

.....
(pieczęć urzędu)

Załącznik do decyzji nr 3/2021 z dnia 31.05.2021r.

(znak sprawy: GP.6220.3.2021)

w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: *budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanej na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin.*

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zmiana ostatecznej decyzji Wójta Gminy Dmosin o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: *budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanego na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin* polegać będzie na zmianie technologii tj.: zmiany mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego przy zachowaniu tej samej całkowitej mocy instalacji, zmiany rodzaju paneli, zmiany kąta nachylenia paneli, lokalizacji (rozmieszczenie paneli na działce).

Wnioskowane przez inwestora zmiany dotyczą:

- kąta ustawienia konstrukcji – wnioskuje się o zmianę kąta nachylenia z „minimum 25°” na: „pomiędzy 10° a kątem 40°”;
- rodzaju paneli – wnioskuje się o zmianę „z ogniw polikrystalicznych” na: „z ogniw polikrystalicznych bądź monokrystalicznych”;
- zmiany częściowej lokalizacji przedsięwzięcia, która jest spowodowana innym rozmieszczeniem paneli fotowoltaicznych.

Powierzchnia realizacji inwestycji nie ulegnie zmianie – do 1,9 ha. Proponowana zmiana lokalizacji przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze zmianą oddziaływania inwestycji na środowisko.

Planowana inwestycja polegała będzie na zabudowie systemami fotowoltaicznymi poprzez montaż ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ew. nr 110 i 111 obręb Szczecin gmina Dmosin. W ramach

planowanego przedsięwzięcia inwestor nie przewiduje wycinki drzew i krzewów oraz niwelacji terenu. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 250 m od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Na działce zlokalizowana będzie stacja transformatorowa elektroenergetyczna kontenerowa. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej (przyłączenie kablem podziemnym do sieci 15kV), będzie zlokalizowane na działce inwestora.

Instalacja fotowoltaiczna będzie działać w porze dziennej, wytwarzając energię z poboru energii słonecznej, zamieniając ją w energię elektryczną. Okres używania przedsięwzięcia szacuje się na ok. 20 – 30 lat.

Infrastruktura drogowa będzie charakteryzowała się wykonaniem wjazdu na działki inwestycyjne bezpośrednio z drogi przebiegającej przy granicy działki.

Działki inwestycyjne posiadają bezpośredni dostęp do drogi o numerze ewidencyjnym 128 obręb Szczecin, gmina Dmosin.

Na działce, na której planowana jest instalacja fotowoltaiczna, planuje się wykonać drogę wewnętrzną pomiędzy rzędami paneli – droga o nawierzchni z gruntu rodzimego lub utrwalona w wyniku specjalnych zabiegów i preparacji gruntu rodzimego przy pomocy mieszanin wykonanych z gliny, żwiru, żużla, itp. Droga ta ma umożliwić dostęp do elementów instalacji fotowoltaicznej i dlatego też będzie mieć jedynie charakter drogi wewnętrznej, a więc niekwalifikującej się, jako droga publiczna. Konieczność wykonania drogi wewnętrznej będzie znana na etapie projektowania instalacji fotowoltaicznej.

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

- zespół paneli fotowoltaicznych do 4000 sztuk zainstalowanych na 160 stołach (wolnostojąca konstrukcja modułów fotowoltaicznych składających się z ocynkowanej stalowej ramy wraz z aluminiowymi profilami nośnymi i elementami mocującymi, (nachylona do ziemi pomiędzy kątem 10° a kątem 40°). Panele zostaną umieszczone w rzędach (przestrzeń pomiędzy modułami a ogrodzeniem to 3m – 4,5 m). Panele zostaną zamocowane na konstrukcji wsporczej o całkowitej wysokości do 4 m n.p.t. poprzez wbicie ram (rur) w grunt rodzimy. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna (koszona mechanicznie bez stosowania środków chemicznych ograniczających wzrost roślin). Panele zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną.
- Stacja kontenerowo- transformatorowa 0,4/15 kV, w której umieszczone zostaną transformatory suche żywiczne lub olejowe oraz rozdzielnia SN zlokalizowana będzie na działce ew. Nr 111. Łączna moc zainstalowanych transformatorów wyniesie do 800

kVA. Poziom ciśnienia akustycznego stacji kontenerowo- transformatorowej wynosić będzie do 70 dB. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo- wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonana zostanie szczelna misa olejowa.

- Linia kablowa energetyczno- światłowodowa.
- Instalacja kablowa NN oraz do 20 szt. Inwerterów o maksymalnej mocy akustycznej do 60 dB każdy.
- Podziemna linia SN (łączyca stację transformatorową z miejscem przyłączenia do krajowej sieci energetycznej) zlokalizowana będzie na działce ew. Nr 111. Podziemna linia kablowa SN poprowadzona będzie na głębokości 1,3 m i szerokości 0,5 m.
- Przyłącze elektroenergetyczne (przyłączenie do KSE poprzez istniejącą napowietrzną linię energetyczną SN przebiegającą przez działkę inwestycyjną 111.
- Infrastruktura drogowa składać się będzie z: wjazdu z drogi zlokalizowanej na działce ew. Nr 128 oraz drogi wewnętrznej pomiędzy rzędami paneli.
- Zaplecza budowy i parkingu (na etapie realizacji i likwidacji) planuje się zlokalizować na terenie utwardzonym tłuczniem lub gotowymi płytami betonowymi, bezpośrednio przy utwardzonej drodze wewnętrznej. Zaplecze, parking, miejsce na składowanie wyłożone zostaną geomembraną separacyjną.
- Ogrodzenie o wysokości do 2 m z siatki lub paneli niepełnych (bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu).

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zalkalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem będzie przekształcenie jej na prąd zmienny.

Charakterystyka parametrów technicznych:

- Moc całkowita instalacji: do 1 MW
- Przyłączenie: kabel energetyczny podziemny prowadzący do linii SN (przyłączenie będzie ustalone szczegółowo po uzyskaniu warunków przyłączenia)
- Powierzchnia zabudowy: maksymalnie 1,9 ha (powierzchnia instalacji PV i infrastruktury)
- Wysokość zabudowy: około 3 metrów
- Moc nominalna modułu fotowoltaicznego: 250 W – 900 W
- Rodzaj materiału modułu fotowoltaicznego: krzem poli/monokrystaliczny

Panele fotowoltaiczne, będące podstawą każdej instalacji fotowoltaicznej, składają się z wielu połączonych ze sobą ogniw. Jest to zasada dotycząca zarówno paneli mono-, jak i polikrystalicznych. Identyczny jest też materiał, z którego są wykonane ogniwa - jest nim krzem. Panele monokrystaliczne są wykonane z jednolitego krzemu dzięki któremu panele są bardziej wydajne niż panele polikrystaliczne. Ich ogromną zaletą jest wyższa efektywność, panele monokrystaliczne osiągają największą sprawność spośród wszystkich rodzajów paneli dostępnych na rynku.

Określono warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwościach dla terenów sąsiednich:

FAZA REALIZACJI

1. zaplanować wszelkie prace budowlane z użyciem sprzętu ciężkiego;
2. stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym;
3. przestrzegać zasady wyłączania silników maszyn i urządzeń w czasie przerw w ich pracy;
4. wykonawcy robót zobowiązani są do organizowania robót w taki sposób, żeby zminimalizować ilość osób narażonych na hałas o poziomie ponadnormatywnym;
5. Prace budowlane powodujące emisję hałasu prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w godzinach od 6:00 do 22:00;
6. teren przedsięwzięcia wygrodzić i zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich;
7. teren po inwestycji uporządkować;
8. zorganizować plac budowy i jego zaplecze w sposób zapewniający ochronę gleby, polegającą w szczególności na uwzględnieniu zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni oraz obowiązku rekultywacji. Przy prowadzeniu prac budowlanych dopuszcza się wykorzystywanie i przekształcanie elementów przyrodniczych wyłącznie w takim zakresie, w jakim jest to konieczne w związku z realizacją konkretnej inwestycji – art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*;
9. zabezpieczyć teren przed zanieczyszczeniem spowodowanym ewentualnymi wyciekami z pojazdów, maszyn i urządzeń;

10. wytworzone w fazie realizacji inwestycji gromadzone będą selektywnie w oznakowanych kontenerach, odpady niebezpieczne należy gromadzić w atestowanych pojemnikach;
11. odpady wytwarzane w wyniku prac budowlanych gromadzić selektywnie, w przeznaczonych do tego celu kontenerach i przekazywać podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami;
12. postępować z odpadami, które można ponownie wykorzystać w miejscu ich wytworzenia lub przekazać innym podmiotom do dalszego wykorzystania zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w *sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku* (Dz. U. z 2016 r. Poz. 93);

FAZA EKSPLOATACJI

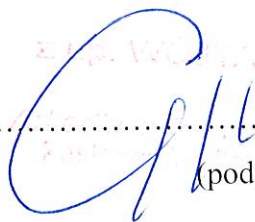
1. zagospodarowywać wody opadowe i roztopowe zagospodarowywane w obrębie działki Inwestora, tj. nienaruszanie art. 234 ust. 1 *Prawo wodne* (Dz. U. z 2021r. poz. 624 ze zm.);
2. faza eksploatacji inwestycji nie będzie związana z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków;
3. wykorzystać do czyszczenia paneli wyłącznie wody zdemineralizowanej bez używania środków chemicznych;
4. zainstalować bezpieczne dla zdrowia i życia ludzi panele fotowoltaiczne złożone z ogniw polikrystalicznych lub monokrystaliczne;
5. stosować materiały z atestem;
6. w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji uwzględniać konieczność ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.;
7. inwestycja spełniać będzie dopuszczalny poziom pól elektromagnetycznych w środowisku;
8. zastosować panele fotowoltaiczne posiadające powłokę antyrefleksyjną tak by do minimum ograniczyć odbijanie się promieni słonecznych oraz przywabianie ptaków;

9. inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew;
10. inwestycja nie będzie związana z pogorszeniem stanu akustycznego jakości środowiska;
11. prawidłowe utrzymanie instalacji w tym: teren biologicznie czynny po realizacji inwestycji zostanie zachowany w dobrej kulturze rolniczej z uwzględnieniem koszenia terenu wokół inwestycji oraz pod panelami, należy wymieniać lub naprawiać zniszczone elementy.

Realizacja przedsięwzięcia przed uzyskaniem pozwolenia na budowę obiektu:

- nie wymaga przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko,
- nie wymaga postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Teren objęty przedsięwzięciem położony jest poza korytarzami ekologicznymi i poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.). Najbliżej zlokalizowanymi obszarami chronionymi są: Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Mrogi i Mrożycy znajdujący się w odległości około 0,10 km, Park Krajobrazowy Wzniesień Łódzkich znajdujący się w odległości około 2,08 km, rezerwat przyrody Parowy Janinowskie znajdujący się w odległości około 5,53 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wola Cyrusowa PLH100034 znajdujący się w odległości około 4,81 km. Na działkach objętych inwestycją nie występuje roślinności o wysokich walorach przyrodniczych ani siedliska rzadkich gatunków zwierząt.

.....

(podpis)