamknie się w granicach ogrodzenia inwestycji.*

- b) Transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

*Z racji posadowienia elektrowni z dala od granic transgraniczne oddziaływanie inwestycji na środowisko naturalne nie występuje.*

- c) Wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

*Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na krajobraz w żadnym z etapów realizacji inwestycji. Po realizacji przedsięwzięcia teren wokół inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego i nadal rolniczo wykorzystywany z zastrzeżeniem ograniczenia możliwych upraw.*

- d) Prawdopodobieństwa oddziaływania:

*Prawdopodobieństwo i skalę oddziaływania określono w punktach opisanych wyżej.*

- e) Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

*Przewidywany czas trwałości inwestycji wynosi 25 lat. Oddziaływanie nie dotyczy.*

Analizując wszystkie ww. uwarunkowania stwierdza się brak transgranicznego oddziaływania na środowisko. Prawdopodobieństwo negatywnego oddziaływania w

przypadku wnioskowanej inwestycji jest znikome zaś jego zasięg będzie lokalny. Uciążliwość planowanego przedsięwzięcia podczas jej powstawania w stosunku do miejscowej ludności będzie znikoma, ze względu na wykonywanie prac jedynie w ciągu dnia i używanie sprzętu w dobrym stanie technicznym. Działalność nie wpłynie na wartość przyrodniczą terenu. W pobliżu inwestycji nie występują dobra materialne mające dużą wartość historyczną i kulturową, na które mógłby oddziaływać hałas, ruch, drgania lub spaliny podczas realizacji zadania.

Wskazane w powyższej analizie cechy i parametry techniczne planowanego przedsięwzięcia wskazują, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia istniejących obecnie warunków środowiska zarówno w trakcie jego realizacji oraz w późniejszej eksploatacji.

Rozpatrywane są trzy warianty dla planowanej inwestycji:

- **wariant „0”**

Wariant „0” dotyczy stanu istniejącego, a więc nie podejmowania przedsięwzięcia. Ten wariant pozostawiłby analizowaną powierzchnię w użytkowaniu rolniczym. Nie byłoby elementów zacieniających powierzchnię oraz nowego elementu w krajobrazie. Zasadniczą wadą tego wariantu jest konieczność zapewnienia energii elektrycznej, która obecnie w Polsce wytwarzana jest głównie poprzez spalanie węgla, czego konsekwencją jest wprowadzenie do powietrza atmosferycznego dużych ilości zanieczyszczeń takich jak dwutlenek siarki, tlenki azotu, tlenek węgla, pyły oraz dwutlenek węgla – główny sprawca ocieplenia atmosfery.

- **wariant „realizacyjny”**

Jest to wariant proponowany przez Inwestora oraz został uznany za najkorzystniejszy. Będzie miał miejsce w momencie przystąpienia do działań realizacyjnych przez inwestora i będzie polegał na utworzeniu elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni całej działki ewidencyjnej. Wybudowanie elektrowni fotowoltaicznej wprowadzi nieznaczną, ale jednak zmianę w istniejącym krajobrazie, jednakże zmiana ta będzie postrzegana na niewielkim obszarze (niska konstrukcja do 6 m). Wprowadzone zostaną elementy zacieniające grunt, jednakże zostaną zastosowane zalecenia ograniczające negatywny wpływ braku nasłonecznienia w postaci dalszego użytkowania rolniczego zajmowanego gruntu zmieniając jednocześnie typ roślinności z naturalną zwiększoną sukcesją gatunków roślin cieniolubnych. Realizacja inwestycji nie wiąże się z zagrożeniem hałasem. Naniesienie specjalnych powłok antyrefleksyjnych na panele ograniczy ewentualne możliwe oślepianie awifauny. Nie wystąpi emisja zanieczyszczeń do powietrza, która ma miejsce w procesie wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych np. węgla kamiennego, co w ogólnym bilansie energetycznym spowoduje ograniczenie zużycia paliw konwencjonalnych i ograniczenie emisji szkodliwych związków do powietrza.

- **wariant „alternatywny”**

Wariant alternatywny polega na zagospodarowaniu całej powierzchni działki pod budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5,0 MW. Główną wadą tego wariantu jest silniejsze oddziaływanie na występującą zabudowę rozproszoną z powodu mniejszej odległości wariantowanej inwestycji od wymienionej zabudowy oraz większej powierzchni zajętej pod panele fotowoltaiczne.

Po wykonaniu wszelkich analiz w niniejszym dokumencie zdecydowano się zarekomendować wariant „realizacyjny”. Jest rozwiązaniem korzystniejszym nie tylko w skali lokalnej, ale i globalnej. Wynika to z faktu, iż wprowadzanie odnawialnych źródeł energii jest przyszłością oraz gwarantem zdrowia dla nas i przyszłych pokoleń. W przypadku posiadania terenów pod realizację OZE należy wykorzystać ich potencjał do maksimum. Czynna ochrona środowiska jest jednym z elementarnych obowiązków władz i społeczeństwa mająca na celu zapobieganie jej coraz mocniej postępującej degradacji.

Jednocześnie wobec stwierdzenia, że inwestycja nie jest zaliczona do przedsięwzięć o których mowa w art. 59 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wysokiem Mazowieckiem,

Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Białymstoku można stwierdzić, iż organy te nie mają żadnych zastrzeżeń do planowanej inwestycji, a także nie widzą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, stwierdzono, iż inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. dane o niniejszej decyzji podaje się do publicznej wiadomości poprzez obwieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonych przez Referat Rozwoju Gospodarczego Urzędu Gminy w Sokołach na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Sokołach: <https://bip-ugsokoly.wrotapodlasia.pl/> oraz wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sokołach przy ul. Rynek Mickiewicza 10, na tablicy ogłoszeń wsi Bruszewo, gmina Sokoły oraz na tablicy ogłoszeń wsi Stara Ruś, gmina Wysokie Mazowieckie.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za moim pośrednictwem w terminie 14 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. Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski

**Otrzymują:**

1. ELPRO OZESERWIS INWESTYCJE 3 Sp. z o.o.;
2. XXXX;
3. Aa.

## CHARAKTERYSTYKA CAŁEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNEGO

*Zgodnie z wymogami art. 84 ust. 2 przepisów ustawy – z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przedmiotową charakterystykę sporządzono w oparciu o dane zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia opracowanej przez wnioskodawców.*

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na:

**„Budowie elektrowni fotowoltaicznej „EF Bruszewo” o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na 2 etapy) składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 4 szt.) na dz. o nr 484/8, 485, 486 obręb Bruszewo, gmina Sokoły”.**

Inwestorem jest ELPRO OZESERWIS INWESTYCJE 3 Sp. z o.o. ul. Krucza 27/17, 16-010 Wasilków.

### **Dodatkowe informacje dotyczące planowanego przedsięwzięcia:**

1. Planowane przedsięwzięcie polega na montażu elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW (z możliwością podziału na etapy) i wysokości do 6 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działkach o nr 484/8, 485, 486, położonych w obrębie Bruszewo [0001], gmina Sokoły. Całkowita powierzchnia działek ujętych pod planowaną inwestycję wynosi 7,9494 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 6,00 ha.

Farma fotowoltaiczna zostanie wykonana z następujących elementów:

- konstrukcje wolnostojące wbijane do ziemi do montażu modułów fotowoltaicznych,
- moduły fotowoltaiczne w liczbie do 10 000 szt.;
- inwertery w ilości do 100 szt.;
- kable elektroenergetyczne SN i nN;
- kontenerowa stacja transformatorowa SN/nN do 4 szt.;

- przyłącze elektroenergetyczne SN;
- infrastruktura techniczna;
- ogrodzenie obiektu;
- monitoring wizyjny.

Panele fotowoltaiczne – przy planowanym przedsięwzięciu zostaną zastosowane panele krzemowe (bezołowiowe) o wysokiej wydajności z powłoką antyrefleksyjną, które zostaną ustawione w rzędach, o wysokości do 6 m, oddzielone od siebie pasami technicznymi. Zostanie zastosowana właściwa konfiguracja rozstawienia rzędów paneli fotowoltaicznych względem siebie oraz pod kątem od powierzchni ziemi celem ograniczenia możliwości tworzenia się przy chwiejnej równowadze atmosfery konwekcyjnych prądów wznoszących z uwagi na nieznaczny wzrost albedo powierzchni paneli fotowoltaicznych w stosunku do otaczających gruntów.

