

00

Gaworzyce, dnia 16 lipca 2021 r.

OŚD.6220.1.1.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) i § 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), po rozpatrzeniu wniosku PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o., ul. Leonarda 9, 25-311 Kielce (adres aktualny: ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa), oraz przeprowadzeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia,

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: *Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na działce nr 339, 340/1, 356/3, 357/5, 359, 360 w miejscowości Kłobuczyn, gmina Gaworzyce.*

UZASADNIENIE

W dniu 19 marca 2021 r. firma PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o., ul. Leonarda 9, 25-311 Kielce, wystąpiła do Wójta Gminy Gaworzyce z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: *Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na działce nr 339, 340/1, 356/3, 357/5, 359, 360 w miejscowości Kłobuczyn, gmina Gaworzyce.* Wydanie decyzji następuje przed uzyskaniem zezwolenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1 pkt 3 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, tj. decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu - wydawanej na podstawie ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Do wniosku załączona została Karta informacyjna przedsięwzięcia, wymieniona w art. 74 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej, wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, działając na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, powiadomienie stron postępowania o wszystkich czynnościach podjętych w przedmiotowej sprawie następuje poprzez obwieszczenie.

O wszczęciu postępowania na wniosek strony, zgodnie z art. 61 § 1 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono pozostałe strony postępowania, wyznaczone zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy o udostępnianiu informacji

o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (obwieszczenie z dnia 31.03.2021 r., znak: OŚD.6220.1.1.2021).

Przedmiotowe przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Całkowita powierzchnia przeznaczona pod inwestycję wynosić będzie ok. 11,6 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 25 m od planowanej inwestycji. Obszar objęty projektowaniem obecnie jest wykorzystywany rolniczo. Zakres materiałów i urządzeń wchodzących w skład inwestycji obejmuje:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 23 MWp w ilości do 57500 szt.,
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 23 MWp w ilości do 460 szt.,
- stacje transformatorowe do 23 szt.,
- pośrednie rozdzielnice napięcia,
- układy pomiarowo – zabezpieczające,
- trasy oraz linie kablowe,
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze,
- ogrodzenie, monitoring.

Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV do 4 m.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązał się z emisją zanieczyszczeń gazowych pochodzących z układów wydechowych silnik spalinowych maszyn i urządzeń używanych przy pracach budowlanych. Wskutek pracy maszyn i urządzeń budowlanych powstawał będzie również hałas. Powyższe oddziaływania będą miały charakter odwracalny. Oddziaływania ustąpią po zakończeniu prac budowlanych, nie powodując trwałych zmian w środowisku. Ponadto prace wykonywane będą w porze dziennej, wyłącznie przy użyciu sprawnych maszyn. Panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcjach wsporczych wbitych w grunt, co nie pociąga za sobą konieczności wykonania wielkopowierzchniowych wykopów pod fundamenty.

Odpady wytworzone na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia będą selektywnie gromadzone w wyznaczonych, odpowiednio zabezpieczonych miejscach, w szczelnych pojemnikach dostosowanych do konsystencji i właściwości magazynowanych odpadów, a następnie przekazywane będą uprawnionym odbiorcom do dalszego zagospodarowania.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej będzie odbywało się bezobsługowo i nie powinno generować zanieczyszczeń do powietrza, czy powodować ponadnormatywnej emisji hałasu oraz pola elektromagnetycznego.

Planowane przedsięwzięcie wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 82 oraz pkt 83 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2021 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z którymi kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane, a obowiązek przeprowadzenia oceny

oddziaływania na środowisko może zostać stwierdzony, w drodze postanowienia, na podstawie art. 63 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. Postanowienie wydaje się w terminie 30 dni od dnia wszczęcia postępowania, tj. od dnia złożenia kompletnego wniosku, po zasięgnięciu opinii organów, wskazanych w art. 64 ust. 1 ww. ustawy.

Organ prowadzący postępowanie ustalił, że dla terenu, na którym planowana jest inwestycja, brak jest obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, art. 64 ust. 1 pkt 2 i art. 64 ust. 1 pkt 4 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, Wójt Gminy Gaworzyce wystąpił z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Polkowicach oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (pismo z dnia 01.04.2021 r., znak: OŚD.6220.1.1.2021) z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 6 kwietnia 2021 r. zawiadomiono strony postępowania w formie obwieszczenia znak: OŚD.6220.1.1.2021, umieszczonego na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Gaworzycach, a także w BIP Gminy Gaworzyce, informację o wystąpieniu do organów opiniujących o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lwówku Śląskim pismem znak: WR.ZZŚ.3.435.77.2021.MD z dnia 13 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 16.04.2021 r.), wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 19 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 19.04.2021 r.) pismem znak: WOOŚ.4220.228.2021.AP Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wezwał inwestora do wyjaśnień do Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Organ zawiadomił również w piśmie z dnia 19 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 19.04.2021 r.), znak: WOOŚ.4220.228.2021.AP.2, o niemożności załatwienia sprawy w ustawowo wyznaczonym terminie, ze względu na konieczność uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz konieczność późniejszego przeanalizowania zebranych materiałów. Jednocześnie organ wskazał nowy termin załatwienia sprawy do dnia 28 maja 2021 r.

Odpowiadając na wezwanie w dniu 28 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 30.04.2021 r.), inwestor przedłożył uzupełnienie Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Organ prowadzący postępowanie przesłał powyższe uzupełnienie do wiadomości pozostałych organów uzgadniających pismem z dnia 7 maja 2021 r. znak: OŚD.6220.1.1.2021.

W postanowieniu z dnia 10 maja 2021 r. (data wpływu: 10.05.2021 r.), znak: WOOŚ.4220.228.2021.AP.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu po przeprowadzeniu odrębnego postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 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 oraz po stwierdzeniu, że przedsięwzięcie nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym

na najbliższej położony obszary Natura 2000, tj. Obszar Specjalnej Ochrony ptaków Stawy Przemkowskie PLB020004, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 20.05.2021 r. do Urzędu Gminy w Gaworzycach wpłynęło postanowienie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Polkowicach z dnia 19 maja 2021 r., znak: ZNS.9022.10.2021.MŚ, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Inwestor zawiadomił pismem z dnia 27 maja 2021 r. (data wpływu: 31.05.2021 r.) o zmianie adresu siedziby na: ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa.

Analizując potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia, organ prowadzący postępowanie wziął pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lwówku Śląskim i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Polkowicach oraz uwzględnił następujące kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

- całkowita powierzchnia nieruchomości, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 11,6 ha, przy czym obszar przeznaczony do przekształcenia, w tym czasowego, wynosi 11,23 ha,
- przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 23 MWp, liczba paneli fotowoltaicznych do 57500,
- teren przeznaczony na realizację przedsięwzięcia stanowią grunty orne o niskich klasach bonitacyjnych,
- w fazie budowy wystąpi zapotrzebowanie na materiały budowlane, takie jak: piasek, żwir itp., niezbędne do posadowienia słupów ogrodzenia oraz montażu konstrukcji wsporczych,
- ewentualne roboty ziemne polegać będą na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych,
- produkcja ścieków socjalno-bytowych wystąpi w fazie budowy/likwidacji przedsięwzięcia. Na żadnym etapie funkcjonowania inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne,
- przewiduje się wykonywanie prac budowlanych w maksymalnych godzinach 6.00-22.00,
- mycie paneli będzie odbywać się przy użyciu wyłącznie czystej wody,
- projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie w pełni bezobsługowa. Praca farmy będzie odbywała się w porze dziennej. Eksploatację planuje się przez 25-30 lat,
- planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych 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),

2) usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów

przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

- planowana inwestycja usytuowana zostanie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarami przylegającymi do jezior, obszarami górskimi i leśnymi, uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej, obszarami objętymi ochroną ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody – w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098),
 - najbliższy położony obszar Natura 2000, tj. Obszar Specjalnej Ochrony ptaków Stawy Przemkowskie PLB020004 znajduje się w odległości ok 2,7 km,
 - w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się korytarze ekologiczne,
 - w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia znajduje się nieruchomość, na której planowana jest realizacja inwestycji związanej z budową farmy fotowoltaicznej, dla której dnia 22 grudnia 2020 r. wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach (znak: OŚD.6220.2.1.2020), co może prowadzić do skumulowania oddziaływań,
 - teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami – jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) – Szprotawica o kodzie PLRW600017164499, która została oceniona jako silnie zmieniona o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 77 o kodzie PLGW600077, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym,
 - planowana inwestycja nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) oraz na obszarze zagrożenia i ryzyka powodziowego,
- 3) rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w powyższych punktach:
- ścieki socjalno-bytowe będą usuwane przez uprawnione podmioty.
 - ewentualne zanieczyszczenia spowodowane wyciekami z transformatora zostaną zatrzymane przez zastosowanie szczelnej miski olejowej pod stanowiskiem transformatora,
 - wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni stacji kontenerowych oraz paneli i wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie,
 - etap realizacji inwestycji będzie wiązał się z emisją zanieczyszczeń gazowych, w wyniku pracy maszyn i urządzeń budowlanych. Oddziaływanie będzie miało charakter odwracalny, ustanie po zakończeniu prac budowlanych,
 - występowanie hałasu pojawi się na etapie budowy i likwidacji inwestycji. W fazie eksploatacji nastąpi emisja hałasu związana z pracą urządzeń, przy czym nie przekroczy ona wartości dopuszczalnych. Praca farmy będzie odbywać się tylko w porze dziennej,

- nie przewiduje się możliwości negatywnych oddziaływań na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, pozostałe formy ochrony przyrody oraz korytarze ekologiczne,
- nie przewiduje się aby realizacja przedsięwzięcia mogła spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza,
- kumulacja oddziaływań farm fotowoltaicznych nie wpłynie na obniżenie standardów jakości środowiska w kontekście oddziaływania na krajobraz, klimat akustyczny, czy promieniowanie elektromagnetyczne. Proste i niewielkie obiekty, a także brak zwartej zabudowy nie wpłyną znacznie na walory estetyczne i umożliwią migracje zwierząt. Panele fotowoltaiczne wyposażone w powłokę antyrefleksyjną nie spowodują efektu olśnienia/imitacji lustra wody,
- znaczna odległość od najbliższej granicy państwowej wyklucza powstanie oddziaływań transgranicznych.

Przeprowadzona analiza i ocena lokalizacji oraz skali planowanego przedsięwzięcia, dokonana o zgromadzone dokumenty i obowiązujące przepisy pozwala stwierdzić, iż przy zastosowaniu działań mających na celu zapobieganie lub ograniczanie negatywnych oddziaływań na środowisko, przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz w uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia, zachowana zostanie należyta dbałość o środowisko oraz bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi funkcjonowanie przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W decyzji, zgodnie z art. 84 ust. 1a ww. ustawy, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c ww. ustawy, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ww. ustawy.

Mając na względzie powyższe orzeczono jak w sentencji.

W toku prowadzonego postępowania, z uwagi na stopień skomplikowania, Wójt Gminy Gaworzyce w postanowieniach z dnia: 21.04.2021 r. i 17.06.2021 r. przedłużał, stosownie do okoliczności, termin załatwienia sprawy, w tym termin wydania postanowienia w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), przed wydaniem niniejszej decyzji organ prowadzący postępowanie poinformował strony o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia (pismo z dnia 16.06.2021 r.). Z uwagi na fakt, iż liczba stron przekracza 10, zawiadomienia dokonano również w formie obwieszczenia przez udostępnienie go w dniu 17.06.2021 r. na tablicy ogłoszeń oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Gaworzycach. Zawiadomienie, zgodnie z art. 49 § 2 zdanie drugie ww. ustawy, uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło

publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

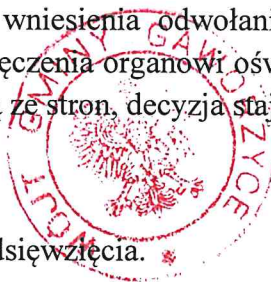
Integralną część niniejszej decyzji stanowi załącznik nr 1, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.).

Za niniejszą decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1a ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1546), załącznik - część I, ust. 45.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Legnicy, za pośrednictwem Wójta Gminy w Gaworzycach w terminie 14 dni od daty doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Załącznik: Nr 1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

WÓJT
Jacek Szwańczyk

Otrzymują:

1. Wnioskodawca;
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 Kpa;
3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Al. Jana Matejki 6, 50-333 Wrocław;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Polkowicach, ul. Rynek 22, 59-100 Polkowice;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Lwówku Śląskim Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Jaskiewicza 24, 59-600 Lwówek Śląski.

Sporządziła: Alina Kuntschke-Gabrysz, Aleksandra Pyrzyk, tel. 76 831 62 85 wew. 47,
e-mail: ign@gaworzycy.com.pl, a.pyrzyk@gaworzycy.com.pl

CHAREKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na działkach nr 339, 340/1, 356/3, 357/5, 359, 360 w miejscowości Kłobuczyn, gmina Gaworzyce”

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.



Rysunek 1 Lokalizacja planowanej inwestycji, źródło www.geoportal.gov.pl

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 57,5 tys. szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 23 MWp, usytuowanych na działkach nr 339, 340/1, 356/3, 357/5, 359, 360 w miejscowości Kłobuczyn gm. Gaworzyce.

Całkowita powierzchnia nieruchomości, których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 11,6 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 11,23 ha. Na terenie działek inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania. Najbliższe zabudowania oddalone są o ponad 25 w kierunku północnym, od wnioskowanego przedsięwzięcia. Mając na uwadze powyższe należy przyjąć, iż planowana

farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę. Oddziaływanie inwestycji zamknie się w granicach ogrodzenia inwestycji.

Panele fotowoltaiczne służą do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 23 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Na obecnym etapie prac projektowych sposób oraz miejsce wpięcia instalacji do sieci nie jest znane, stąd przyłącze energetyczne nie jest objęte zakresem niniejszego dokumentu i będzie procedowane na dalszym etapie prac projektowych.

Materiały oraz urządzenia wchodzące w skład podmiotowej Inwestycji

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie.
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 23 MWp w ilości do 57500 szt.
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 23 MWp w ilości do 460 szt.
- stacje transformatorowe do 23 szt.
- pośrednie rozdzielnice napięcia
- układy pomiarowo - zabezpieczające
- trasy oraz linie kablowe
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze
- ogrodzenie, monitoring

Panele fotowoltaiczne (PV):

Akronim PV to skrót od nazwy fotowoltaika. Jest to nazwa angielska i łączy ona dwa słowa „foto” - światło oraz „voltaic” - elektryczność (z ang., elektryczne światło). Technologia ta polega na konwersji energii świetlnej na energię elektryczną ze względu na półprzewodnikowe właściwości tworzywa z którego może zostać wykonana powierzchnia absorbująca energię elektryczną. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem jest krzem (ogniwa I generacji), który to występuje w bardzo dużych ilościach pod powierzchnią ziemi. Stosowane są również powłoki cienkowarstwowe wykonane z miedzi, indu, seleniu (CIS), bądź domieszkowane galem (CIGS) - ogniwa II generacji, a także ogniwa DSS - III generacji, wykorzystujące ciekłe medium do absorpcji promieniowania. Najczęściej stosowane są ogniwa I generacji, ze względu na największą wydajność i moc w porównaniu do powierzchni ogniwa. Wszystkie ogniwa PV są pokrywane powłoką antyrefleksyjną która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Mimo iż panele fotowoltaiczne pochłaniają energię słoneczną nie nastąpi wytworzenie energii cieplnej, która mogła by zwiększyć temperaturę okolicznych terenów, a zatem nie wystąpi wytworzenie się tzw. zjawiska wyspy ciepła. Moc systemu fotowoltaicznego podaje się w jednostce kWp (z ang. Kilo Watts peak – kilowat mocy szczytowej). Określa ona moc elektryczną urządzenia elektroenergetycznego,

dla najkorzystniejszych warunków atmosferycznych tzn. nasłonecznienia oraz temperatury. Planowana instalacja będzie się składać z paneli fotowoltaicznych, które zostaną zainstalowane w ilości do 57,5 tys. szt. Planowana łączna moc systemu paneli fotowoltaicznych będzie miała do 23 MWp. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej.

Inwertery (falowniki):

W nowoprojektowanej instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Prąd stały (DC) jest zmieniany na prąd zmienny (AC). Falowniki w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych).

Stacje kontenerowe:

Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 23 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu, ogrzewania i wentylacji. Położenie stacji transformatorowych 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). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski / tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator (tj. około 750 l). Wymóg ten dotyczy także zastosowania transformatorów żywicznych, czyli suchych – bezolejowych. Dokładna wielkość mis olejowych jak i ilości oleju transformatorowego zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Wówczas może się okazać, że do prawidłowej pracy urządzenia konieczne będzie wykorzystanie mniejszej ilości oleju. W takich warunkach (jeżeli na etapie pracy nie wystąpi korozja) transformator może bezawaryjnie pracować około 30 lat).

Trasa kablowa:

Panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Roboty ziemne zostaną wykonane według normy PN-B-06050:1990 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym.

Konstrukcja wsporcza:

Projektuje się zastosowanie stalowej, ocynkowanej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców.

Droga dojazdowa:

Dokładna długość komunikacji wewnętrznej na podmiotowej inwestycji nie jest znana na obecnym etapie realizacji inwestycji. Dokładna długość zostanie podana na etapie przedstawienia projektu budowlanego. Zostanie ona wykonana zgodnie z obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015r. „w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie”. Zgodnie z § 14. Ust. 1 szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m. Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt).

Faza budowy

Wystąpi tutaj standardowe zapotrzebowanie na:

- materiały budowlane takie jak: piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia, oraz montażu konstrukcji wsporczych;
- możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów
- paliwo: niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń.

Nie przewiduje się tutaj zapotrzebowania na:

- energię elektryczną pochodzącą z sieci elektroenergetycznej, bądź agregatu prądotwórczego;
- stały pobór wody z miejscowych wodociągów, na potrzeby robót budowlanych, gdyż w procesie technologicznym, montażu konstrukcji wsporczych pod panele, stosowane będą jedynie wbijane elementy stalowe, bądź prefabrykowane bloczki betonowe (a zatem woda wodociągowa nie jest konieczna

Przewiduje się tymczasowy i krótkotrwały wzrost:

- stężenia zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie transportu i montażu/budowy elementów składowych instalacji;
- poziomu hałasu, powstałego w skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów. Jednakże ze względu na dużą odległość od zabudowań, prace budowlane nie będą uciążliwe i ustaną po zakończeniu budowy.

Nie przewiduje się natomiast wpływu na:

- wartości przyrodnicze gleby i ziemi, oraz na utrzymanie jej jakości;
- okoliczne tereny nie objęte zasięgiem granic podmiotowej inwestycji.

Faza eksploatacji

Od momentu zakończenia budowy, oraz uruchomienia instalacji, nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Projektowana instalacja fotowoltaiczna, będzie w pełni bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. Nie występują tutaj części ruchome, które wymagałyby stałej konserwacji, wymiany, czy też smarowania i napraw. Na etapie pracy instalacji, przewiduje się mycie paneli. Czyszczenie paneli odbywać się będzie przez firmę zewnętrzną przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Ponadto, w obecnie stosowanych panelach stosowana jest powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów. Może się też okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne mycie paneli będzie niewymagane.

Szacuje się, że instalacja będzie pracować bezawaryjnie nawet do 30 lat. Okres bezawaryjnej pracy działania urządzeń jest zapewniony przez producenta farmy fotowoltaicznej. W czasie normalnej pracy instalacji, urządzenia powinny działać z zagwarantowaną przez producenta wydajnością. Planuje się testy sprawdzające oraz przeglądowe, które będą służyć do oceny zużycia urządzeń, tak aby zapewnić ich prawidłową oraz bezawaryjną pracę. Od momentu jej uruchomienia nie przewiduje się pogorszenia stanu środowiska przyrodniczego. Praca urządzeń elektroenergetycznych będzie polegać na przetwarzaniu prądu stałego na przemienny. Poza normalnymi dźwiękami pracy charakterystycznymi dla tego typu urządzeń, oraz wytwarzaniem pól elektromagnetycznych, nie przewiduje się tutaj wystąpienia innych oddziaływań na środowisko przyrodnicze. Ewentualne odpady jakie mogą powstać w czasie testów oraz sprawdzania urządzeń, zostaną przekazane odpowiedniej firmie zajmującej się ich unieszkodliwianiem. Oddziaływania planowanej inwestycji jakie mogą się pojawić w fazie eksploatacji, będą się mieścić w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska opisanych odpowiednimi normami oraz rozporządzeniami.

Faza likwidacji inwestycji

Etap likwidacji odbędzie się po około 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji. Przewiduje się tutaj:

- możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących demontaż obiektów;
- standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń do demontażu i transportu elementów farmy fotowoltaicznej.

Na tym etapie wszystkie elementy instalacji zostaną poddane recyklingowi np. elementy metalowe zostaną oddane do ponownego przerobienia w zakładach metalurgicznych, a waflę krzemowe zostaną poddane reprodukcji za pomocą metody Czochralskiego. Recykling zostanie wykonany przez firmę zewnętrzną posiadającą do tego odpowiedni sprzęt i uprawnienia. Szacunkowe ilości przewidywanego zużycia materiałów zostały zbiorczo zaprezentowane w poniższej tabeli. Podkreślenia wymaga fakt, że są to jedynie wartości szacunkowe oraz, że są one zamieszczane jedynie dla celów poglądowych.

W tym okresie, prace jakie wystąpią, będą polegać na demontażu i wywozie poszczególnych elementów podmiotowej inwestycji. Oddziaływania jakie wystąpią w tym czasie będą zbliżone do tych z okresu budowy. Po zakończeniu okresu eksploatacji, planuje się

przywrócenie pierwotnego stanu środowiska przyrodniczego. Działanie to będzie znacząco ułatwione ze względu na fakt minimalnej ingerencji w podłoże gruntowe omawianej inwestycji.

Inwestycja wyposażona zostanie w panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, skutkującą brakiem powstania efektu odbicia światła, przez co wyeliminowane zostanie ryzyko oślepienia przelatujących ptaków. Farma fotowoltaiczna nie będzie tworzyła obiektu monolitycznego mogącego imitować taflę wody, co z kolei mogłoby stanowić źródło kolizji ptaków przy próbie lądowania na panelach.

Teren działek inwestycyjnych posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych.

Tereny inwestycyjne znajdują się poza obszarami Natura 2000.

Przedmiotowa inwestycja będzie usytuowana poza: obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarami wybrzeży, obszarami górskimi i leśnymi, obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarami przylegających do jezior, uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania rzadko spotykanych gatunków zwierząt. Nie odnaleziono przy tym nor, legowisk, gniazd ptaków i ich pozostałości. Jest to typowy teren rolniczy, silnie przekształcony przez człowieka.

Drożność migracji zwierząt (lokalne korytarze migracji) nie zostanie zaburzona m.in. ze względu na:

- brak zwartej zabudowy (tzn. brak stykających się ogrodzeń pomiędzy inwestycją a innymi obiektami);
- wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji z siatki z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom;
- nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.

WÓJT
Jacek Szwaagrzyk

MS