

Egz. nr 1

Toruń, dnia 12.04.2021 r.

Wnioskodawca:

ETSD Sp. z o.o.

Ul. Szosa Chełmińska 168/9

87-100 Toruń

KRS: 0000103786

Adres pełnomocnika do korespondencji:

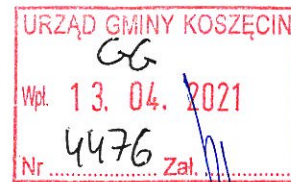
Krzysztof Gawlik

Ul. Szosa Chełmińska 168/9

87-100 Toruń

Tel. +48 533 11 3000

Krzysztof.Gawlik@etsd.pl



Wójt Gminy Koszęcin

Ul. Powstańców Śląskich 10

42-286 Koszęcin

WNIOSEK O WYDANIE DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 63 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2020 roku poz. 283 z późn. zm.), zwracam się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą:

„Budowa i eksploatacja instalacji elektrowni fotowoltaicznej „CIESZOWA 11” o mocy wytwórczej do 2 MW wraz z techniczną infrastrukturą towarzyszącą.

Lokalizacja przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie planuje się posadowić na działkach gruntu o numerach ewidencyjnych: 2443/136, 602/143, 604/144 oraz 606/151, obręb geodezyjny Cieszowa, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki. Powierzchnia zajęcia gruntu pod planowaną inwestycję (liczona po ogrodzeniu terenu) wynosić będzie nie więcej niż 2,40 ha.

Składowe elektrowni fotowoltaicznej.

Elektrownia składać się będzie m.in z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne mono- lub polikrystaliczne, w ilości 10.000 szt,
- moc pojedynczego panela – od 200 do 900 Wp, ymiary dla poszczególnych jednostek wytwórczych (paneli), podane jako
 - długość wynoszą – od 1496mm do 2220 mm,
 - szerokość - od 692 mm do 1102 mm
 - wysokość – od 30 mm do 510 mm),
- konstrukcja wsporcza/stoły ekspozycyjne do ułożenia paneli – typowe, jedno- lub dwupodporowe, typ Corab bądź Energy 5, wykonane ze stali lub aluminium,
- wysokość całkowita instalacji – do 4,5 metra nad poziom terenu,
- kąt nachylenia paneli - od 20 – 35 stopni, kierunek geograficznego południa,
- odległość między rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 metrów.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach wsporczych pod panelami. Przybliżony wymiar jednego inwertera – 1m x 1m. Planuje się użycie do 200 sztuk inwerterów zabezpieczających moc 2 MW (czyli 2000 kW).
- Okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
- Okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi bądź w rurach osłonowych typu Arot bezpośrednio pod panelami, zgodnie z warunkami przyłączenia, które Inwestor otrzyma od gestora sieci.

Prefabrykowana stacja transformatorowa. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nN (niskiego napięcia), transformator o mocy do 2000 kVA, bądź dwie stacje transformatorowe o mocy do 1 MW każda – w przypadku etapowania inwestycji. Transformatory będą wykonane w technologii żywicznej (tzw. suchej) lub olejowej. Powierzchnia stacji transformatorowej – do 20 m². Kontenerowa stacja transformatorowa posiadać będzie wymiary: długość – od 2660 do 6110 mm, szerokość – od 2450 do 2660 mm, wysokość - od 2250 do 3000 mm.

- tablice pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej,
- urządzenia dodatkowe (urządzenia do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej, ochrona przed zniszczeniem bądź włamaniem)
- źródła światła wykonane w technologii LED (w celu oświetlenia terenu inwestycji w porze nocy).

Obsługa komunikacyjna. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie od strony południowej i południowo - wschodniej, poprzez lokalną drogę gminną o nawierzchni gruntowej (działki gruntu nr: 601/13, 603/144, 605/151 oraz 594/272, a następnie z użyciem łuków zjazdowych, w kierunku północnym, wprost na obszar działek inwestycyjnych, poprzez odcinek wewnętrznej, utwardzonej ścieżki technologicznej prowadzącej do placu manewrowo – montażowego zlokalizowanego na działce inwestycyjnej o powierzchni około 12 x 12 metrów. Inwestor nie planuje budować dróg utwardzonych,

- Ilość miejsc parkingowo-postojowych na terenie objętym inwestycją: w związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma koniecznością zapewnienia miejsc parkingowych. Ewentualny postój pojazdów może odbywać się w ramach drogi wewnętrznej prowadzącej do placu manewrowo - montażowego.
- Ilość samochodów osobowych:
 - Na etapie realizacji: przewidywana ilość samochodów osobowych (pracownicy, inwestor) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, szacuje się na ok. 4 sztuk.
 - Na etapie eksploatacji: przewidywana ilość samochodów osobowych (pracownicy, dozór inwestora) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu jednego tygodnia szacuje się na ok. 1 sztukę.
- Ilość samochodów ciężarowych i innych pojazdów:

Na etapie realizacji: przewidywana ilość samochodów ciężarowych (dostawa i wywóz materiałów budowlanych) oraz pojazdów budowlanych wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, szacuje się na maksymalnie 6 sztuk.

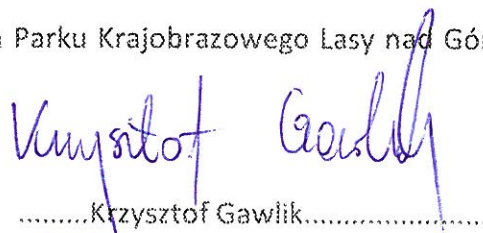
Na etapie eksploatacji: samochody ciężarowe i inne pojazdy. Ilość – obecnie niemożliwa do oszacowania.

Trasa kablowa. Na działce inwestycyjnej planuje się wykonanie tras kablowych, podziemnych bądź naziemnych (jest to uzależnione od warunków przyłączenia do sieci, które określi Inwestorowi gestor – Tauron Dystrybucja S.A.). Trasy kablowe będą łączyć rzędy paneli z inwerterami, inwertery zaś, poprzez rozdzielnicę – z kontenerową stacją transformatorową.

Przyłącze energetyczne. Planuje się wykonanie przyłącza energetycznego o napięciu po stronie nN o napięciu 0,4 kV oraz SN o napięciu 15kV (na warunkach wydanych inwestorowi przez gestora sieci – Tauron Dystrybucja S.A.). Przyłącze będzie łączyć sieć gestora wraz z kontenerową stacją transformatorową. Inwestor zakłada dwie możliwości przyłączenia obiektu: do linii 15 kV biegnącej na południe od planowanej działki inwestycyjnej lub wprost do głównego punktu zasilania (GPZ).

Oddziaływanie przedsięwzięcia. Z uwagi na technologię, skalę, zakres przedsięwzięcia, jego charakter oraz funkcję należy stwierdzić, że inwestycja nie będzie oddziaływać na działki sąsiednie. Niemniej jednak, zgodnie z przepisami prawa w zakresie udziału społeczeństwa w ochronie środowiska oraz przepisach o ocenach oddziaływania na środowisko, do postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy włączyć do postępowania działki sąsiednie w odległości 100 metrów względem działki inwestycyjnej. Część zajęcia gruntu pod planowany obszar zainwestowania zaznaczono na mapie kolorem niebieskim zaś obszar 100 metrów włączony do opracowania – zaznaczono kolorem czerwonym. Wszystkie działki sąsiadujące z planowaną inwestycją położone są w obrębie geodezyjnym Cieszowa, w gminie Koszęcin, w powiecie lublińskim, w województwie śląskim. Działki inwestycyjne nie są objęte zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzeni. Planowana inwestycja będzie posadowiona na gruntach o klasach bonitacyjnych RIVa, RIVb, RV oraz N

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą.


.....Krzysztof Gawlik.....
Podpis Wnioskodawcy

Załączniki:

1. Karta Informacyjna Przedsięwzięcia pn. Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej „CIESZOWA 11” o mocy wytwórczej do 2 MW wraz z techniczną infrastrukturą towarzyszącą – 4 egz. wersji papierowej oraz 4 egz. wersji elektronicznej,
2. Kopia mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie wraz z obszarem 100 metrów wokół granic inwestycji,
3. Wypisy z rejestru gruntów działek inwestycyjnych,
4. Opłata skarbową za pełnomocnictwo – 17 zł,
5. Opłata za wydanie decyzji środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji – 205 zł,
6. Aktualny wypis z rejestru KRS Inwestora, pobrany ze strony <https://ekrs.ms.gov.pl/>
7. Pełnomocnictwo notarialne Inwestora dla Krzysztofa Gawlik

