

ZAWIADOMIENIE

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), dalej k.p.a., w związku z art. 74 ust. 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), dalej ustawa ooś, zawiadamiam strony postępowania o wydanej w dniu 6 lipca 2021 r. decyzji, której treść podaję niżej.

Zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a. niniejsze obwieszczenie umieszcza się w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie BIP Gminy Trzemeszno www.bip.trzemeszno.pl zakładka Ochrona Środowiska, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszno oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectwa Niewolno oraz na terenie osiedla nr 1 w Trzemesznie.

Doręczenie zawiadomienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia. Publiczne udostępnienie niniejszego zawiadomienia następuje z dniem 8 lipca 2021 r.

Art. 49 § 1 k.p.a. Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Art. 49 § 2 k.p.a. Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie 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.

Art. 74 ust. 3 ustawy ooś Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza

Trzemeszno, dnia 6 lipca 2021 r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021, poz. 247 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) i w związku z § 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, poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku inwestora Polska Energia Odnawialna Sp. z o.o. z siedzibą ul. Gombrowicza 6H/3, 60-641 Poznań o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Niewolno” wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 69/2 o mocy do 20 MW, obręb Niewolno, Gmina Trzemeszno”.

II. Ustalam następujące warunki i wymagania:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą techniczną przeznaczyć do 20,8 ha powierzchni wschodniej części działki o nr ewid. 69/2, obręb Niewolno, gmina Trzemeszno.
2. Zainstalować do 80 000 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy od 280 W do 750 W każdy, o łącznej powierzchni po panelami w rzucie z góry do 10 ha, o łącznej mocy do 20 MW. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią do 4 m. W przypadku realizacji inwestycji w wariantcie ruchomych trackerów montażowych pod panele fotowoltaiczne - maksymalna wysokość instalacji do 5 m.
3. W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia pozostawić bez ingerencji istniejący na przedmiotowej działce zbiornik wodny.
4. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
5. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
7. Zastosować panele z powłoką antyrefleksyjną.
8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
9. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
11. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
12. Wzdłuż wschodniej i północnej granicy przedsięwzięcia wykonać nasadzenia osłonowe – pas zieleni izolacyjnej o szerokości nie mniejszej niż 1,5 m, złożone z gatunków rodzimych; przy nasadzeniu pasa rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy; pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu; nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych.
13. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni.
14. W porze nocnej nie prowadzić ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
15. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
16. Transformator umieścić w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym, betonowym budynku ze szczelną posadzką. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażyć go w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
17. W kontenerach technicznych zapewnić wykonanie szczelnych posadzek.
18. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów i substancji mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo- wodne zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
19. Odpady lub inne substancje ropopochodne i niebezpieczne magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych.
20. W trakcie realizacji inwestycji zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
21. Kolidy z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone

- w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
22. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć do oczyszczalni ścieków.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 14.01.2021 r. wpłynął wniosek inwestora Polska Energia Odnawialna Sp. z o.o. z siedzibą ul. Gombrowicza 6H/3, 60-641 Poznań o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Niewolno” wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 69/2 o mocy do 20 MW, obręb Niewolno, Gmina Trzemeszno”. Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej k.i.p.) z załącznikami, sporządzoną przez Marcina Szlapsa i Michała Majkę w styczniu 2021 r., mapę z zasięgiem oddziaływania oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) (dalej k.p.a.) Burmistrz Trzemeszna, pismem z dnia 05.02.2021 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W dniu 17.03.2021 r. złożono uzupełnienia, a także k.i.p z wyjaśnieniami.

Zgodnie z art. 75 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021, poz. 247), (dalej ustawa ooś) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Trzemeszna.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do § 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, tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony).

