

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018 roku, poz. 2081), § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016 roku, poz. 71) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 roku, poz. 2096), po rozpatrzeniu wniosku - Prezesa Zarządu Greenprojekt 10 Sp. z o.o., ul. Górników z „Danuty” 25/60, 43-600 Jaworzno, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu

I) **Stwierdzam** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanej inwestycji pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Grylewo III o mocy wytwórczej do 1 MW realizowanej na południowo wschodniej części działki o nr ewid.: 28 obręb 0007 Grylewo w pobliżu miejscowości Grylewo (woj. wielkopolskie, powiat wągrowiecki, gmina Wągrowiec) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”.

II) **Określam** warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

- 1) Pod elektrownię słoneczną wraz z infrastrukturą towarzyszącą przeznaczyć do 1,4ha powierzchni działki o numerze ewidencyjnym 28 – obręb Grylewo, gm. Wągrowiec,
- 2) Rozpoczęcie realizacji przedsięwzięcia przeprowadzić w terminie od 1 sierpnia do końca lutego, tj. poza okresem lęgowym ptaków,
- 3) W stacji transformatorowej zastosować transformatory żywiczne (suche). Dopuszcza się zastosowanie transformatorów olejowych wyposażonych w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej,
- 4) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej,
- 5) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 20cm przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi,
- 6) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich płazy i inne drobne zwierzęta przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów,

- 7) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego, tj. poza okresem lęgowym ptaków i poza okresami migracji płazów,
- 8) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,7m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.

III) Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na wniosek z dnia 16 stycznia 2019 roku (data wpływu: 21.01.br.)

- Prezesa Zarządu Greenprojekt 10 Sp. z o.o. wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Grylewo III o mocy wytwórczej do 1 MW realizowanej na południowo wschodniej części działki o nr ewid.: 28 obręb 0007 Grylewo w pobliżu miejscowości Grylewo (woj. wielkopolskie, powiat wągrowiecki, gmina Wągrowiec) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”.

Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 roku, poz. 71).

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018 roku, poz. 2081) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz państwowego gospodarstwa wodnego.

W związku z powyższym, pismami z dnia 7 lutego 2019 roku wniesiono do właściwych organów o zajęcie stanowiska w wyżej wymienionej sprawie.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu opinią znak: PO.ZZŚ.4.435.70.1.2019.MS z dnia 19 lutego 2019 roku nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu opinią sanitarną nr ON.NS-452-3-5/19 z dnia 21 lutego 2019 roku stanął na stanowisku, że przedmiotowa inwestycja również nie wymaga przeprowadzenia ww. oceny.

Planowane przedsięwzięcie zaopiniował Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak: WOO-IV.4220.147.2019.JM.1 z dnia 25 lutego, w którym stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wyżej wymieniony organ wskazał warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w przedmiotowej decyzji.

Po przeanalizowaniu akt sprawy, w oparciu o uzyskane opinie oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, a także uwzględniając środowiskowe uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 wyżej cytowanej ustawy, postanowieniem OŚM.6220.3.2019.OŚ z dnia 13 marca 2019 roku tut. Organ podzielił stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu i odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Nieruchomość przeznaczona pod inwestycje (tj. działka numer 28 – obręb Grylewo) nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewidziano budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Powierzchnia działki, na której zaplanowano przedsięwzięcie jest równa 12,9ha, natomiast obszar, który zostanie przekształcony w wyniku realizacji farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie miał powierzchnię 1,4ha. Wnioskodawca planuje użycie do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych, o mocy 240 - 360Wp każdy. Panele zostaną zamontowane na stelażach (stalowych lub aluminiowych). Moduły fotowoltaiczne za pomocą kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia oraz kabli światłowodowych połączone zostaną w obwody, a poszczególne obwody podłączone zostaną do falowników, umieszczonych pod panelami. Z falowników energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowej stacji transformatorowej, która zostanie zainstalowana na terenie farmy, a następnie, podziemną linią kablową, zostanie włączona do sieci elektroenergetycznej.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością odprowadzania ścieków technologicznych czy stałym zapotrzebowaniem na wodę. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt, w obrębie działki przeznaczonych pod inwestycję. W przypadku montażu transformatora olejowego - zamiast żywicznego, zostanie on wyposażony w szczelną misę o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju, znajdującego się w urządzeniu. Inwestycja podczas eksploatacji nie będzie generować powstawania odpadów. Odpady wytworzone podczas realizacji przedsięwzięcia (głównie budowlane i komunalne) gromadzone będą selektywnie w kontenerach i przekazywane uprawnionemu podmiotowi. Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczaniu podczas opadów deszczu.

Elektrownia fotowoltaiczna w trakcie eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska. W związku z powyższym nie przewiduje się jej negatywnego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania.

Uwzględniając powyższe stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na środowisko gruntowo – wodne. Realizacja inwestycji na wpłynie znacząco negatywnie na stan wód powierzchniowych i podziemnych. Nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia na obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszary objęte ochroną (w tym strefy ochronne ujęć wód) oraz wody powierzchniowe.

Najbliższy obszar podlegający ochronie akustycznej znajduje się w odległości ok. 60m od miejsca realizacji inwestycji. Źródłami emisji hałasu do środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia będą urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia tj. 6:00 – 22:00. Uciążliwości związane z emisją hałasu będą krótkotrwałe i odwracalne. W fazie

eksploatacji inwestycji źródłem hałasu będzie transformator (o mocy akustycznej 60dB) umieszczony w prefabrykowanym obiekcie typu kontenerowego. Posadowienie urządzenia w kontenerze spowoduje, że na zewnątrz stacji poziom hałasu sięgnie 40-45dB. Wnioskodawca nie zakłada budowy nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów. Biorąc powyższe pod uwagę, nie przewiduje się aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

W sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji planowane są także inne elektrownie fotowoltaiczne. Będą one funkcjonowały niezależnie od siebie. Biorąc pod uwagę skalę, cechy i charakter przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z innymi inwestycjami.

Inwestycja nie będzie miała wpływu na obszary o znaczeniu historycznym, kulturowym oraz archeologicznym, nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych, wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych oraz na terenach o dużej gęstości zaludnienia. Nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska, w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz znaczącym wpływem na bioróżnorodność.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi, na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 roku, poz. 1614). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest oddalony o 3,1km obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie. Realizacja inwestycji nie wymaga wycinki drzew czy krzewów. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. Realizacja inwestycji nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, rozproszona zabudowa zagrodowa oraz liczne śródpolne zbiorniki wodne. W celu ochrony płazów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wykaszanie roślinności porastającej teren elektrowni będzie miało miejsce poza okresami ich migracji. Rozpoczęcie prac związanych z realizacją inwestycji nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków.

Planowana inwestycja znajduje się granicach Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPD) o kodzie PLGW600042, charakteryzującym się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym, niezagrożonym nieosiągnięciem celów środowiskowych. Ponadto planowane przedsięwzięcie leży w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW60002518649 – Gołaniecka Struga, o statusie naturalnej części wód i złym stanie, z planowanym do realizacji celem środowiskowym (tj. uzyskaniem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego) do 2021 roku. Mając na względzie charakter i skalę przedsięwzięcia i zastosowane rozwiązania stwierdza się brak możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się zagrożenia dla realizacji celów środowiskowych, określonych dla tych części w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Eksploatacja inwestycji, przy realizacji z obowiązującymi przepisami i normami, ograniczy ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej. Przyjęte rozwiązania techniczne i technologiczne (konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające atesty i certyfikaty) ograniczą

wrażliwość inwestycji na postępujące zmiany klimatu. Przedsięwzięcie nie przyczyni się do znaczącego zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie w sposób istotny na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Stwierdza się, że realizacja przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska.

Analizując uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018 roku, poz. 2086), zapisy karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uzyskane opinie, tut. Organ stwierdził, iż planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia wskazane w niniejszej decyzji wynikają ze wskazań Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

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 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2018 roku, poz. 2081).

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Wójta Gminy Wągrowiec, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.



[Handwritten signature in blue ink]
inż. *[illegible]*

Załączniki:

Charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik numer 1).

Otrzymują:

1. Jarosław Kołodziejczak Prezesa Zarządu Greenprojekt 10 Sp. z o.o., ul. Górników z „Danuty” 25/60, 43-600 Jaworzno - Inwestor, (adres do korespondencji: Greenprojekt 10 Sp. z o.o., ul. Długa 3/1, 43-100 Tychy),
2. Strony postępowania wg rozdzielnika w aktach,
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań,
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu, ul. Gnieźnieńska 49, 62-100 Wągrowiec,
5. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań,
6. a/a.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie działki nr 28 – obręb Grylewo, w jej południowo – wschodniej części. Obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW, na powierzchni ok. 1,4ha.

W ramach przedsięwzięcia zakłada się:

- przygotowanie i uporządkowanie terenu,
- montaż paneli zamontowanych na konstrukcji zakotwionej w gruncie metodą wciskania lub wbijania,
- montaż inwertera,
- montaż wolnostojącej kontenerowej stacji transformatorowo – rozdzielczej,
- montaż sieci kablowej,
- montaż ogrodzenia z siatki uniemożliwiającego wstęp na teren farmy osobom trzecim wraz z systemem monitoringu,
- montaż stacji ładowania.

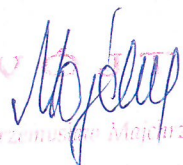
Rodzaj i parametry ogniw, montowanych w ramach planowanego przedsięwzięcia:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panela: od 240 do 360 Wp,
- liczba paneli: 3500 do 4000 sztuk,
- maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 3 m,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych: ok. 6 m,
- kąt nachylenia panela w stosunku do płaszczyzny: ok. 20° – 30°.

W skład przedsięwzięcia wchodzić będzie niżej wymieniona infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych, pod panelami, przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny,
- przewody prądu stałego pomiędzy inwerterami, a panelami,
- przewody prądu zmiennego pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową,
- prefabrykowana stacja transformatorowa. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator (suchy), o mocy maksymalnej do 1500kVA. Kontener zostanie wyposażony w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż..

Przyłącze do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej zostanie zrealizowane jako podziemna linia kablowa średniego napięcia (SN), która włączy projektowaną instalację do najbliższego słupa istniejącej linii energetycznej SN.


mgr. Przemysław Majchrzak

