

SGPN.6220.2.2016.9.KS

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 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 2013r., poz. 1235 ze zm.) zwanej dalej ustawą oos oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2015 r., poz. 23), po rozpatrzeniu wniosku IWMAR ENERGIA Sp. z o.o. Karolków Szwarocki 9, 96-514 Rybno z dnia 14.03.2016 r., dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, stacji transformatorowej MM/SN, dróg wewnętrznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych w miejscowości Marianów Kołacki, gmina Brzeziny”, lokalizowanego na działkach nr 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki, obręb Dąbrówka Mała gm. Brzeziny.

stwierdzam

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, stacji transformatorowej MM/SN, dróg wewnętrznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych w miejscowości Marianów Kołacki, gmina Brzeziny”, lokalizowanego na działkach nr 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki, obręb Dąbrówka Mała gm. Brzeziny w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia,

UZASADNIENIE

W dniu 14 marca 2016r. pismem znak: SGPN.6220.2.2016.KS wszczęto postępowanie w sprawie wydania środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, stacji transformatorowej MM/SN, dróg wewnętrznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych w miejscowości Marianów Kołacki, gmina Brzeziny”, lokalizowanego na działkach nr 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki, obręb Dąbrówka Mała gm. Brzeziny w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016, poz. 71), planowana inwestycja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko jest fakultatywne.

Stosownie do art. 63 ust. 1 i art. 64 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. Nr 199, poz. 1227 ze zm.)

obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po zasięgnięciu opinii określonych organów: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Brzezinach.

W dniu 14 marca 2016 r. wystąpiono pismem znak: SGPN.6220.2.2016.3KS do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Brzezinach, który pismem PPIS-ZNS-440-9/18/16 z dnia 23



marca 2016 r. wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem znak: SGPN.6220.2.2016.2.KS z dnia 14 marca 2016 r. wystapiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, który pismem znak: WOOŚ-I.4240.256.2016.MŁo. z dnia 18 marca 2016 r. wezwał Wójta Gminy do usunięcia braku formalnego, poprzez przedłożenie wypisu i wrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, albo informacji o jego braku. W dniu 23 marca 2016 r. pismem znak: SGPN. 6220.2.2016.3.KS przesłano do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska brakujący wypis. W dniu 11 kwietnia 2016 r. wpłynęło do Urzędu Gminy ponowne wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak: WOOŚ-I.4240.256.2016.MŁo.2 z dnia 4 kwietnia 2016 r. o uzupełnienie przez wnioskodawcę karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 29 kwietnia 2016 r. do Urzędu Gminy Brzeziny wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia przez IWMAR ENERGIA Sp. z o.o. Karolków Szwarocki 9, 96-514 Rybno. Pismem znak: SGPN.6220.2.2016.2.KS z dnia 4 maja 2016 r. przesłano uzupełnioną kartę informacyjną do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, oraz pismem znak: SGPN.6220.2.2016.5.KS z dnia 4 maja 2016 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Brzezinach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wyraził opinię w piśmie znak: WOOŚ.I.4240.256.2016.MŁo.3 z dnia 6 maja 2016 r. (data wpływu do Urzędu 09.05.2016 r.), iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Brzezinach pismem znak: PPIS-ZNS-9/18/16 z dnia 23 marca 2016 r. wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność oceny oddziaływania na środowisko.

W oparciu o w/w opinie oraz załączoną do wniosku kartę informacyjną przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 w/w ustawy w dniu 30 maja 2016 r. wydano postanowienie znak:SGPN.6220.2.2016.6.KS o odstąpieniu od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Analizując w/w przedsięwzięcie pod kątem jego oddziaływania na środowisko, uwzględniając uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 w/w ustawy stwierdza się, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia, uzasadniając powyższe w następujący sposób:

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW. Zlokalizowana będzie na działkach o nr ewid.: 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki gm. Brzeziny o łącznej powierzchni 4,34 ha. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 2,2 ha. Działki o nr ewid.: 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki gm. Brzeziny stanowią grunty orne klas bonitacyjnych od IV do VI. Przedmiotowa instalację fotowoltaiczną tworzyć będą następujące elementy:

1. Paneli fotowoltaicznych o mocy nominalnej do 300 W każdy (ilość uzależniona od i moc paneli uzależniona od rodzaju mocy nominalnej oraz rodzaju paneli). Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 5 do 7 m (linia zabudowy od granicy działki i ogrodzenia ok. 4 m). Posadowienie paneli - będzie wykonane w postaci rzędów wolno stojących bezpośrednio na gruncie modułów pod odpowiednim kątem od 15° do 40°. Nie przewiduje się fundamentów zakopywanych bądź wylewanych w gruncie. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli jak również niewielki ciężar będą postawione swobodnie na gruncie. Konstrukcja wsporczą 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.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw krzemionkowych polikrystalicznych lub monokrystalicznych. Ochronę przed warunkami atmosferycznymi zapewniać będzie laminowana szklana płyta pokryta warstwą antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych, poszczególne panele będą połączone ze sobą kablami solarnymi. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.



W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci palownic. Zastosowane panele fotowoltaiczne będą współpracowały z inwerterami (falownikami).

2. Inwertery - rozważane są trzy typy inwerterów fotowoltaicznych (będą decydować względy ekonomiczne i techniczne):
 - inwertery o mocy do 20 kW w ilości do 50 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi $<45 \text{ dB(A) / l m}$;
 - inwertery o mocy do 27,6 kW w ilości do 37 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi $<45 \text{ dB(A) / l m}$;
 - inwertery o mocy do 33 kW w ilości do 31 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi $<45 \text{ dB(A) / l m}$.
3. Kontener stacji transformatorowej 0,4/15,75 kV (stacja trafo) o wymiarach: 4m x 8m i wysokości do 3 m. Transformator zbiorczy będzie zrealizowana jako fabryczny autonomiczny moduł do ustawienia na gruncie na czterech betonowych płytach drogowych o wymiarach 1 m x 3 m x 0,2 m. Nie przewiduje się wykonania fundamentów wylewanych bądź zakopanych w gruncie. Powierzchnia stacji kontenerowej nie przekroczy 32 m². Wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m). W celu podwyższenia napięcia 0,4 kV do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej 15,75 kV planuje się zastosowanie 2 transformatorów suchych - żywicznych lub olejowych o mocy min. 1250 kVA każdy o mocy akustycznej 68 dB. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych każdy z nich wyposażony zostanie w szczelną misę olejową zabezpieczającą przed jego wyciekami. Rozdzielnia średniego napięcia, która będzie zainstalowana wewnątrz stacji trafo, wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole odpływowe z rozłącznikiem i pole pomiarowe.
4. Linia SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi. Przewiduje się realizację przewodów przyłączeniowych SN w postaci podziemnej linii kablowej.
5. Przyłącze elektroenergetyczne. Przyłączenie elektrowni fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego będzie wykonane na działce nr ewidencyjny 270 i 273/1 obręb Dąbrówka Mała, miejscowość Marianów Kołacki, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej.
6. Drogi wewnętrzne - nieutwardzone ścieżki technologiczne (przejazdowe) o szerokości 5 m.
7. Ogrodzenie o wysokości 1,8 m (bez podmurówki, prześwit pomiędzy poziomem terenu a dolną krawędzią ogrodzenia będzie miał 15 cm). Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ogrodzenia ażurowego, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię. Całkowita wielkość ogrodzenia wyniesie ok. 800 metrów bieżących.

Wjazd na teren inwestycji będzie z drogi przebiegającej przez dz. o nr ewid. 372. Odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej wyniesie ok. 230 m.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem będzie przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W ramach planowanej inwestycji zostały przeanalizowane jeden wariant przyłączenia do sieci SN. Planowana trasa przebiegu linii SN do miejsca przyłączenia nie będzie się wiązała z wycinką drzew.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory) oraz w moduł automatycznego naprowadzania (zmiany kąta nachylenia ogniwa). Czyszczenie paneli odbywać się będzie raz na rok przy użyciu wody.

Budowa zespołu paneli fotowoltaicznych zmieni w pewnym zakresie dotychczasowy sposób wykorzystania tej działki rolnej, jednakże nie wpłynie to na degradację gleby. Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przewidziane jest utrzymanie pod zespołami paneli powierzchni biologicznie czynnej. Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami. Teren będzie pokrywała

roślinność segetalna i dziko rosnąca, tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku (nie będą stosowane żadne środki ograniczające wzrost roślin). Roślinność nie będzie sztucznie nawożona, nie będą stosowane herbicydy, pestycydy oraz środki ograniczające wzrost roślin. W przypadku koszenia roślinności wykorzystywana będzie ręczna podkaszarka do traw lub kosiarka. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Ogniwa fotowoltaiczne będą pracować bezobsługowo. Montaż ich odbywać się będzie w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw.

Panele fotowoltaiczne będą oddawać ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Nie przewiduje się montażu wentylatorów.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w pobliżu przedmiotowej inwestycji nie planowane są instalacje o podobnym charakterze, a zasięg oddziaływania ograniczy się wyłącznie do terenu realizacji i eksploatacji inwestycji, tym samym brak jest oddziaływań skumulowanych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię, wodę olej napędowy ww. przedsięwzięcia w czasie budowy wynosi:

- energię elektryczną: do 18 kW/h;
- woda na cele porządkowe - 2 m³/d;
- olej napędowy - transport 8 m³.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię, wodę olej napędowy ww. przedsięwzięcia na etapie eksploatacji wynosi:

- energię elektryczną: do 100 kW/rok;
- woda na cele technologiczne (mycie paneli) - 8-10 m³/rok;
- olej napędowy - transport 0,1 m³.

Etap realizacji inwestycji obejmuje roboty budowlane związane z wykonaniem dróg dojazdowych, stołów pod panele fotowoltaiczne, montażem paneli fotowoltaicznych, instalacji inwerterów, posadowienie stacji transformatorowej oraz z położeniem kabli elektrycznych. Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu (praca maszyn i urządzeń oraz praca silników pojazdów), z powstawaniem odpadów i ścieków socjalno-bytowych.

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Działania związane z realizacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Przy gospodarowaniu odpadami przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.).

Nie przewiduje się magazynowania odpadów na terenie inwestycji. Wszystkie powstałe odpady będą gromadzone tylko dla potrzeb organizacyjnych ich dalszego wykorzystania i transportu.

Odpady na etapie budowy: 17 04 05, 17 03 80, 17 04 11, 16 02 14, 15 01 07, 15 01 03, 15 01 02, 15 01 04, 15 01 01 - będą gromadzone selektywnie w przystosowanych do tego typu odpadów pojemnikach, zapewniających nieprzedostawanie się odpadów do środowiska i przekazane uprawnionym odbiorcom. Odpady powstałe podczas prac budowlanych wywiezie i zagospodaruje - zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa wykonawca prac. Posiadacz odpadów jest zobowiązany w pierwszej kolejności do poddania ich odzyskowi, a jeżeli z przyczyn technologicznych jest on niemożliwy lub nie jest uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to odpady te zostaną unieszkodliwione w sposób zgodny z wymaganiami ochrony środowiska oraz planami gospodarki odpadami. Odpady będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu - w celu ochrony przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. Zgodnie z Ustawą o odpadach, transportem odpadów może zajmować się posiadacz odpadów legitymujący się pozwoleniem na prowadzenie działalności w zakresie transportu odpadów lub innym pozwoleniem uwzględniającym prowadzenie działalności w zakresie transportu odpadów (pozwolenie w

zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania odpadów, pozwolenie na wytwarzanie odpadów lub zatwierdzony program gospodarki odpadami niebezpiecznymi).

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje powstawania znaczącej ilości odpadów. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor przekazywać je będzie specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Wprowadzenie recyklingu dla krzemowych modułów fotowoltaicznych przyczyni się do wtórnego zastosowania i obiegu materiałów.

Powstałe podczas prowadzenia prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Zagospodarowanie odpadów powierzone zostanie firmie, która będzie miała uregulowany stan formalno-prawny z zakresu gospodarki odpadami.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała prac ziemnych o niewielkim zakresie i skali. Panele fotowoltaiczne nie będą posiadały fundamentów posadowionych w gruncie. Teren przedsięwzięcia generalnie jest płaski i nie przewiduje się makroniwelacji terenu. W celu ułożenia kabli energetycznych w gruncie wykonane zostaną wykopy liniowe, wąskoprzestrzenne. W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą powstać zatem masy ziemne, w wyniku m.in.:

- zdejmowania wierzchniej próchnicznej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych, placu gruntowego pod kontenery oraz tras przebiegu okablowania podziemnego;
- wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych.

W przedmiotowej elektrowni mogą zostać zastosowane dwa transformatory olejowe, zatem w trakcie jego eksploatacji może powstać olej odpadowy, np. w wyniku jego całkowitej wymiany (przepracowany olej transformatorowy) lub awaryjnego wycieku. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed niezamierzonym i niekontrolowanym uwolnieniem oleju do środowiska realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod każdym z transformatorów. Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wyniesie minimum 100% zawartości oleju w transformatorze.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsączanie. Jego źródłem będą urządzenia prądotwórcze i energetyczne (m.in. kable, transformator).

Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego, tj. 10 powierzchniowe w obrębie działek, na których zostanie posadowiona instalacja.

Na etapie eksploatacji występować będzie oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego. kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego, tj. 60 A/m. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać dopuszczalny poziom pól elektromagnetycznych w środowisku.

Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Nie zachodzi konieczność wycinki drzew. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz z powstawaniem ścieków. Woda będzie wykorzystywana do ewentualnego mycia paneli fotowoltaicznych. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego, ponieważ będzie to mieszanina wody oraz kurzu osadzonych na panelach w ciągu roku. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży również poza obszarami wybrzeży oraz nie leży w pobliżu obszarów leśnych.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia można założyć, że w rejonie inwestycji nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na Obszarze Chronionego Krajobrazu Mrogi i Mrozycy oraz w otulinie Parku Krajobrazowego Wzniesień Łódzkich. Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 są obszary mające znaczenia dla Wspólnoty: Wola Cyrusowa PLH100034 -znajdująca się w odległości około 1,80 km, Buczyna Janinowska PLH100017 - znajdującą się w odległości około 2,60 km..

Planowana inwestycja nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

W miejscu realizacji inwestycji oraz w jej pobliżu brak jest obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gminy Brzeziny, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 52 osoby/km².

W zasięgu oddziaływania inwestycji i w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących.

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

Brak transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia.

Największy przewidywany wpływ inwestycji na przyrodę i środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia będzie w okresie realizacji, w związku z pracami budowlanymi, a także z pracami sprzętu. Zakłócenia te będą krótkotrwałe i ograniczone do godzin dziennych. Zachowana zostanie biologiczna czynność terenu, za wyjątkiem powierzchni zajętej przez metalowe słupy, na które montowane będą panele fotowoltaiczne oraz powierzchni zajętej pod drogę, plac i stację transformatorową. Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej tzn. planuje się koszenie co najmniej raz w roku. Na terenie budowy będą miały miejsce niewielkie przekształcenia podłoża, gleby związane z montażem paneli fotowoltaicznych na metalowych słupach bezpośrednio do gruntu, posadowieniem kontenerowej stacji transformatorowej oraz podziemnej linii kablowej średniego napięcia SN. Technologia ustawienia specjalnych stołów nie będzie wymagać fundamentów. Jeżeli dojdzie do realizacji niewielkich prac ziemnych, rzeźba terenu zostanie przywrócona do pierwotnego stanu. Brak konieczności niwelacji gruntu.

Budowa zespołu paneli fotowoltaicznych zmieni w pewnym zakresie dotychczasowy sposób wykorzystania tej działki rolnej, jednakże nie wpłynie to na degradację gleby. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przewidziane jest utrzymanie pod zespołami paneli powierzchni biologicznie czynnej. Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. Prace związane z budową farmy fotowoltaicznej będą prowadzone poza okresem lęgowym ptaków, a jeżeli Inwestor będzie chciał prowadzić prace w tym terminie wówczas obowiązkowo będą potwierdzone ewentualne lęgi ptaków

chronionych przez eksperta ornitologa. W przypadku ich stwierdzenia prace budowlane będą przerwane. Wykaszenie roślinności na terenie farmy, należy wykonywać poza okresem lęgowym ptaków celem zapewnienia ptakom możliwości odbycia lęgów i wyprowadzenia młodych.

Jednocześnie celem wyeliminowania zagrożeń związanych z negatywnym wpływem na stan populacji ptaków i płazów, projekt zakłada ograniczenie zajęcia terenu do powierzchni gruntów ornych, wprowadzenie powłok antyrefleksyjnych na panelach, dostosowanie terminu prac do okresu rozrodu ptaków i płazów oraz uwzględnienie potrzeby zachowania swobodnej migracji małych zwierząt, w tym płazów przy projektowaniu konstrukcji ogrodzenia. Realizacja planowanej inwestycji nie wymaga naruszenia naturalnych siedlisk przyrodniczych, niszczenia obszarów podmokłych oraz wycinki drzew i krzewów. Ponadto panele fotowoltaiczne zostaną pokryte warstwą antyrefleksyjną oraz ustawione pod kątem od 15° do 40° w celu ograniczenia efektu odbłyску.

Podsumowując, w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia będą stosowane następujące działania minimalizujące wpływ na środowisko przyrodnicze:

- zastosowanie ogrodzenia ażurowego umożliwiającego przemieszczanie się herpetofauny i małych zwierząt w obrębie przedsięwzięcia;
- stosowanie wody destylowanej do mycia paneli, wykluczenie ze stosowania środków chemicznych;
- koszenie traw pomiędzy panelami, wykluczenie ze stosowania środków chemicznych ograniczających porost traw;
- zastosowanie siatki osłaniającej wykopy pod linię SN w czasie przerw w pracy, chroniącej małe zwierzęta przed wpadnięciem;
- zastosowanie paneli fotowoltaicznych o powłoce antyrefleksyjnej, jednocześnie zapobiegającej zjawisku oślepnienia odbiciowego i zwiększającej sprawność pochłaniania światła słonecznego;
- brak zastosowania systemu nadążnego dla paneli fotowoltaicznych.

W przypadku zasiedlenia terenu inwestycji przez chronione gatunki, przed rozpoczęciem prac mogących doprowadzić do zniszczenia gatunków chronionych i ich siedlisk, umyślnego płoszenia lub niepokojenia lub mieć inny negatywny wpływ na gatunki chronione należy uzyskać stosowne zezwolenia, zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2015 r. poz. 1651 ze zm.).

Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Inwerter (każdy będzie miał moc akustyczną nie większą niż 45 dB/lm) generuje hałas punktowy o niewielkim zasięgu. Maksymalny poziom mocy akustycznej transformatora nie przekroczy 68 dB(A).

Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo - wodnego realizowane będzie w przypadku zastosowania transformatorów olejowych poprzez wyposażenie ich w misę olejową mogącą w stanie pomieścić całą pojemność oleju znajdującego się w urządzeniu.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania.

W wyniku eksploatacji instalacji do produkcji energii elektrycznej na farmie fotowoltaicznej nie wystąpi ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowego. Ze względu na charakterystykę powierzchni terenu, oraz użytą technologię, teren nie będzie wymagał niwelacji. Projektowana elektrownia będzie oddziaływać na środowisko abiotyczne przede wszystkim na etapie budowy oraz likwidacji. Oddziaływania te będą krótkotrwałe, czasowe, są niemożliwe do uniknięcia. Wiąże się to z koniecznością budowy i transportu elementów farmy fotowoltaicznej. Nie przewiduje się ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko. Ciężki sprzęt zostanie użyty do transportu i instalacji elementów. Będzie to miało wpływ na jakość powietrza (spaliny, pył) na terenie lokalizacji, a także na terenach sąsiadujących z trasami przejazdów samochodów ciężarowych.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza nastąpi jedynie podczas budowy czy likwidacji przedsięwzięcia. Wiąże się to z transportem i montażem elementów farmy fotowoltaicznej. Przedmiotem emisji będą pyły mineralne, produkty spalania paliw. Emisja będzie miała charakter krótkoterminowy, bezpośredni, chwilowy. Ruch będzie wiązał się z przyjazdem i odjazdem samochodów na trasie drogi dojazdowej do przedsięwzięcia.

Charakter przedsięwzięcia, ułożenie paneli fotowoltaicznych, będzie powodowało zacienienie powierzchni, na której usytuowane będą panele fotowoltaiczne.

W planowanej inwestycji nie będą wykorzystywane chemiczne środki ograniczające wzrost roślin.

W okolicznościach niniejszej sprawy należy zwrócić uwagę na fakt, że pomimo tego, iż w przedmiotowej sprawie nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, to załączona charakterystyka przedsięwzięcia do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach powinna określać szczegółowo przedmiotowe przedsięwzięcie pod kątem jego realizacji i w zakresie jego potencjalnego oddziaływania na środowisko.

Projekt inwestycyjny składa się z budowy farmy fotowoltaicznej i infrastruktury przyłączeniowej. Dla przedmiotowej farmy nie zostały wydane warunki przyłączenia, nieznane jest więc dokładne miejsce przyłączenia. W karcie informacyjnej wskazano możliwe przewidywane miejsce przyłączenia. Dokonano oceny wpływu kumulatywnego obydwu inwestycji. W przedmiotowym przypadku, przedstawione przyłączenie nie stanowi znaczącego zagrożenia dla środowiska.

Strony postępowania zostały zawiadomione o wykonywanych czynnościach w każdym stadium postępowania oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zgromadzonych materiałów w przedmiotowym postępowaniu przed wydaniem decyzji. W trakcie postępowania administracyjnego do tutejszego Urzędu nie wniesiono uwag i wniosków do zebranej dokumentacji w sprawie oraz celu planowanej inwestycji.

Z uwagi na odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, postępowanie w przedmiotowej sprawie nie wymagało zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa.

Ponieważ w toku postępowania nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 84 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 2013r., poz.1397 ze zm.), w niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi, za pośrednictwem Wójta Gminy Brzeziny, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 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 2013 poz. 1235 ze zm.). Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 2, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w tej decyzji.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje także przed dokonaniem zgłoszenia budowy lub wykonania robót budowlanych oraz zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 w/w ustawy.



Charakterystyka przedsięwzięcia:

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW. Zlokalizowana będzie na działkach o nr ewid.: 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki gm. Brzeziny o łącznej powierzchni 4,34 ha. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 2,2 ha. Działki o nr ewid.: 270 i 273/1 w miejscowości Marianów Kołacki gm. Brzeziny stanowią grunty orne klas bonitacyjnych od IV do VI. Przedmiotowa instalację fotowoltaiczną tworzyć będą następujące elementy:

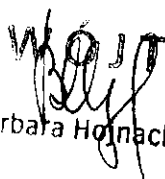
2. Paneli fotowoltaicznych o mocy nominalnej do 300 W każdy (ilość uzależniona od i moc paneli uzależniona od rodzaju mocy nominalnej oraz rodzaju paneli). Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 5 do 7 m (linia zabudowy od granicy działki i ogrodzenia ok. 4 m). Posadowienie paneli - będzie wykonane w postaci rzędów wolno stojących bezpośrednio na gruncie modułów pod odpowiednim kątem od 15° do 40°. Nie przewiduje się fundamentów zakopywanych bądź wylewanych w gruncie. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli jak również niewielki ciężar będą postawione swobodnie na gruncie. 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.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw krzemionkowych polikrystalicznych lub monokrystalicznych. Ochronę przed warunkami atmosferycznymi zapewnią będzie laminowana szklana płyta pokryta warstwą antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych, poszczególne panele będą połączone ze sobą kablami solarnymi. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci palownic. Zastosowane panele fotowoltaiczne będą współpracowały z inwerterami (falownikami).

8. Inwertery - rozważane są trzy typy inwerterów fotowoltaicznych (będą decydować względy ekonomiczne i techniczne):
 - inwertery o mocy do 20 kW w ilości do 50 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi <45 dB(A) /1 m;
 - inwertery o mocy do 27,6 kW w ilości do 37 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi <45 dB(A) /1 m;
 - inwertery o mocy do 33 kW w ilości do 31 sztuk, maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera wynosi <45 dB(A) /1 m.
9. Kontener stacji transformatorowej 0,4/15,75 kV (stacja trafo) o wymiarach: 4m x 8m i wysokości do 3 m. Transformator zbiorczy będzie zrealizowana jako fabryczny autonomiczny moduł do

ustawienia na gruncie na czterech betonowych płytach drogowych o wymiarach 1 m x 3 m x 0,2 m. Nie przewiduje się wykonania fundamentów wylewanych bądź zakopanych w gruncie. Powierzchnia stacji kontenerowej nie przekroczy 32 m². Wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m). W celu podwyższenia napięcia 0,4 kV do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej 15,75 kV planuje się zastosowanie 2 transformatorów suchych - żywicznych lub olejowych o mocy min. 1250 kVA każdy o mocy akustycznej 68 dB. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych każdy z nich wyposażony zostanie w szczelną misę olejową zabezpieczającą przed jego wyciekiem. Rozdzielnia średniego napięcia, która będzie zainstalowana wewnątrz stacji trafo, wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole odpływowe z rozłącznikiem i pole pomiarowe.

10. Linia SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi. Przewiduje się realizację przewodów przyłączeniowych SN w postaci podziemnej linii kablowej.
11. Przyłącze elektroenergetyczne. Przyłączenie elektrowni fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego będzie wykonane na działce nr ewidencyjny 270 i 273/1 obręb Dąbrówka Mała, miejscowość Marianów Kołacki, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej.
12. Drogi wewnętrzne - nieutwardzone ścieżki technologiczne (przejazdowe) o szerokości 5 m.
13. Ogrodzenie o wysokości 1,8 m (bez podmurówki, prześwit pomiędzy poziomem terenu a dolną krawędzią ogrodzenia będzie miał 15 cm). Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ogrodzenia ażurowego, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię. Całkowita wielkość ogrodzenia wyniesie ok. 800 metrów bieżących.


Barbara Hojnacka