



Wójt Gminy Ryczywół

Urząd Gminy, ul. Mickiewicza 10, 64-630 Ryczywół

☎/ fax (67) 28 37 002 / (67) 28 38 990, e-mail: ug@ryczywol.pl

Publiczne obwieszczenie w dniu 5 kwietnia 2022r.

OŚ.6220.13.2021

Ryczywół, dnia 5 kwietnia 2022r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.), a także § 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) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – [REDAKOWANE], dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Ryczywół I o mocy do 3,0 MW wraz infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na dz. nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół”

- I. **Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko** dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Ryczywół I o mocy do 3,0 MW wraz infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na dz. nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół”.
- II. **Określam następujące warunki realizacji inwestycji:**
 1. Pod elektrownię fotowoltaiczną PV RY CZY WÓŁ I o mocy do 3,0 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 5,3 ha powierzchni działki o nr ewid. 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół.
 2. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. 6:00 - 22:00.

3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
7. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
8. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
9. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Stację transformatorową zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 60 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie, o których mowa w przepisach odrębnych.
11. Inwertery w liczbie do 20 sztuk zlokalizować na terenie inwestycji pod panelami, w systemie rozproszonym.
12. Transformatory umieścić w budynku kontenerowym o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej
13. W magazynie energii zapewnić wykonanie szczelnej posadzki.
14. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń

Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1, stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 19 października 2021r. (data wpływu 20.10.2021r.) Inwestor – [REDAKTOWANE], zwrócił się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Ryczywół I o mocy do 3,0 MW wraz infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na dz. nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół**”. Do wniosku dołączone zostały dokumenty, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 2, 3, 3a oraz 6 (wypisy dla części działek - dz. nr 707, 105, 74, 100 obręb Ninino) 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, zwanej dalej ustawą ooś, z zastrzeżeniem art. 74 ust. 1a, który stanowi, iż jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się dołączenia dokumentu, o którym mowa w ust. 1 pkt 6 tj. wypisów z rejestru gruntów pozwalających na ustalenie stron postępowania.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane. Z uwagi na wątpliwości organu dot. prawidłowości wskazania na załączniku, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 3a obszaru oddziaływania inwestycji, pismem z dnia 25 października 2021r. Inwestor wezwany został do wyjaśnień, w wyniku których załącznik graficzny został skorygowany (pismo z dn. 9.11.2021r.). W związku z powyższym, dnia 24 listopada 2021r. Wójt Gminy Ryczywół zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego i możliwości czynnego udziału w niniejszym postępowaniu. Obwieszczenie wywieszane było na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Ryczywole, tablicy informacyjnej wsi Ninino oraz na stronie internetowej: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe.html> i <https://ryczywol.pl/>. Z uwagi na liczbę stron postępowania przekraczającą 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, strony postępowania informowane były o wszelkich czynnościach organu zgodnie z art. 49 KPA - poprzez publiczne obwieszczenie. W ślad za tym, dnia 24 listopada 2021r. tut. organ zwrócił się do Regionalnego

Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz ze wskazaniem ewentualnego zakresu raportu.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie (dz. nr 74 obręb Ninino) nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego i zgodnie z ewidencją gruntów prowadzoną przez Starostę Obornickiego w/w obszary stanowią grunty orne RIIIa, RIIIb, RIVa, RV, grunty rolne zabudowane Br-RIIIa oraz pastwiska PSIII. Inwestycja realizowana będzie na części przedmiotowej działki.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej PV RYCZYWÓŁ I o mocy do 3,0 MW, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowaną na działce nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 6,87 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 5,3 ha przedmiotowej działki. W ramach inwestycji planowany jest montaż do 9000 sztuk paneli. Wnioskodawca planuje zastosować również kontenerową stacją transformatorową, inwertery w ilości do 20 sztuk oraz elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Opcjonalnie planuje się posadowienie magazynu energii. Teren inwestycji zostanie ogrodzony.