Generator fotowoltaiczny – zbudowany zostanie z modułów połączonych szeregowo i równolegle. Ponieważ proces optymalizacji opiera się na bilansie mocy w systemie, więc zmienną wyjściową generatora będzie wytwarzana moc. Generator będzie współpracować z konwerterem DC/DC lub DC/AC zapewniającym optymalny punkt pracy generatora.

Posadowienie paneli – planuje się zamocowanie konstrukcji samonośnej do kształtowników umieszczonych w gruncie za pomocą wiertnicy lub metodą kafarowania. Nie zostaną zastosowane stałe fundamenty. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji. Na konstrukcji elektrowni nie będą umieszczane reklamy.

Konwertery – zostaną zastosowane konwertery napięcia stałego (DC/DC), które przeważnie zintegrowane są z układem kontrolera ładowania baterii i/lub z układem śledzącym punkt maksymalnej mocy kolektora fotowoltaicznego (konwertery z funkcją MPPT).

Inwertery – urządzenia przekształcające prąd stały na prąd zmienny (DC/AC). Parametry napięcia wyjściowego inwertera spełnią odpowiednie normy dotyczące zasilania sieciowego. Podobnie jak konwertery DC/DC, również inwertery mogą być zintegrowane z kontrolerem ładowania baterii i/lub układem MPPT.

Linie kablowe – wszystkie linie niskiego napięcia, stałoprądowe, które będą służyć do połączeń elektrycznych między panelami będą umieszczone w korytkach podwieszonych pod zespołem paneli. Pozwoli to skutecznie przyśpieszyć montaż z uwagi na poziom napięcia i prąd stały, dzięki czemu nie zaistnieje potrzeba

zakopywania przewodów w ziemi. Natomiast linie kablowe łączące stację transformatorową z zespołami paneli umieszczonych w rzędach będą liniami kablowymi niskiego napięcia (o napięciu roboczym 400-800V) zakopanymi na głębokości ok. 1,2 m. Ze względu na warunki otoczenia – gleba, wilgoć, temperatura – linie te będą w pełni izolowane. Zostaną zastosowane kable ekranowe, układane w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w metalowych ekranowanych obudowach zabezpieczających je przed działaniem czynników zewnętrznych. Pozostałe szczegóły techniczne zostaną określone w warunkach przyłączenia, które będą określane przez zakład energetyczny na późniejszym etapie.

Stacje kontenerowe SN/nN – planowane są 4 stacje transformatorowe z transformatorem suchym bezolejowym z dodatkowym zabezpieczeniem w formie zainstalowanej miski pod transformatorem. Jedna stacja będzie obsługiwała zespół paneli o mocy do około 2 MW. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana

w gruncie do głębokości około 1 metra. Dostęp do urządzeń będzie możliwy jedynie dla służb konserwacyjnych i serwisowych. Poprzez umieszczenie transformatora w kontenerze oraz odpowiednie jego oznakowanie zostanie całkowicie usunięte ryzyko przypadkowego kontaktu osób z elementami pod napięciem i jednocześnie umożliwiony zostanie odpływ ciepła produkowanego przy eksploatacji i zachowanie maksymalnych temperatur uzwojenia poniżej wartości. Projektowane są transformatory o mocy do 2,0 MVA, pracujący z napięciem wejściowym 400-800V o częstotliwości 50Hz oraz z napięciem wyjściowym 15kV o częstotliwości 50Hz.

Drogi dojazdowe i wewnętrzne – nie planuje się zastosowania dodatkowych dróg dojazdowych ani placów manewrowych. Rezygnuje się również z budowy utwardzonych dróg i placów wewnętrznych na terenie inwestycji.

Ogrodzenie – przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu objętego inwestycją. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające min. 5 cm odległości między dolną krawędzią a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt. Ogrodzenie obejmie swoim zasięgiem całą powierzchnię zabudowanej elektrowni.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski