

DECYZJA
środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 – zwanej dalej k.p.a.), stosownie do art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm. - zwanej dalej ustawą oos), a także § 3 ust.1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku inwestora spółki SUN ENERGY 9 SP. Z O. O., ul. Rolnicza 6A, 88-200 Radziejów, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. 989, 1030, 1032 w obrębie ewidencyjnym Sternalice oraz na działkach ewid. 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 w obrębie ewidencyjnym Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie”

o r z e k a m:

I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. 989, 1030, 1032 w obrębie ewidencyjnym Sternalice oraz na działkach ewid. 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 w obrębie ewidencyjnym Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie.**

II. Określić istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

- 1) Prace budowlane rozpocząć w okresie od 21 sierpnia do 19 marca tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków. W przypadku kontynuowania prac w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego, sprawdzać planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd.
- 2) W okresie od 15 lutego do 15 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte dłużej niż 12 godz. należy zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich płazów i gadów za pomocą ogrodzeń tymczasowych. Ogrodzenia wykonać z folii, brezentu, geotkaniny lub geowłókniny. Łączenia sąsiednich pasów tkaniny powinny być szczelne. Część nadziemna ogrodzenia powinna posiadać wysokość nie mniejszą niż 50 cm. Ogrodzenie należy wkopać w grunt na głębokość min 10 cm. Górna krawędź

ogrodzenia zabezpieczającego powinna być odgięta w kierunku przeciwny od grozonego terenu pod kątem 45-90° , tworząc daszek (przewieszkę) o szerokości minimum 5 cm. Ogrodzenie należy wesprzeć na drewnianych słupkach lub metalowych palikach o długości 80-120 cm i rozstawie 150-250 cm. W przypadku ogrodzeń wzdłuż obiektów liniowych zakończenie ogrodzenia powinno posiadać kształt litery „U” i powodować zawracanie przemieszczających się wzdłuż niego zwierząt.

- 3) Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać bez podmurówki, i pozostawić pomiędzy powierzchnią gruntu a dolą krawędzią ogrodzenia wolną przestrzeń o wysokości minimum 20 cm.
- 4) zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu;
- 5) sprzęt i maszyny wykorzystywane podczas realizacji inwestycji powinien spełniać odpowiednie standardy jakościowe, techniczne, wykluczające emisje do wód i do ziemi zanieczyszczeń z grupy ropopochodnych (oleje, smary, paliwo);
- 6) w czasie prowadzenia robót budowlanych prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego;
- 7) teren budowy należy wyposażyć w sorbenty, w celu neutralizacji zanieczyszczeń gruntu substancjami ropopochodnymi;
- 8) w przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii;
- 9) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.

III. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem Nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Dnia 21 lipca 2021 roku do tut. Urzędu Gminy Radłów wpłynął wniosek inwestora spółki SUN ENERGY 9 SP. Z O. O., ul. Rolnicza 6A, 88-200 Radziejów, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. 989, 1030, 1032 w obrębie ewidencyjnym Sternalice oraz na działkach ewid. 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 w obrębie ewidencyjnym Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie”. Do wniosku zostały załączone dokumenty, o których mowa w art. 74 ust. 1 ustawy ooś.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 w związku z art. 59 i 60 ustawy ooś, do stwierdzenia obowiązku uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach konieczne jest wystąpienie przesłanki przynależności do kategorii przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Przedsięwzięcia te wraz z przypadkami zmian w tych przedsięwzięciach wymienione są w § 2 i 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.).

Ponadto w art. 72 ust. 1 ustawy ooś wskazano, przed wystąpieniem o jakie decyzje, należy uzyskać decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, celem uniknięcia ewentualnych

komplikacji związanych z sytuacją niezgodności zamierzonych inwestycji z wymaganiami środowiskowymi, które mogłyby się pojawić, gdy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach byłaby wydana na dalszym etapie postępowania inwestycyjnego.

Przedsięwzięcie objęte przedmiotowym wnioskiem zgodnie z:

§ 3 ust.1 pkt 54 lit. b – *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a* rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Stosownie do art. 71 ust. 2 pkt. 2 ustawy ooś – dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymagane jest uzyskanie decyzji, wydanej na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 przez właściwego ze względu na miejsce realizacji inwestycji – wójta. Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Wójt Gminy Radłów.

Niniejsze przedsięwzięcie poddane zostało procedurze screeningu, czyli procesowi dzięki któremu podejmowana jest decyzja czy przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wymagane przy danym projekcie, czy nie.

W postępowaniu administracyjnym bierze udział powyżej 10 stron. Wójt Gminy Radłów zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego budowie i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. 989, 1030, 1032 w obrębie ewidencyjnym Sternalice oraz na działkach ewid. 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 w obrębie ewidencyjnym Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie obwieszczeniem z dnia 26 lipca 2021 r., znak: IZPŚ.6220.1.2022 podanym do publicznej wiadomości zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a. W obwieszczeniu poinformowano strony o przysługującym prawie czynnego udziału w każdym stadium postępowania oraz o możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie Urzędu Gminy Radłów. Nie wpłynęły żadne podania, wnioski, skargi oraz uwagi dotyczące przedmiotowej sprawy.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 ustawy ooś, tut. organ zwrócił się do organów współdziałających w procedurze – właściwych miejscowo, o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i wskazania zakresu ewentualnego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Wymagane opinie zostały uzyskane:

1. postanowieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu z dnia 11 sierpnia 2022 r., znak: WOOŚ.4220.278.2022.AKu, w którym organ wyraził opinię, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na określenie w decyzji warunków zacytowanych w przedmiotowym postanowieniu;
2. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu PGW WP z dnia 14 września 2022 r., znak: PO.ZZŚ.5.435.403.2022.Kog, w której organ ten nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko natomiast wskazuje na konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań wyartykułowanych w przedmiotowej opinii – (Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich

w Kaliszu pismem z dnia 11 sierpnia 2022 r. znak: PO.ZZŚ.2.435.233.2022.AN przekazał zgodnie z właściwością do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu wniosek Wójta Gminy Radłów z dnia 26 lipca 2022 r. znak: IZPŚ.6220.1.2022 w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia);

3. opinią sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Oleśnie z dnia 12 sierpnia 2022 r., znak: NZ.9022.4.33.2022.LŚ, w której organ ten stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określił zakres raportu zgodnie z art. 66 ustawy ooś.

Przed wydaniem niniejszej decyzji Wójt Gminy Radłów stosownie do art. 10 § 1 k.p.a. zawiadomieniem z dnia 16 września 2022 r., znak: IZPŚ.6220.1.2022 poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy sprawy w terminie 7 dni od daty doręczenia zawiadomienia, podanym do publicznej wiadomości zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a. W oznaczonym terminie strony nie wniosły żadnych zastrzeżeń, uwag, podań czy wniosków.

Odstępując od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia, uwzględniono powyższe, a także wzięto pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Zgodnie z przytoczoną regulacją prawną przeanalizowano:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie

Oceniana inwestycja (elektrownia słoneczna wraz z infrastrukturą towarzyszącą) zlokalizowana będzie w granicach administracyjnych gminy Radłów, w obrębach ewidencyjnych Kościeliska i Sternalice, powiat oleski, województwo opolskie. Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. nr 989, 1030, 1032 obręb Sternalice oraz działkach ewid. nr 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 obręb Kościeliska, gmina Radłów. Teren inwestycji nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Na teren inwestycji składają się dwie części, oddalone od siebie o 5,4 km. Sumaryczna powierzchnia działek przeznaczonych pod inwestycję wynosi do 115 ha. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie użytkowanym rolniczo. W otoczeniu planowanej inwestycji występują głównie grunty rolne. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości około 123 m od południowej granicy inwestycji w części Sternalice oraz 221 m od północnej granicy inwestycji w części Kościelisko. Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 120 MWp, opcjonalnie wyposażoną w jednoosiowy automatyczny system nadążny (system tracker).

W skład inwestycji wchodzić będą:

- statyczna lub ruchoma konstrukcja wolnostojąca kotwiona do ziemi lub stojąca, służąca do montażu paneli fotowoltaicznych na powierzchni terenu do 115 ha;
- panele fotowoltaiczne w ilości do 320 000 szt. o łącznej mocy do 120 MWp;
- inwertery o łącznej mocy do ok. 120 000 kW w liczbie do 2000 sztuk;
- kable energetyczne DC i AC oraz opto i telekomunikacyjne;
- kontenerowe stacje transformatorowe 15/0,4 kV z transformatorami w liczbie do 100

- sztuk;
- przyłącze elektroenergetyczne średniego napięcia;
- drogi serwisowe o długości do 1 km i place serwisowe o powierzchni do 10 000m²;
- ogrodzenie instalacji - ażurowe;
- monitoring i oświetlenie instalacji.

Produkcja energii elektrycznej będzie się odbywała za pośrednictwem paneli fotowoltaicznych, które będą zamocowane na konstrukcji kotwionej w ziemi metodą bezwykopową, poprzez maszynowe wbijanie metalowych profili nośnych. W przypadku zastosowania modułu automatycznego naprowadzania stołów (trackerów), polegającego na jednoosiowym ruchu góra - dół paneli w kierunku źródła promieniowania, w zależności od nośności i wytrzymałości gruntu, konstrukcja wsporcza może być fundamentowana. W przypadku gruntów o słabszej nośności zostaną zastosowane prefabrykaty betonowe osadzone we wstępnie odwierconym otworze lub profile rurowe będą osadzone w gruncie i wypełnione mieszanką betonową mocującą wspornik. Prąd wytworzony przez ogniwa fotowoltaiczne będzie przesyłany z poszczególnych inwerterów do stacji transformatorowej 15/0,4 kV, usadowionej na fundamencie, wewnętrzną magistralą przesyłową AC 0,4kV, a następnie dostarczany będzie do sieci energetycznej. Zastosowane zostaną transformatory żywiczne lub olejowe. W przypadku wyboru transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w misy olejowe, mogące pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju.

Na terenie inwestycyjnym zostanie wybudowana droga serwisowa o łącznej długości nieprzekraczającej 1 km i szerokości 5m. Dodatkowo zostaną wykonane place serwisowe o nawierzchni żwirowej lub podobnej, o łącznej powierzchni do 10 000 m². Niezbędny transport do terenu inwestycyjnego będzie odbywał się istniejącymi drogami. Teren inwestycyjny zostanie w miarę możliwości obsiany trawą, która okresowo będzie koszona mechanicznie. Zakładana ilość wyprodukowanej energii wynosiła będzie około 132 000 MWh rocznie.

- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem*

Oddziaływanie skumulowane to oddziaływania wynikające z narastających zmian spowodowanych przeszłymi, obecnymi lub dającymi się przewidzieć działaniami związanymi z realizacją przedsięwzięcia. Oddziaływanie skumulowane z reguły może pociągać za sobą skutki pozytywne jak i negatywne. Nie przewiduje się wystąpienia negatywnych oddziaływań skumulowanych.

- c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi*

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie użytkowanym rolniczo. W otoczeniu planowanej inwestycji występują głównie grunty rolne. W obszarze opracowania brak jest cennych elementów szaty roślinnej. Obszar jest wybitnie antropogeniczny. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Zgodnie z opracowaniem Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony

(K. Badora i K. Badora 2006) inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach krajobrazowych. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała przeprowadzenia wycinki ani zniszczenia roślinności wysokiej.

Wszystkie prace prowadzone będą tylko na terenie działek wyznaczonych pod projektowaną elektrownię słoneczną. Nie przewiduje się wykonania znaczących niwelacji terenu oraz wykopów. Jedynymi wykopami będą:

A) Prace zanikowe - wykopy na cele posadowienia kontenerowych stacji transformatorowej o głębokości ok. 1,5 m;

B) Prace zanikowe - wykopy liniowe na cele przykrycia kabli energetycznych o głębokości ok. 1,2m;

C) Prace zanikowe - odwierty na głębokość 80-120 cm na cele posadowienia prefabrykatu betonowego lub profilu rurowego wypełnianego betonem w celu osadzenia mocowania kontrakcji wsporczej panelu.

Nadmiar mas ziemnych z ww. wykopów będzie rozplantowany po terenie przedsięwzięcia. Budowa obiektów przedsięwzięcia nie będzie wymagać odwodnienia gruntu.

W fazie realizacji przedsięwzięcia woda będzie wykorzystywana jedynie do celów socjalno-bytowych, nie nastąpi podłączenie do sieci wodociągowych. Zaplecze budowy znajdować się będzie na terenie działek inwestycyjnych w bezpośrednim sąsiedztwie ciągów komunikacyjnych i w oddaleniu co najmniej 100 metrów od graniczących terenów innych właścicieli.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Na etapie realizacji wystąpi emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego związana z pracą maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchem pojazdów. Tego typu emisja będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia etapu realizacji. Etap eksploatacji nie będzie wiązał się z emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Ewentualne prace remontowe i konserwacyjne będą prowadzone wyłącznie w granicach ogrodzonego terenu elektrowni. Na etapie budowy, na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach, przewiduje się wzrost oddziaływania akustycznego, związanego z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów. Zwiększona emisja hałasu będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia etapu realizacji. W celu zminimalizowania oddziaływań akustycznych prace będą prowadzone jedynie w porze dziennej, przy użyciu sprawnego sprzętu. Etap eksploatacji będzie wiązał się z niewielką emisją hałasu pochodzącą od transformatorów oraz inwerterów. Wszystkie stacje transformatorowe oraz inwertery zostaną zlokalizowane w odległości min. 125 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Nie będzie miało miejsca przekroczenie dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych. Na etapie realizacji inwestor zapewni przenośne sanitariaty dla pracowników budowy. Powstałe ścieki będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych. Plac budowy wykorzystywany do postoju maszyn i pojazdów budowlanych, zostanie utwardzony oraz wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku tych substancji i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów. Zebrane zanieczyszczenia zostaną przekazane do utylizacji wyspecjalizowanym w tym zakresie firmom. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się mycia paneli. Etap eksploatacji nie będzie wiązał się z powstawaniem ścieków. Wody opadowe będą infiltrowały do gleby.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna wraz z infrastrukturą nie będzie zaliczać się do zakładów o zwiększonym ryzyku lub zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z zapisami wyżej przytoczonego rozporządzenia. Planowane przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji nie niesie ze sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej z uwagi na lokalizację, przewidziane do użycia materiały i technologię robót.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie

Na etapie budowy farmy powstawały będą odpady z grupy 15, 16, 17:

- Opakowania z papieru i tektury [15 01 01] ~ 45,0 Mg,
- Opakowania z tworzyw sztucznych [15 01 02] ~ 6 Mg,
- Opakowania z drewna [15 01 03] ~ 35 Mg,
- Opakowania z metali [15 01 04] ~ 2,5 Mg,
- Opakowania wielomateriałowe [15 01 05] ~ 2,5 Mg,
- Zużyte urządzenia [16 02 14] ~ 1,5 Mg,
- Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów [17 01 01] ~ 33 Mg,
- Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia [17 01 07] ~ 17 Mg,
- Odpady z remontów i przebudowy dróg [17 01 81] ~ 33 Mg,
- Szkło [17 02 02] ~ 0,6 Mg,
- Tworzywa sztuczne [17 02 03] ~ 0,6 Mg,
- Miedź, brąz, mosiądz [17 04 01] ~ 0,8 Mg,
- Aluminium [17 04 02] ~ 0,4 Mg,
- Żelazo i stal [17 04 05] ~ 5,5 Mg,
- Kable [17 04 11] ~ 0,8 Mg,
- Gleba i ziemia, w tym kamienie [17 05 04] ~ 240 Mg. Nadmiar mas ziemnych z wykopów będzie rozplantowany po terenie przedsięwzięcia.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej jest bezobsługowa, z wyjątkiem prowadzonych okresowo prac serwisowych. Na tym etapie będą powstawały odpady z grupy 15, 16, 17 i 20:

- Opakowania z tworzyw sztucznych [15 01 02] ~ 4 Mg/rok,
- Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy [16 02 13*] ~ 2 Mg/rok,
- Kable [17 04 11] ~ 2 Mg/rok,
- Niesegregowane odpady komunalne [20 03 01] ~ 6 Mg/rok.

Planowany okres eksploatacji elektrowni słonecznej wynosi około 25 lat. W przypadku ewentualnej likwidacji instalacji nastąpi powrót krajobrazu do stanu wyjściowego, a konstrukcje zostaną zezłomowane i zutylizowane oraz w miarę możliwości poddane recyklingowi. W przypadku zastosowania systemu tracker fundamenty betonowe poddane będą demontażowi lub pozostawione do wtórnego wykorzystania.

Etap likwidacji będzie wiązał się z powstaniem odpadów z grupy 16, 17:

- Zużyte urządzenia [16 02 14] ~ 230Mg
- Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów [17 01 01] ~ 1100 Mg,
- Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia [17 01 07] ~ 270 Mg,
- Odpady z remontów i przebudowy dróg [17 01 81] ~ 1400 Mg,
- Miedź, brąz, mosiądz [17 04 01] ~ 10500 Mg,
- Żelazo i stal [17 04 05] ~ 7100 Mg,

- Kable [17 04 11] ~ 750 Mg,
- Gleba i ziemia, w tym kamienie [17 05 04] ~ 860 Mg.

Na każdym z etapów, powstałe odpady będą selektywnie magazynowane, w wyznaczonym miejscu, w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, a następnie zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji

Uwzględniając rozwiązania przedstawione w KIP a także w niniejszej decyzji ocenia się, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z mogących powstawać emisji.

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 – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek

Na terenie objętym inwestycją obszary takie nie występują.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie

Na terenie objętym inwestycją obszary takie nie występują.

c) obszary górskie lub leśne

Na terenie objętym inwestycją obszary takie nie występują.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że jedynie część terenu inwestycji położony w obrębie Sternalice znajduje się na obszarze GZWP Częstochowa (W) nr 325. Pozostały obszar przedsięwzięcia oddalony jest od tego zbiornika wód podziemnych o 65 m na północ. Na podstawie danych przedstawionych w KIP, należy stwierdzić, że realizacja inwestycji przy zachowaniu warunków niniejszej decyzji nie stworzy zagrożenia dla wód podziemnych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Najbliższym obszarem Natura 2000 w stosunku do miejsca realizacji projektu jest położony w odległości 10 km od niego obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Załęczański Łuk Warty PLH100007, dla którego ustanowiono plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Załęczański Łuk Warty PLH100007 - Dz. Urz. Woj. Łódź. poz. 1685 i Dz. Urz. Woj. Opol. poz. 1072, ze zm.). W ww. akcie prawnym zidentyfikowano istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i gatunków będących

przedmiotem ochrony oraz zidentyfikowano cele działań ochronnych. Realizacja przedmiotowego projektu nie będzie generowała wskazanych w planie zadań ochronnych zagrożeń, a także nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych. Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza zasięgiem korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego oraz poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi przez Zakład Badani Śsaków PAN w 2011 r. we współpracy z Pracownią na rzecz Wszystkich Istot.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach, na których standardy środowiska zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie gminy Radłów, której gęstość zaludnienia wynosi ok. 37,5 os/km².

i) obszary przylegające do jezior

Na terenie objętym inwestycją obszary takie nie występują.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej

Na terenie objętym inwestycją obszary takie nie występują.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe

Hydrograficznie przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Wart, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie o kodzie: PLRW600017184129 – Proсна do Wyderki oraz PLRW6000171816549 – Piskara, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodach: PLGW600081 oraz PLGW600098.

Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zapewnią jego ochronę.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. –Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

3. *Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:*

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać

Charakter i skala przedsięwzięcia wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Zasięg przestrzenny oddziaływania ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze

Ze względu na charakterystykę przedsięwzięcia oraz odległość inwestycji od granic państwowych należy wykluczyć transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania

Charakter i skala przedsięwzięcia wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza. W ramach eksploatacji planowanej instalacji nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, tym samym przedsięwzięcie to nie będzie miało wpływu na jakość powietrza atmosferycznego.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia związana będzie z chwilowym naruszeniem powierzchni gruntu, emisją substancji do powietrza, emisją hałasu oraz wytwarzaniem odpadów typowych dla prac budowlano-montażowych. Odpowiednia organizacja placu budowy, sprawny technicznie, odpowiednio dobrany sprzęt budowlany, montażowy i transportowy a także realizacja przedsięwzięcia zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej decyzji pozwolą na ograniczenie potencjalnych uciążliwości i niekorzystnych oddziaływań inwestycji. Projektowana inwestycja nie spowoduje dysharmonii okolicznego krajobrazu i nie zdominuje istniejącego krajobrazu polno-leśnego. Z analizy krajobrazowej wynika, że projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie znaczącym elementem antropizacji krajobrazu. Projektowana elektrownia w żaden sposób nie będzie powodować powstawania uciążliwości – nie emituje zanieczyszczeń do powietrza, nie powoduje znaczącej emisji hałasu.

e) czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania

Oddziaływania na etapie realizacji będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy, o zasięgu lokalnym. Zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia jak i funkcjonowania nie będą występować czynniki mogące w sposób znaczący oddziaływać na środowisko oraz powodować zakłócenia w jego funkcjonowaniu. Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, zakres funkcjonowania i zastosowane technologie można stwierdzić, iż przy zachowaniu zasad bezpieczeństwa oraz podstawowych wymogów ochrony środowiska przedmiotowa inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia –w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do

skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Na terenie gminy Radłów planowana jest do realizacji farma fotowoltaiczna o mocy do 180 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą (magazyn energii, elektrolizery, sieć energetyczna i techniczna) w miejscowości Kościeliska, gm. Radłów, na działkach nr 409, 413, 367, 420/1, 420/2, 524, 527, 529, 576. Przedsięwzięcia te nie będą powiązane technologicznie i będą działały niezależnie od siebie. Zasięg oddziaływania każdego przedsięwzięcia będzie ograniczony do terenu, na którym realizowane będzie dane przedsięwzięcie – nie dojdzie zatem do kumulowania się oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe należy przyjąć, że planowane przedsięwzięcie nie powinno w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko i w tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Wójta Gminy Radłów w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z treścią art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał przedmiotową decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy ooś. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 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. 1, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy ooś, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Otrzymują:

1. Inwestor - SUN ENERGY 9 SP. Z O. O., ul. Rolnicza 6A, 88-200 Radziejów
2. strony postępowania zgodnie z art. 49 kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Opolu
2. PGW WP Zarząd Zlewni w Sieradzu
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie

Informacja o wydanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach została podana do publicznej wiadomości:

1. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Radłów
2. na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Radłów
5. na tablicy ogłoszeń sołectw

Załącznik nr 1 do decyzji
znak: IZPŚ.6220.1.2022
z dnia 02.11.2022 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

polegającego na budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. 989, 1030, 1032 w obrębie ewidencyjnym Sternalice oraz na działkach ewid. 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 w obrębie ewidencyjnym Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej na powierzchni do 115 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. nr 989, 1030, 1032 obręb Sternalice oraz działkach ewid. nr 114, 115, 116, 118, 119, 120, 121, 184 obręb Kościeliska, gmina Radłów, powiat oleski, województwo opolskie. Budowę elektrowni słonecznej na powierzchni do 115 ha na gruntach rolnych wyposażoną w panele fotowoltaiczne w ilości do ok. 320 000 szt. i łącznej mocy do 120 MWp, opcjonalnie wyposażoną w jednoosiowy automatyczny system nadążny (system traker). Produktowność elektrowni fotowoltaicznej będzie kształtować się na poziomie około 132 000MWh rocznie.

Teren inwestycji obecnie jest gruntem rolnym, na którym prowadzona jest intensywna produkcja rolnicza. Teren inwestycji nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej posadowionej na gruncie oraz budowie infrastruktury towarzyszącej na powierzchni przewidzianej do przekształcenia w wielkości do 115 ha. Niniejsza elektrownia po przyłączeniu do krajowego systemu energetycznego KSE będzie produkowała i wprowadzała do sieci energię elektryczną pochodzącą ze źródła odnawialnego.

Inwestycja będzie polegała na realizacji:

1. statyczna lub ruchoma konstrukcja wolnostojąca kotwiona do ziemi lub stojąca służąca do montażu paneli fotowoltaicznych na powierzchni terenu do 115 ha;
2. panele fotowoltaiczne w ilości do 320 000 szt. o łącznej mocy do 120 MWp
3. inwertery o łącznej mocy do ok. 120 000 kW w liczbie do 2000 sztuk;
4. kable energetyczne DC i AC oraz opto i telekomunikacyjne,
5. kontenerowe stacje transformatorowe 15/0,4 kV z transformatorami w liczbie do 100 sztuk;
6. przyłącze elektroenergetyczne średniego napięcia;
7. drogi serwisowe o długości do 1 km i place serwisowe o powierzchni do 10 000m²
8. ogrodzenie instalacji - ażurowe;
9. monitoring i oświetlenie instalacji.

W projektowanej elektrowni planuje się montaż kontenerowych stacji transformatorowych 15/0,4 kV wraz z układem pomiarowym, rozdzielnicami SN i nn oraz pozostałym niezbędnym wyposażeniem w ilości do 320 000 sztuk. Energia wytworzona przez ogniwa fotowoltaiczne będzie przesyłana z poszczególnych inwerterów do stacji wewnętrzną magistralą przesyłową AC 0,4kV.

Dojazd do części terenu inwestycji w obrębie Sternalice zapewniony będzie drogą o nr ewid. 256 obręb Sternalice, gmina Radłów poprzez zjazdy istniejące oraz w części inwestycji w obrębie Kościeliska drogą o nr ewid. 109 obręb Kościeliska gmina Radłów. Natomiast w obszarze posadowienia inwestycji zostaną wybudowana droga serwisowa o nawierzchni twardej o łącznej długości nie przekraczającej 1 km i szerokości 5m. Dodatkowo zostaną wykonane place serwisowe również o nawierzchni żwirowej lub podobnej o łącznej powierzchni do 10 000 m². W trakcie prac budowlano-montażowych place te będą spełniały funkcję zaplecza budowy, na którym będzie również stacjonował sprzęt. Na placach tych będzie wydzielone miejsce do gromadzenia odpadów powstałych w trakcie prowadzenia budowy. Po zakończeniu budowy plac będzie spełniał funkcję placu serwisowego (manewrowego).

Posadowienie paneli będzie wykonane w postaci rzędów wolno stojących bezpośrednio na gruncie modułów pod odpowiednim kątem w zakresie 0° - 90° w stosunku do powierzchni terenu.

Rodzaj planowanej technologii w odniesieniu do istniejącej i planowanej działalności:

Fotowoltaika jest technologią umożliwiającą produkcję energii elektrycznej ze światła słonecznego. Bezpośrednim urządzeniem służącym do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną, jest ogniwo fotowoltaiczne (inaczej fotoogniwo, solar lub ogniwo słoneczne). Gdy promieniowanie słoneczne pod wpływem fotonów, o energii większej niż szerokość przerwy energetycznej półprzewodnika, uderza w ogniwo słoneczne, elektrony wybijane są luźno z atomów w materiale półprzewodnikowym. Jeżeli przewody elektryczne są dołączone jednocześnie do pozytywnie (p) i negatywnie (n) naładowanych powierzchni, tworzących obwód elektryczny, elektrony przemieszczają się do obszaru n, a nośniki ładunku do obszaru p. Takie przemieszczenie ładunków elektrycznych powoduje pojawienie się różnicy potencjałów, czyli napięcia elektrycznego. Najczęściej używanym materiałem do produkcji urządzeń fotowoltaicznych jest obecnie krzem.

Pierwotnym źródłem krzemu jest dwutlenek krzemu (SiO₂), występujący w postaci skały kwarcytowej lub piasku kwarcowego. Krzem do zastosowań fotowoltaicznych jest materiałem pośrednim pomiędzy krzemem używanym do zastosowań elektronicznych, a krzemem metalurgicznym. Zestaw fotoogniw słonecznych, połączonych ze sobą i zamontowanych w konstrukcji nośnej lub na ramie, nosi nazwę modułu fotowoltaicznego. Całość jest hermetycznie laminowana i oprawiona sztywną, lekką ramą, zazwyczaj aluminiową, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Ich konstrukcja musi zapewniać dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji, który wynosi zazwyczaj min. 25 lat.

Instalacja solarna (farma fotowoltaiczna) to nowoczesny zestaw składający się z modułów fotowoltaicznych i inwerterów. Moduły produkują energię wykorzystując promieniowanie słoneczne. Inwertery odbierają energię w postaci prądu stałego i zamieniają ją na prąd przemienny w stacjach transformatorowych odpowiadających parametrom sieci. Istotą funkcjonowania instalacji solarnej jest zamiana energii słonecznej w energię elektryczną. Zamiana ta odbywa się w krzemowych płytkach półprzewodnikowych, stanowiących tym samym jedną z najważniejszych części instalacji. Uzyskiwany w modułach solarnych prąd przekazywany będzie poprzez transformator żywiczy („transformator suchy”), umieszczony na terenie inwestycji, zlokalizowany wewnątrz stacji pomiarowo – rozdzielczej, do sieci średniego napięcia – SN 15 kV. Moduły solarne wykonane będą z krzemowych płytek półprzewodnikowych z elementami srebra, w celu przewodzenia prądu elektrycznego. Instalacja będzie montowana na wcześniej przygotowanych stelażach stalowych elementów dostarczonych przez producenta. Dla omawianej instalacji głębokość posadowienia podpór nośnych w gruncie wynosi do ok. 2 m. Przewidziana do montażu instalacja będzie instalacją nieruchomą. Moduły będą pochylone na stronę południową. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m.

W odniesieniu do urządzeń produkujących energię elektryczną przy wykorzystaniu promieniowania słonecznego nie istnieją dokumenty referencyjne określające najlepszą dostępną technikę. Elektrownie słoneczne stanowią technologię produkcji tzw. „czystej energii”, nie powodując tym samym powstawania substancji, które mogą prowadzić do zanieczyszczenia powietrza, czy wód.

Rozwiązania chroniące środowisko:

Ograniczenie oddziaływań na środowisko etapu realizacji przedsięwzięcia, możliwe będzie poprzez zastosowanie przez wykonawcę następujących rozwiązań:

W zakresie emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza:

- drogi dojazdowe będą utrzymywane w stanie ograniczającym pylenie,
- minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie postoju, bądź załadunku lub rozładunku.

W zakresie emisji hałasu

- wykonywanie prac montażowych następować będzie wyłącznie w porze dziennej, w godzinach 6.00 – 22.00,
- maksymalnie ograniczyć czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego,
- właściwa organizacja czasu pracy pozwoli na wyeliminowanie oczekiwania w kolejce oraz długich postojów samochodów dostarczających materiały,
- ograniczyć prędkości pojazdów w celu minimalizacji oddziaływania akustycznego,
- zwrócona zostanie szczególna uwaga na jakość i stan techniczny sprzętu i maszyn używanych do robót.

W zakresie gospodarki odpadami

- wyznaczenie miejsc gromadzenia odpadów powstających w czasie realizacji prac,
- składowanie odpadów w sposób selektywny,
- sukcesywne usuwanie odpadów,
- sposób postępowania z odpadami Inwestor/Zleceniodawca ustali bezpośrednio z Generalnym

Wykonawcą.

W zakresie środowiska gruntowo-wodnego

- dobra organizacja prac,
- szkolenia wykonawców,
- korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu,
- zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego oraz właściwą technologię prac budowlanych,
- na terenie planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się tankowania pojazdów czy też wymiany jakichkolwiek płynów eksploatacyjnych,
- wszystkie prowadzone prace będą odbywać się w bezpiecznym oddaleniu od urządzeń wodnych, wskutek tego nie dojdzie do uszkodzenia dna lub skarp rowów melioracyjnych,
- w przypadku awarii maszyn w celu ich naprawy, zostaną one przetransportowane lawetą do właściwego serwisu,
- w przypadku postoju maszyn na placu budowy zostanie wydzielone miejsce z uszczelnionym podłożem,
- ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast będą neutralizowane sorbentami.

W zakresie środowiska przyrodniczego

- zaplecze budowy zostanie zlokalizowane z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie uporządkowany,
- przed zasypaniem wykopów należy je każdorazowo skontrolować pod kątem obecności zwierząt,
- w przypadku stwierdzenia obecności ewentualnych zwierząt, w szczególności płazów w miejscach wykonywanych prac ziemnych, należy przenieść napotkane osobniki przed rozpoczęciem w/w prac w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją,
- podczas etapu budowy teren zostanie wyгородzony, aby zabezpieczyć ewentualną możliwość rozjeżdżania zwierząt przez maszyny budowlane.

Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

Etap budowy związany będzie z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego co skutkować będzie okresowym zwiększeniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, wzrostem uciążliwości akustycznej oraz wytwarzaniem odpadów typowych dla prac budowlano-montażowych. W pracach budowlanych wykorzystywany będzie jedynie sprzęt sprawny technicznie, którego funkcjonalność podlegać będzie bieżącej kontroli. Prace budowlane wykonywane będą jedynie w porze dziennej. Proces budowlany związany będzie z powstawaniem odpadów, za których zagospodarowanie odpowiedzialny będzie wykonawca robót. Wskazane uciążliwości będą miały charakter krótkotrwały i ustąpią wraz z zakończeniem prac adaptacyjnych a ich zasięg ograniczy się do najbliższego terenu inwestycji.

Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

Ze względu na charakterystykę i lokalizację przedsięwzięcia oraz przewidywany stopień oddziaływania na środowisko należy wykluczyć możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody:

Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, jego skalę charakter, nie przewiduje się jego negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska. Realizacja inwestycji nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na gatunki, siedliska przyrodnicze lub gatunki roślin, zwierząt i ich siedlisk, dla których został wyznaczony obszar Natura 2000, ani na pogorszenia integralności tego obszaru lub powiązania z innymi obszarami.