Dnia 30 listopada 2021 r. do tut. organu wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach, który uznał, iż przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (z punktu widzenia higienicznego i zdrowotnego), przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko **nie jest konieczne**. Organ wskazuje, że najbliższa, zabudowa mieszkaniowa znajduje się od miejsca lokalizacji inwestycji na zachód - obręb Ninino (zabudowa zagrodowa). W fazie budowy na terenie objętym projektem wystąpią nieznaczne, zmienne w czasie i przestrzeni emisje hałasu i zanieczyszczeń powietrza. Organ wskazuje, że nie przewiduje, aby te emisje były istotnie uciążliwe dla ludności zamieszkującej pobliskie tereny. Panele fotowoltaiczne będą budowane na terenach użytkowanych rolniczo, znacznie oddalonych od zabudowań najbliższych miejscowości. Najbliższe tereny zabudowy zagrodowej położone są w odległości ok. 80 m na północ od terenu planowanej inwestycji i w związku z powyższym organ przewiduje znaczącego oddziaływania na te tereny.

Około 25 000 m² pow. działki zostanie zagospodarowane panelami fotowoltaicznymi (powierzchnia bezpośrednio pod panelami) posadowionymi na konstrukcjach wsporczych oraz kontenerową stacją transformatorową. Powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowiła ponad 50 % powierzchni działki. Teren zajęty w ramach ogrodzenia stanowił będzie około 53 000 m². Na terenie działki ew. nr 74 znajdują się istniejące obiekty budowlane. Teren ten spełnia wymogi realizacji obiektów i nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne, nie leży również w granicach obszarów ograniczonego użytkowania.

Wybudowanie elektrowni fotowoltaicznej spowoduje zmiany w lokalnym krajobrazie. Nie będzie ona jednak stanowić dominanty, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie wynosić będzie do 5 m nad poziomem gruntu.

Pod stanowiskiem transformatora zostanie umieszczona szczelna misa olejowa, która w sytuacji awaryjnej (uszkodzenie transformatora), ochroni wody podziemne i powierzchniowe przed przedostaniem się do nich oleju transformatorowego stosowanego jako izolacja, ponieważ może pomieścić 100 % zgromadzonego w kadzi oleju oraz zapewni rezerwę pojemności na wodę z akcji gaśniczej.

Wszystkie elementy składowe instalacji wykorzystywane podczas realizacji, dostarczane będą na miejsce samochodami dostawczymi. Na terenie obiektu zostaną zlokalizowane nieutwardzone drogi przejazdowe o szerokości około 5 m. Dostarczone komponenty będą gotowe do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. W celu zapewnienia bezpieczeństwa osób postronnych oraz ochrony przed wandalizmem cały obszar inwestycji ogrodzony zostanie siatką zabezpieczającą o wys. do 2,5 m oraz wyposażony w system monitorujący i oświetlenie załączane czujnikiem ruchu. Na terenie inwestycji przewiduje się budowę do dwóch kontenerowych stacji transformatorowych. Położenie kontenerowej stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2019, poz. 1065).

Budowa farmy fotowoltaicznej nie ma negatywnego wpływu na powietrze atmosferyczne, klimat akustyczny (nie emituje hałasu), zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Ponadto inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, usunięcia dużej ilości drzew

i krzewów. Elektrownia fotowoltaiczna oddziałuje jedynie na teren, na którym jest usytuowana - oddziaływanie nie będzie wykraczało poza granice działki objętej inwestycją. Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie wiąże się z wytwarzaniem odpadów, emisją zanieczyszczeń, poborem wody, emisją hałasu. Oddziaływania tego typu będą występowały w niewielkim stopniu tylko w fazie realizacji inwestycji.

Panele fotowoltaiczne nie wymagają pielęgnacji, do ich czyszczenia wystarczają naturalne opady atmosferyczne, w związku z czym nie przewiduje się mycia paneli w trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej. Jeżeli zaistnieje konieczność dodatkowego umycia paneli, wykorzystana będzie czysta woda, bez dodatków substancji czyszczących, których użycie jest niewskazane ze względu na powstawanie smug na panelach (zmniejszenie produkcji energii). Wodę po umyciu paneli należy traktować jako wodę opadową. Inwestycja na etapie realizacji i likwidacji nie będzie źródłem emisji zorganizowanej zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza atmosferycznego. W trakcie prowadzonych prac budowlano-montażowych i ewentualnej likwidacji wystąpi krótkotrwała, nieznaczna emisja niezorganizowana. W celu ograniczenia do minimum emisji niezorganizowanej do powietrza, planuje się taką organizację prac budowlano-montażowych, aby czasowo ograniczyć działanie wykorzystywanego sprzętu i samochodów transportowych oraz unikać pracy urządzeń na tzw. biegu jałowym. Należy także ograniczać do minimum konieczne przyjazdy i wyjazdy sprzętu specjalistycznego oraz samochodów transportujących niezbędne materiały. Samochody ciężarowe przywożące lub wywożące z terenu budowy materiały sypkie (ziemia, piasek) planuje się zabezpieczyć poprzez zastosowanie plandek. W okresie długotrwałej suszy oraz wysokich temperatur teren budowy zraszany będzie wodą. Wymienione emisje będą miały charakter krótkotrwały o niewielkim natężeniu, a jako pochodzące ze źródeł rozproszonych (emisja niezorganizowana) nie podlegają normowaniu. Prace budowlano - montażowe przy dobrze zorganizowanych czynnościach i zastosowaniu nowoczesnych urządzeń o niskiej emisji hałasu oraz wykonywane tylko w porze dziennej nie wpłyną na pogorszenie panującego w tym rejonie klimatu akustycznego. Zaplecze budowy powinno być zlokalizowane w jak największym oddaleniu od zabudowy. Użytkownicy okolicznych terenów powinni zostać poinformowani o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem. Aby ograniczyć do minimum uciążliwości związane z emisją hałasu prace budowlano-montażowe

planuje się prowadzić przy zastosowaniu nowoczesnych urządzeń o niskiej emisji hałasu, unikać pracy urządzeń na tzw. biegu jałowym, prace budowlano-montażowe prowadzić wyłącznie w porze dziennej. Uciążliwości akustyczne ustaną wraz z zakończeniem tych prac.

Teren prac budowlano-montażowych zostanie zabezpieczony przed wyciekami z maszyn i urządzeń, które wyposażone zostaną w sorbenty, a pracownicy będą przeszkoleni ze sposobu ich zastosowania w przypadku wycieku substancji ropopochodnych tj. benzyny, oleju etc. Eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób, by wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi. Wszelkie przeglądy maszyn oraz ich naprawy będą dokonywane poza miejscem inwestycji. Natomiast w sytuacjach awaryjnych będą prowadzone na utwardzonym terenie. Zużycie wody, a tym samym wytwarzanie ścieków ograniczone zostanie do niezbędnego minimum. Zaplecze socjalne, techniczne zostanie wyposażone w przenośne toalety, które regularnie będą opróżniane przez specjalistyczne firmy.

Stosowane będą zasady oszczędności materiałowej. Powstałe odpady będą selektywnie gromadzone na utwardzonym terenie z uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami nadającymi się do powtórnego wykorzystania. Miejsce gromadzenia odpadów będzie chronione przed rozwiewaniem oraz niekorzystnym wpływem zmiennych warunków atmosferycznych, a także odizolowane od dostępu osób trzecich. Odpady przekazywane będą do unieszkodliwiania wyłącznie podmiotom, które spełniają wymogi formalno-prawne w zakresie odzysku lub unieszkodliwiania oraz zbierania i transportu odpadów. Obiekt będzie dostępny tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Wytwarzane pole magnetyczne (60 A/m) oraz pole elektryczne (10 kV/m) nie stanowi zagrożenia dla osób przebywających bezpośrednio przy obiekcie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnych awarii. Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej oraz katastrofy budowlanej jest bardzo mało prawdopodobne.

Wobec powyższego, w ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie pod względem higienicznym i zdrowotnym na środowisko,

a przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pod tym względem, przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko, nie jest konieczne.