Na podstawie analizy dokumentów dotyczących lokalizacji przedsięwzięcia, organ wziął pod uwagę fakt, że jego eksploatacja może wpłynąć na prawa i obowiązki osób trzecich. W myśl art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy ooś organ uznał podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie oraz na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Burmistrz Trzemeszna, na podstawie art. 61 § 4 k.p.a. pismem z dnia 26.04.2021 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o swoich czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 k.p.a. Wszystkie zawiadomienia dotyczące czynności organu zamieszczano na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna oraz tablicach ogłoszeń na terenie Sołectwa Ławki. O powyższym sposobie zawiadamiania Burmistrz Trzemeszna poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectwo Niewolno oraz na terenie osiedla nr 1 w Trzemesznie.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 26.04.2021 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (dalej RDOŚ), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku uznania konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko o wyznaczenie jego zakresu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 12.05.2021 r. nr ON-NS.9022.5.41.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z dnia 13.05.2021 r. znak WOO-IV.4220.721.2021.MM.1 wyraził opinię, w której stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach warunków i wymagań. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 12.05.2021 r. nr BD.ZZŚ.1.435.144.2021.GW wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań. Określone przez organy warunki i wymagania zostały przelanizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 k.p.a. Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 19.05.2021 r. powiadomił strony postępowania o otrzymanych opiniach, uzupełnieniach, o zebraniu materiału dowodowego w przedmiotowej sprawie, o prawie do wypowiedzenia się w sprawie, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy ooś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Nieruchomość o numerze ewidencyjnym 69/2, obręb Niewolno nie jest objęta żadnym obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

W oparciu o zgromadzony w sprawie materiał dowodowy oraz na podstawie opinii organów współdziałających uwzględniając kryteria określone w art. 63 ustawy ooś stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy ooś, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia, istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami oraz opiniami organów stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b).

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Przeanalizowano: rodzaj, cechy, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie, mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś będzie polegać na budowie jednej elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 20 MW na działce o nr ewid. 69/2, obręb Niewolno, gmina Trzemeszno. Powierzchnia działki wynosi 43,14 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 20,8 ha we wschodniej części działki, na terenie gruntów ornych RIVb, RV, ŁIV. Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 10 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Wnioskodawca zakłada montaż do 80 000 szt. paneli o mocy jednostkowej od 280 W do 750 W każdy. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 4 m. W przypadku realizacji inwestycji w wariantcie ruchomych trackerów montażowych pod panele fotowoltaiczne ich maksymalna wysokość wyniesie do 5 m. Wnioskodawca przewiduje użycie na farmie paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 20 MW oraz do 2000 szt. inwerterów. Panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod odpowiednim kątem (20 - 35 stopni) i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji w wariantcie ruchomych trackerów montażowych pod panele fotowoltaiczne. Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego będą przetwornice (inwertery) przekształcające prąd stały na prąd przemienny, który może trafić do sieci elektroenergetycznej. Wnioskodawca planuje posadowienie do 10 szt. kontenerowych stacji transformatorowych (o wymiarach do 10x10 m i wysokości do 4 m) umieszczonych w betonowych, stalowych lub aluminiowych obudowach w celu podniesienia napięcia do wartości 15kV lub 20kV.

W stacji znajdzie się transformator suchy lub olejowy. Inwestor przewiduje również do 10 szt. kontenerów technicznych stanowiących magazyn energii o wymiarach 10x10 i wysokości do 4 m. Ponadto w ramach przedsięwzięcia planuje się wykonanie drogi wewnętrznej, placu manewrowego, systemu monitoringu oraz ogrodzenia do wysokości 3 metrów. Elektryczne instalacje wewnętrzne ułożone zostaną wkopane w grunt.

Planowane jest przyłączenie farm słonecznych do Głównego Punktu Zasilania za pomocą budowy nowego skablowanego łącza średniego lub wysokiego napięcia. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy ooś ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach ornych klasy RIVb, ŁIV oraz RV. Na ogólnodostępnych danych przestrzennych ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości 150 m. W oparciu o k.i.p. ustalono, że źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co wpisano w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. wykazała, iż głównym emitorem hałasu na etapie eksploatacji będzie transformator posadowiony w stacji transformatorowej. Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, jego parametry techniczne i odległość od terenów chronionych akustycznie nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu oraz dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Należy zauważyć, że inwestor dla przedmiotowej działki uzyskał decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach do budowy elektrowni „NIEWOLNO I-IV” o łącznej mocy 4 MW oraz „NIEWOLNO V” o mocy 6 MW, jednak z uwagi na postęp technologiczny podjął decyzję o zaniechaniu w/w inwestycji i wystąpił o nową decyzję dla jednej elektrowni o mocy do 20 MW. Biorąc powyższe pod uwagę nie badano oddziaływania skumulowanego z powyższymi inwestycjami.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej 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. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie k.i.p. stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Odprowadzenie ścieków będzie związane z pracą pracowników przebywających na terenie budowy elektrowni słonecznej. Ścieki