Z uwagi na wniesione w toku prowadzonego postępowania uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, dnia 24 lutego 2022r. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Dnia 4 marca 2022r. organ wydał opinię, w której podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Dnia 6 grudnia 2021r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, po przeanalizowaniu dokumentów zgromadzonych w sprawie wyraził opinię, że realizacja przedmiotowej inwestycji nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Organ wskazuje, że zgodnie z informacjami przedstawionymi w k.i.p., opisana inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 3 MW. Inwestor ma możliwość użycia transformatorów olejowych lub żywicznych. W przypadku transformatora olejowego konieczne jest wprowadzenie dodatkowych zabezpieczeń, tj. szczelnej tacy mieszczącej min. 100% oleju. W przypadku transformatora żywicznego grunt jest zabezpieczony przed przedostawaniem się zanieczyszczeń w przypadku awarii. Powstające wody opadowe z instalacji gruntowej będą rozprowadzone w sposób naturalny, swobodnym spływem na tereny gruntów należących do Inwestora. Organ wskazuje, że teren realizacji planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami chronionymi ustalonymi na podstawie Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U.2021.1098 z późn. zm.). Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz.U.2016.1967) JCWPd PLGW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest niezagrażona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600042 w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie: PLRW60001718689 Flinta, która posiada status naturalnej części wód, jej stan jest zły, lecz zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrażona. Celem

środowiskowym dla JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie organ stwierdził brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdził negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U.2016.1967).

Z uwagi na wniesione w toku prowadzonego postępowania uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, dnia 24 lutego 2022r. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Dnia 7 marca 2022 r. organ wydał ponowną opinię, w której podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Dnia 22 lutego 2022r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, na podstawie analizy karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy o oś oraz uzupełnienia kip z dn. 22 stycznia 2022r., podzielił opinię w/w organów stwierdzając, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, jednakże wskazał na konieczność nałożenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosownych warunków.

Organ wskazuje, iż przeanalizowane zostały kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy. Ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej PV RYCYWÓŁ I o mocy do 3,0 MW, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowaną na działce nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 6,87 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 5,3 ha przedmiotowej działki. Powyższe zostało uwzględnione w nałożonych warunkach, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Wnioskodawca przewiduje montaż do 9000 sztuk paneli. Panele umieszczone zostaną na wolnostojących stelażach, składających się ze stalowej ocynkowanej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie

przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Wnioskodawca planuje zastosować również kontenerową stacją transformatorową, inwertery w ilości do 20 sztuk oraz elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Opcjonalnie planuje się posadowienie magazynu energii. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5 m. Teren inwestycji zostanie ogrodzony.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, organ nie przewiduje jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. Tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w bliskim otoczeniu działki inwestycyjnej, najbliższy na przedmiotowej działce nr ewid. 74 obręb Ninino i stanowi on zabudowę zagrodową. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Inwestor zadeklarował, że wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Powyższe ujęte zostało w warunkach realizacji inwestycji celem ograniczenia uciążliwości akustycznej. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Emitorami hałasu na etapie eksploatacji będą inwertery oraz transformatory umieszczone w kontenerowej stacji transformatorowej i magazyn energii. Panele fotowoltaiczne nie będą chłodzone mechanicznie. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że Inwestor planuje rozmieścić inwertery pod panelami, w systemie rozproszonym. W dokumentacji Inwestor nie wskazał ich przewidywanego poziomu mocy akustycznej, jednak moc pojedynczego inwertera nie przekroczy 200 kW. Magazyn energii będzie tworzyć zespół baterii litowo-jonowych znajdujący się w kontenerze. Poziom mocy akustycznej magazynu energii nie przekroczy 55 dB. Stacja transformatorowa będzie stanowić obiekt kontenerowy o poziomie mocy akustycznej całego układu do 65 dB i posadowiona zostanie w odległości nie mniejszej niż 60 m od terenów podlegających ochronie akustycznej. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu

ograniczenie oddziaływania akustycznego znalazły odzwierciedlenie w nałożonych warunkach. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności niewielką skalę, cechy i parametry przedsięwzięcia, posadowienie stacji transformatorowej i magazynu energii w kontenerach, organ nie przewiduje, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. Organ wskazuje, iż uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448). W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, stwierdzono, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych 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). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Wszystkie elementy będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty gwarantujące efektywność. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanych farm fotowoltaicznych. Najbliższa

inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 1,6 km. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając niewielką skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi warunkami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nie przewiduje wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe z przenośnej toalety będą na bieżąco wywożone do oczyszczalni ścieków przez wykwalifikowaną firmę. W k.i.p. i uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że nie przewiduje się mycia paneli fotowoltaicznych. Jeżeli zaistnieje konieczność dodatkowego umycia paneli, wykorzystana będzie czysta woda, bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów, co zostało uwzględnione w warunkach realizacji inwestycji. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowej typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach nałożonych przez organ. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerze stacji transformatorowej i magazynie energii.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o oś gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne, prace związane z montażem paneli i odpady komunalne. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia organ uznał, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły odpady związane z konserwacją paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku

z prowadzeniem prac rozbiórkowych. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Moduły fotowoltaiczne mogą zostać poddane recyclingowi. Mając na uwadze powyższe organ nie przewiduje negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Organ stwierdził, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w dokumentacji nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLH300015, oddalony o 2,8 km od przedsięwzięcia. Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska, planowana elektrownia częściowo znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym GKPnC-7E „Puszcza Notecka - Puszcza Zielonka”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Powierzchnia elektrowni obsiana zostanie

roślinnością trawiastą. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby w przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Na etapie prowadzenia prac ziemnych nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Nie przewiduje się stosowania chemicznych środków ochrony roślin. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Celem ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz wnioskodawca zamierza stację stoły montażowe pod panelami i ogrodzenie pomalować w odcieniach szarości, a ogrodzenie elektrowni obsadzone zostanie żywopłotem o wysokości do 2 m. Najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 1,6 km. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi warunkami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nie przewiduje znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty

fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu. Ustalono także, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego, na podstawie materiałów zgromadzonych w sprawie oraz opinii organów biorących udział w postępowaniu nie stwierdzono negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Należy podkreślić, iż planowane przedsięwzięcie należy do inwestycji proekologicznych i przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł.

W związku z powyższym, po szczegółowej analizie zgromadzonych materiałów w sprawie, uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy o oś oraz opinii otrzymanych w toku postępowania, Wójt Gminy Ryczywół, przy nałożeniu stosownych warunków postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Analiza zamierzenia inwestycyjnego, na podstawie dokumentów zgromadzonych w sprawie, pozwoliła stwierdzić, iż inwestycja nie pogorszy warunków środowiskowych, a realizacja inwestycji zgodnie z opisem wskazanym przez Inwestora oraz zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w połączeniu w warunkami niniejszej decyzji pozwoli na zachowanie obowiązujących norm i ograniczenie uciążliwości dla środowiska przyrodniczego.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku oraz zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1 i 1a 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. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.

2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Ryczywół, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, zgodnie z art. 127a KPA strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.
3. W związku z art. 49 KPA zawiadomienie stron postępowania o wydaniu i treści niniejszej decyzji dokonuje się w formie publicznego Obwieszczenia. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.

Wójt Gminy
/-/ Henryk Szrama

Otrzymują:

1. [REDACTED] - Inwestor ;
2. Strony postępowania wg rozdzielnika
/zgodnie z art. 49 KPA i 74 ust. 3 ustawy ooś/;
3. a/a;

Do wiadomości / art. 74 ust. 4 ustawy ooś/:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Obornikach;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu;

Niniejszą decyzję zamieszczono / art. 49 KPA/:

1. Tablica informacyjna Urzędu Gminy Ryczywół;
2. Tablica informacyjna wsi Ninino (sołtysi sołectwa Ninino);
3. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2021-r.html>

Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 85 ust. 3 ustawy ooś/:

1. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2021-r.html>

*Załącznik nr 1 do decyzji
o środowiskowych
uwarunkowaniach
Nr OŚ.6220.13.2021
z dn. 5 kwietnia 2022r.*

Charakterystyka przedsięwzięcia

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć, o których mowa § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) i polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej PV RYCZYWÓŁ I o mocy do 3,0 MW, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowaną na działce nr 74 obręb Ninino, gmina Ryczywół. W ramach inwestycji planowany jest m.in. montaż do 9000 sztuk paneli, kontenerowej stacji dwutransformatorowej, inwerterów w ilości do 20 sztuk, a także konstrukcji wsporczej do zamocowania paneli, uziemienia konstrukcji, systemu sygnalizacji włamań i napadu, systemu monitoringu wizyjnego, sieci połączeń kablowych, przyłącza elektroenergetycznego SN (linia kablowa lub napowietrzna) SN wraz ze stanowiskiem słupowym, linii kablowej nN, linii telekomunikacyjnej, ochrony odgromowej, ogrodzenia, oświetlenia, zjazdu, drogi wewnętrznej. Opcjonalnie planuje się posadowienie magazynu energii o pojemności do 1MWh i mocy do 0,5 MW. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Powierzchnia działki wynosi 6,87 ha, jednakże pod teren inwestycji zajęta zostanie powierzchnia 5,3 ha. Sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią grunty orne i zabudowa zagrodowa.

Rodzaj technologii:

Moduły fotowoltaiczne zamontowane zostaną na stelażach stalowych ocynkowanych lub aluminiowych, które będą posadowione bezpośrednio w gruncie, pod odpowiednim kątem w stosunku do promieniowania słonecznego. Głębokość osadzania zależeć będzie od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie

do 5 m. Inwertery nie będą wyposażone w urządzenia chłodzące. W celu prawidłowego funkcjonowania oraz nadzoru eksploatacyjnego elektrownia słoneczna posiadać będzie infrastrukturę telekomunikacyjną (sieć podziemnych kabli optotelekomunikacyjnych, ułożonych równolegle do kabli elektroenergetycznych). Energia elektryczna produkowana przez zespół paneli fotowoltaicznych będzie przesyłana kablami elektroenergetycznymi niskiego napięcia do falowników (inwerterów). W falownikach napięcie stałe będzie zmieniane na niskie napięcie przemienne 0,23/0,4/0,8 kV. Dalej energia elektryczna będzie przesyłana kablami niskiego napięcia do stacji transformatorowej (prefabrykowanej, kontenerowej i bezobsługowej) o napięciu nN/SN, wyposażoną w rozdzielnie, transformatory (olejowe lub żywiczne), niezbędne układy pomiarowo – rozliczające oraz układy zabezpieczające, których parametry zostaną dokładnie określone w warunkach przyłączeniowych wydanych przez przedsiębiorstwo elektroenergetyczne. Pod stanowiskiem transformatora zostanie umieszczona szczelna misa olejowa, która w sytuacji awaryjnej (uszkodzenie transformatora), zabezpieczy grunt przed zanieczyszczeniem. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci dystrybucyjnej poprzez stację transformatorową nn/SN oraz dalej, podziemną linią kablową SN, do określonego w technicznych warunkach punktu wpięcia w sieć dystrybucyjną. Kable będą ułożone w ziemi na głębokości ok. 1 m na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Następnie warstwa piasku zostanie pokryta gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowej linii elektroenergetycznej zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja. W tych samych rowach kablowych co przewody zostaną ułożone linie telekomunikacyjne. Wszystkie elementy składowe instalacji wykorzystywane podczas realizacji, dostarczane będą na miejsce samochodami dostawczymi z wykorzystaniem dróg publicznych. Na terenie obiektu zostaną zlokalizowane nieutwardzone drogi przejazdowe o szerokości około 5 m. Dostarczone komponenty będą gotowe do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. Montaż paneli na konstrukcjach mocujących, połączenia poszczególnych paneli z inwerterami, połączenia elektryczne, zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia elektryczne. W celu zapewnienia bezpieczeństwa osób postronnych oraz ochrony przed wandalizmem cały obszar

inwestycji ogrodzony zostanie siatką zabezpieczającą o wys. do 2,5 m oraz wyposażony w system monitorujący i oświetlenie załączane czujnikiem ruchu. Instalacja będzie pracowała 24 godziny na dobę, przez cały rok. Żywotność paneli szacowana jest przez ich producentów na okres 25-30 lat. Na terenie planowanej inwestycji, na gruncie zostanie posadowiona kontenerowa stacja transformatorowa o wymiarach do 5 x 7 x 3,5 m i powierzchni ok 35 m². Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsiane mieszanką traw, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Odpady powstałe na poszczególnych etapach inwestycji (realizacja, eksploatacja i likwidacja) będą selektywnie zbierane w pojemnikach /kontenerach i przekazywane uprawnionemu podmiotowi do zagospodarowania, natomiast ścieki bytowe powstałe na etapie realizacji inwestycji będą gromadzone w przenośnych sanitariatach i przekazywane dalej uprawnionemu podmiotowi.

Rozwiązania chroniące środowisko:

- inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami chronionymi;
- zabezpieczenie terenu inwestycji nastąpi poprzez wykonanie ażurowego ogrodzenia bez podmurówki, z przerwą min. 0,2 m między ogrodzeniem a gruntem, co jednocześnie umożliwi bezpieczne przemieszczanie się zwierząt ;
- panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną, co zmniejszy współczynnik odbicia światła od ich powierzchni oraz zwiększy pochłanianie promieniowania słonecznego;
- panele fotowoltaiczne nie będą ogrzewane energią cieplną z urządzeń elektrycznych oraz nie będą chłodzone za pomocą wentylatorów;
- mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie wodą (dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych w przypadku silnych zabrudzeń);
- wody z mycia paneli oraz wody opadowe będą odprowadzane do gruntu na terenie inwestycji;
- odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji będą gromadzone selektywnie i przekazywane uprawnionym podmiotom;
- eksploatacja inwestycji nie będzie wiązała się z emisją substancji do powietrza;
- ścieki bytowe powstałe na etapie realizacji inwestycji gromadzone będą w szczelnych sanitariatach i przekazywane uprawnionym podmiotom;
- koszenie traw w okresie eksploatacji inwestycji prowadzona będzie poza okresem lęgowym ptaków;

- posadowienie paneli fotowoltaicznych na wysokości min. 0,8 m nad ziemią pozwoli na rozwój roślinności i umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, a roślinom zawiązanie nasion;
- teren inwestycji w porze nocnej nie będzie oświetlany w sposób ciągły;
- wykopy na terenie inwestycji będą na bieżąco monitorowane, a uwięziona zwierzyna uwalniania;
- prace budowlane prowadzone będą wyłącznie sprawnym technicznie sprzętem, o niskiej emisji hałasu;
- teren budowy wyposażony zostanie na etapie budowy w sorbenty, na wypadek wycieku do środowiska substancji szkodliwych;
- transformatory umieszczone zostaną w budynku kontenerowym ze szczelną posadzką;
- transformatory olejowe wyposażone zostaną w szczelną misę, która będzie w stanie pomieścić całą zawartość oleju i pozostałości z akcji gaśniczej;
- stacja transformatorowa zlokalizowana zostanie w odległości min. 60 m od terenów akustycznie chronionych;
- inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew i krzewów;
- stacja transformatorowa, stoły montażowe i ogrodzenie pomalowane zostaną w odcieniach szarości, co ograniczy wpływ inwestycji na krajobraz. Ogrodzenie obsadzone zostanie żywopłotem do wysokości 2 m.
- ruch pojazdów na terenie inwestycji ograniczony zostanie do pory dnia; tj. godz. 6.00 do 22.00;
- poziom mocy akustycznej magazynu energii nie przekroczy 55 dB; zostanie on wyposażony w szczelną posadzkę;

Sprawę prowadzi:

Anna Wyka

Inspektor ds. gospodarki odpadami komunalnymi

Tel. 67 28 37 002 wew. 15