bytowe będą gromadzone w przenośnych toaletach typu Toi-toi i na bieżąco wywożone przez wykwalifikowaną firmę.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i trafiała do gruntu. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte okresowo z użyciem wody demineralizowanej lub za pomocą szczotki na wysięgniku. Czyszczenie paneli będzie sporadyczne, odbywa się 1- 2 razy do roku. Woda do czyszczenia paneli dostarczana będzie na teren inwestycji w zbiornikach - beczkowozach. Panele będą czyszczone głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano inwestora do umieszczenia transformatora w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym, betonowym budynku ze szczelną posadzką oraz – w przypadku zamontowania transformatora olejowego – do wyposażenia go w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej (zgromadzenie 110% oleju w przypadku awarii). Rozwiązania ograniczające potencjalne zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w wyniku eksploatacji przedsięwzięcia zawarto w warunkach niniejszej decyzji. Ponadto, z uwagi na skalę przedsięwzięcia wpisano w niniejszej decyzji, aby zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii należy podczas budowy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny. W celu zabezpieczenia podczas ewentualnego tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystywane będą maty absorbujące zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych (tj. ropopochodnych, olejów, płynów eksploatacyjnych). Plac budowlany – montażowy zlokalizowany będzie na terenie objętym wnioskiem. Inwestor dopuszcza wykonanie parkingu z wyznaczonymi dwoma miejscami postojowymi, zlokalizowane przy każdym z kontenerów stacji transformatorowej oraz do 1 placu manewrowego zlokalizowanego również przy każdym z kontenerów stacji transformatorowej. Wymienione elementy infrastruktury oraz drogi dojazdowe w przypadku realizacji zostaną wykonane jako powierzchnia utwardzona z zagęszczonego kruszywa lub nieutwardzone. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w sorbent, który zostanie użyty, jeżeli dojdzie do ewentualnego wycieku substancji szkodliwej, a następnie grunt zostanie zebrany i zutylizowany przez wykwalifikowaną firmę.

Przedsięwzięcie nie znajduje się w kolizji z podziemnymi ani naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak rowy melioracyjne, ciągi drenarskie i rurociągi, których przerwanie mogło by wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie przewidzianej inwestycji. Inwestycja nie spowoduje kolizji ze zlokalizowanymi na przedmiotowym obszarze ekosystemami wodnymi. W ramach realizacji inwestycji ekosystemy wodne nie ulegną przekształceniu. Na ich terenie nie przewiduje się instalacji paneli fotowoltaicznych ani infrastruktury towarzyszącej.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. W fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i ewentualnych wykopów oraz na odpady typu komunalnego. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. Z k.i.p. nie wynika, aby przedsięwzięcie zlokalizowane było na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, nie będzie

zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Ustalono, że przedsięwzięcie planowane jest w obszarze, gdzie dominuje krajobraz rolniczy. Na terenie inwestycji znajdują się uprawy rolne. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, linia kolejowa, zadrzewienia oraz w odległości od 0,1 km zbiorniki wodne. Analizując wpływ przedsięwzięcia na krajobraz należy stwierdzić, że planowana farma fotowoltaiczna zajmująca obszar blisko 20 ha wpływa na walory krajobrazu w jej bezpośrednim otoczeniu, będzie obiektem wyróżniającym się na obszarze rolniczym. Mając na względzie lokalizację oraz czas trwania przedsięwzięcia oraz zachowanie walorów krajobrazowych w niniejszej decyzji wskazano warunek wykonania nasadzeń drzew i krzewów od północnej i wschodniej strony inwestycji, na całej długości, jako zieleni izolacyjnej, o szerokości minimum 1,5 m. Przy nasadzeniu pasa należy rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy. Inwestor zadeklarował wykonanie nasadzeń zieleni izolacyjnej o wysokości 2 metrów, jednak w celu zachowania jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu pas nasadzeń należy utrzymywać do wysokości nie mniejszej niż wysokość zainstalowanych paneli. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni. Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. Niewielka wysokość konstrukcji nośnych, możliwość zmniejszenia widoczności farmy, poprzez nasadzenia drzew i krzewów po wschodniej i północnej stronie inwestycji spowodują, że nie będzie ona widoczna z większej odległości, tym samym nie będzie obniżać wartości przyrodniczych estetyczno-widokowej okolicy.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Pojezierze Gnieźnieńskie PLH300026, oddalony o ok. 1 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane, jak wskazał wnioskodawca, na gruncie ornym i łące, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew. W związku z tym, że we wschodniej części terenu przeznaczonego pod budowę elektrowni słonecznej znajduje się niewielkie oczko wodne o powierzchni około 3 arów, w celu zachowania lokalnej bioróżnorodności nałożono w niniejszej decyzji warunek zachowania oczka wodnego. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, linia kolejowa, zadrzewienia oraz w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni słonecznych obsiany zostanie rodzimymi gatunkami traw, celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto z uwagi na lokalizację w/w zbiornika wodnego w warunkach wskazano, aby na etapie eksploatacji nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez

podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. Ze względu na pobliską zabudowę nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Inwestycja zlokalizowana jest w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć i położona jest na obszarze: Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW600025188299 - „Mała Noteć”; typ: „25”. Celem środowiskowym dla w/w JCWP jest dobry potencjał ekologiczny; możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego – Mała Noteć od ujścia do jez. Pakoskiego Pn. oraz dobry stan chemiczny; przedłużenie terminu osiągnięcia celu – brak możliwości technicznych (2027 r.). Stan tej silnie zmienionej części wód (SZCW) oceniono jako zły. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWP jest monitorowana. Inwestycja zlokalizowana jest również na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600043, i aktualnie słabym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla w/w JCWPd jest dobry stan chemiczny; mniej rygorystyczny cel dla parametru Cl (ochrona stanu przed dalszym pogorszeniem) oraz mniej rygorystyczny cel: ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem; odstępstwo – ustalenie celów mniej rygorystycznych – brak możliwości technicznych (2021 r.). Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWPd jest monitorowana. Przedsięwzięcie jest zlokalizowane w obrębie głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP): Nr 143 - Subzbiornik Inowrocław-Gniezno.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ze względu na charakter i stopień złożoności oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, biorąc pod uwagę wnioski, treść karty informacyjnej przedsięwzięcia, opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, stwierdzono, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Burmistrz Trzemeszna na każdym etapie postępowania zawiadamia strony o możliwości składania uwag i wniosków do przedmiotowej inwestycji. W przedmiotowym postępowaniu nie wpłynęły żadne pisma, uwagi i wnioski stron postępowania. W związku z prowadzoną sprawą nie wpłynęły również żadne pisma i uwagi społeczeństwa.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

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 postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. Inwestor – Polska Energia Odnawialna Sp. z o.o
ul. Gombrowicza 6H/3, 60-641 Poznań
2. Strony postępowania w trybie art. 49 kpa
3. A/a (RGNK, RI)

Do wiadomości organów:

1. Starosta Gnieźnieński, ul. Jana Pawła II 9/10, 62-200 Gniezno (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Św. Wawrzyńca 18, 62-200 Gniezno
4. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Burmistrza Trzemeszna z dnia 6 lipca 2021 r. znak RGNK.6220.1.2021.

Trzemeszno, dnia 6 lipca 2021 r.

RGNK.6220.1.2021

Charakterystyka przedsięwzięcia

polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Niewolno” wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 69/2 o mocy do 20 MW, obręb Niewolno, Gmina Trzemeszno”

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie jednej elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 20 MW na działce o nr ewid. 69/2, obręb Niewolno, gmina Trzemeszno. Powierzchnia działki wynosi 43,14 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 20,8 ha we wschodniej części działki, na terenie gruntów ornych RIVb, RV, ŁIV. Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 10 ha. Zamontowane zostanie do 80 000 szt. paneli o mocy jednostkowej od 280 W do 750 W każdy. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 4 m.

W przypadku realizacji inwestycji w wariantcie ruchomych trackerów montażowych pod panele fotowoltaiczne ich maksymalna wysokość wyniesie do 5 m. Przewiduje się użycie na farmie do 2000 szt. inwerterów. Planuje się posadowienie do 10 szt. kontenerowych stacji transformatorowych (o wymiarach do 10x10 m i wysokości do 4 m) umieszczonych w betonowych, stalowych lub aluminiowych obudowach w celu podniesienia napięcia do wartości 15kV lub 20kV. W stacji znajdzie się transformator suchy lub olejowy. Inwestor przewiduje również do 10 szt. kontenerów technicznych stanowiących magazyn energii o wymiarach 10x10 i wysokości do 4 m. Ponadto w ramach przedsięwzięcia planuje się wykonanie drogi wewnętrznej, placu manewrowego, systemu monitoringu oraz ogrodzenia do wysokości 3 metrów.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55).

Rodzaj technologii

Panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod odpowiednim kątem (20 - 35 stopni) i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji w wariantcie ruchomych trackerów montażowych pod panele fotowoltaiczne. Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego będą przetwornice (inwertery) przekształcające prąd stały na prąd przemienny, który może trafić do sieci elektroenergetycznej. Elektryczne instalacje wewnętrzne ułożone zostaną wkopane w grunt. Panele fotowoltaiczne i inwertery nie będą wyposażone w systemy chłodzenia.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów energia elektryczna na niskim napięciu przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do średniego. Planowane jest przyłączenie farmy słonecznej do Głównego Punktu Zasilania za pomocą budowy nowego skablowanego łącza średniego lub wysokiego napięcia.

Rozwiązania chroniące środowisko

Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi. Ogrodzenie ażurowe zostanie wykonane bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac oraz bezpośrednio przed zasypaniem kontrolowane będą wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenoszone w bezpieczne miejsce. Istniejący na działce zbiornik wodny będzie pozostawiony bez ingerencji.

Wzdłuż wschodniej i północnej granicy przedsięwzięcia wykonane zostaną nasadzenia osłonowe – pas zieleni izolacyjnej o szerokości nie mniejszej niż 1,5 m, złożone z gatunków rodzimych; przy nasadzeniu pasa rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy; pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu; nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych.

Teren elektrowni będzie obsiany trawami. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzone będzie w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia nawozów sztucznych oraz chemicznych środków ochrony roślin. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie prowadzona wycinka drzew i krzewów.

Prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia będą prowadzone w porze dnia, tj. w godzinach od 6 do 22.

Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i trafiała do gruntu. Panele fotowoltaiczne będą myte okresowo z użyciem wody demineralizowanej lub za pomocą szczotki na wysięgniku. Czyszczenie paneli będzie sporadyczne, odbywa się 1- 2 razy do roku. Woda do czyszczenia paneli dostarczana będzie na teren inwestycji w zbiornikach - beczkowozach. Panele będą

czyszczone głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.

Transformator zostanie umieszczony w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym, betonowym budynku ze szczelną posadzką. W przypadku zamontowania transformatora olejowego należy wyposażyć go w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej (zgromadzenie 110% oleju w przypadku awarii).

Zaplecze budowy będzie zlokalizowane na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne zostaną zabezpieczone i przechowywane w szczelnie zamkniętych zbiornikach. Podczas budowy wykorzystane będą maszyny i urządzenia budowlane oraz środki transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny. W celu zabezpieczenia podczas ewentualnego tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystywane będą maty absorbujące zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych (tj. ropopochodnych, olejów, płynów eksploatacyjnych). Plac budowlano – montażowy zlokalizowany będzie na terenie objętym wnioskiem.

Inwestor dopuszcza wykonanie parkingu z wyznaczonymi dwoma miejscami postojowymi, zlokalizowane przy każdym z kontenerów stacji transformatorowej oraz do 1 placu manewrowego zlokalizowanego również przy każdym z kontenerów stacji transformatorowej. Wymienione elementy infrastruktury oraz drogi dojazdowe w przypadku realizacji zostaną wykonane jako powierzchnia utwardzona z zagęszczonego kruszywa lub nieutwardzone. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w sorbent, który zostanie użyty, jeżeli dojdzie do ewentualnego wycieku substancji szkodliwej, a następnie grunt zostanie zebrany i zutylizowany przez wykwalifikowaną firmę.

W fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i ewentualnych wykopów oraz na odpady typu komunalnego. Na etapie eksploatacji wytwarzane będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: ciągi drenarskie, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku wystąpienia ww. kolizji należy uzgodnić przedsięwzięcie z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza