

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. jedn. Dz.U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. jedn. Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Łódzkich Elektrowni Słonecznych Sp. z o.o. z siedzibą w Sieradzu, reprezentowanych przez Panią Martę Kaczmarek, z dnia 28.06.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej (EPV Łączno) o łącznej mocy do 7 MW łącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowanego na działkach nr 363, 364 i 369/3 w obrębie Łączno, gmina Morąg, a także po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

orzekam:

1. **Realizację** przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej (EPV Łączno) o łącznej mocy do 7 MW łącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowanego na działkach nr 363, 364 i 369/3 w obrębie Łączno, gmina Morąg, oraz **stwierdzam brak** potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.
2. **Określić** następujące warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje, o których mowa w art. 63 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:
 - zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od przebiegającego przez teren inwestycji ciek; magazyn sprzętu i materiałów oraz odpadów lokalizować w odległości min. 50 metrów od rowów, oczek wodnych i zbiorników wodnych będących siedliskiem płazów;
 - prace budowlane i eksploatację prowadzić chroniąc ciek przed uszkodzeniem a wody nim prowadzone przed zanieczyszczeniem i przedostawaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy;
 - zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystywanie;
 - należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne

- wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
- prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, stosować wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku;
- dowóz materiałów budowlanych i urządzeń na teren inwestycji realizować z wykorzystywaniem istniejącej sieci dróg;
- zabezpieczyć plac budowy w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
- zabiegi związane z wymianą oleju, naprawami, tankowaniem środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych;
- podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
- teren pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pomiędzy elementami konstrukcji wsporczej wykaszć do 1 sierpnia w suche i słoneczne dni, do centrum farmy w kierunku jej brzegów, umożliwiając ucieczkę zwierząt;
- do pielęgnacji przestrzeni między panelami i pod panelami nie stosować sztucznego nawożenia i pestycydów;
- w przypadku wystąpienia konieczności oczyszczania paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
- wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez odczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora;
- zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone bezpośrednio na/w gruncie, np. poprzez wbijanie w ziemię;
- zaprojektować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych;
- w przypadku zastosowania transformatora olejowego należy zabezpieczyć go przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, wykonanej z materiału zapewniającego nieprzedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego, a tym samym zabezpieczającego to środowisko przed zanieczyszczeniem;
- urządzenia stanowiące źródła promieniowania elektromagnetycznego zaprojektować w obudowach o właściwościach ekranujących, z użyciem izolowanego okablowania;
- prace związane z realizacją inwestycji należy rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków, w okresie od 1 września do końca lutego;
- zaprojektować ogrodzenie instalacji z przestrzenia pomiędzy powierzchnią gruntu a dolną krawędzią ogrodzenia, umożliwiającą swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt;
- linie przesyłowe do zasilania i odprowadzania energii elektrycznej prowadzić pod ziemią;
- w trakcie robót zabezpieczyć wykopy przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt (gryzonie, gady, płazy), a w przypadku dostania się drobnych zwierząt do wykopów podjąć natychmiastowe działania w celu wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac;
- występujące w obrębie terenu inwestycyjnego oczka wodne, grunty zadrzewione i zakrzewione należy pozostawić w stanie niezmiennym;

- projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z istniejącym ciekim oraz powinien zapewnić jego zachowanie.

3. **Charakterystyka przedsięwzięcia** stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Dnia 12.07.2021 r. Łódzkie Elektrownie Słoneczne Sp. z o.o. z siedzibą w Sieradzu, reprezentowane przez Panią Martę Kaczmarek, wystąpiły do Burmistrza Morąga z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej (EPV Łączno) o łącznej mocy do 7 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowanego na działkach nr 363, 364 i 369/3 w obrębie Łączno, gmina Morąg.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. jedn. Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) niniejsza inwestycja, mająca zająć powierzchnię około 8,36 ha, kwalifikuje do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, albowiem polegać będzie na zrealizowaniu na obszarze nieobjętym formą ochrony przyrody zabudowy systemami fotowoltaicznymi o powierzchni nie mniejszej niż 1 ha. Tym samym dla rzeczonoego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Po stwierdzeniu kompletności złożonego wniosku zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, o czym strony postępowania poinformowane zostały w obwieszczeniu z dnia 14.07.2021 r.

W myśl art. 63, art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 wyżej cyt. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia mogłaby wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia takiej oceny zostałby stwierdzony, w drodze postanowienia, przez Burmistrza Morąga, po analizie wniosku oraz zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

W związku z tym pismem z dnia 14.07.2021 r. wniosek został przesłany wraz z dołączoną do niego dokumentacją do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, celem uzyskania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania niniejszego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Z załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie będzie ono znacząco oddziaływać na środowisko zarówno ze względu na swoją skalę jak i wielkość terenu jaki ma zajmować.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o łącznej mocy do 7 MW i powierzchni zabudowy około 8,36 ha, na obszarze nieobjętym formami ochrony przyrody oraz na gruntach o klasach bonitacyjnych niższych niż klasa III. Celem przedsięwzięcia będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzanie jej do sieci elektroenergetycznej.

Faza realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlano-montażowymi czy też ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania planowane jest ograniczenie czasu trwania prac budowlanych wyłącznie do pory dnia oraz prowadzenie ich przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów elektrowni fotowoltaicznej ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Emisja związana z hałasem podczas realizacji inwestycji będzie miała charakter nieciągły – a jej intensywność będzie różna na poszczególnych etapach budowlanych. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

Etap eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne – monitorowane i zarządzane zdalnie – funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego i tym samym nie spowoduje pogorszenia stanu akustycznego jakości środowiska jak również nie będzie w sposób negatywny oddziaływało na klimat. Analiza akustyczna przedstawiona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że zasięg oddziaływania inwestycji w postaci hałasu, a związany z funkcjonowaniem falowników oraz stacji transformatorowych, nie będzie wykraczał poza teren inwestycji, a tym samym nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu dla najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Jedynym oddziaływaniem związanym z fazą eksploatacji farmy będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych oraz wykaszanie terenu instalacji.

Eksploatacja przedsięwzięcia w niewielkim stopniu będzie wymagała wykorzystania surowców w przypadku prac konserwacyjnych urządzeń technicznych. Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się ze znaczącą emisją zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, czy też ścieków. Okresowe oddziaływania, w tym powstawanie odpadów mogą być związane z prowadzonymi pracami porządkowymi i konserwacyjnymi, jednak będą miały charakter incydentalny oraz będą ograniczone do niewielkiej strefy wokół instalacji, a ich wielkość będzie pomijalnie mała.

Na etapie likwidacji instalacji wystąpi okresowy wzrost emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu, co spowodowane będzie pracami rozbiórkowymi oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Oddziaływania te ograniczą się do najbliższego otoczenia, będą miały charakter krótkoterminowy i ustaną wraz z zakończeniem prac rozbiórkowych.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. jedn. Dz.U. z 2021 r. poz. 1098), w odległości około 4,9 km od Obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej, w odległości około 7,2 km od Obszaru Natura 2000 Uroczysko Markowo PLH280032 oraz w odległości około 7,9 km od rezerwatu przyrody Niedźwiedzie Wielkie.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie negatywnie na formy ochrony funkcjonujące w pobliżu oraz na walory przyrodnicze i krajobrazowe wspomnianych obszarów oraz nie naruszy spójności krajowego systemu obszarów chronionych. Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie. Nie stwierdzono także występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie:

PLRW2000172836349 o nazwie „Drela”. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest monitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych – dobry stan chemiczny i ekologiczny – może nastąpić dopiero do 2021 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych. Celem środowiskowym dla JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód. W powyższej JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach wyżej cyt. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Niemniej jednak, jak wspomniano wyżej, planowana inwestycja nie jest zlokalizowana w takim obszarze.

Przewidziane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych kod: PLGW200039, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Powyższa JCWPd jest monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Jej celem środowiskowym jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródłądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Z informacji przedstawionej w opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (wg MPHP) wynika, że w południowej części działek inwestycyjnych o numerach 364 i 369/3 w obrębie Łączno znajduje się ciek niewyróżniony. Zgodnie z zapisami przedłożonej dokumentacji ogrodzenie farmy fotowoltaicznej zostanie oddalone od granic cieków o min. 10 m, inwestycja nie będzie kolidowała z ciekami wodnymi (rowami) i towarzyszącym im liniowym zadrzewieniem.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Projektowana inwestycja, jak wynika z akt sprawy, uwzględniając jej charakter, skalę i lokalizację oraz zakładane rozwiązania techniczne chroniące środowisko nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz realizację celów środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.).

W celu ograniczenia wpływu inwestycji na środowisko prowadzone będą na etapie realizacji inwestycji następujące działania zapobiegawcze:

- prace budowlane prowadzone będą w godzinach do 6:00 do 22:00 w celu ograniczenia oddziaływania hałasu, którego źródłem będzie praca maszyn wykorzystywanych w trakcie prac budowlanych;
- prace ziemne prowadzone będą w sposób selektywny polegający na zebraniu w pierwszej kolejności 30-40 cm wierzchniej warstwy ziemi i składowanie jej w określonym miejscu (np. jedna ze stron wykopu) celem wykorzystania jej do odtworzenia zbliżonych do pierwotnych warunków glebowych i ułatwienie samorzutnego powrotu gatunków obecnej flory;

- budowanie instalacji realizowane będzie z gotowych elementów;
- roboty budowlane wykonywane będą właściwym nadzorem i we właściwej organizacji, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych;
- powstające w tej fazie inwestycji odpady zagospodarowywane będą w sposób zgodny z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności ich poszczególne rodzaje gromadzone będą w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywane do transportu, odzysku lub unieszkodliwienia wyłącznie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia;
- wykopy ziemne wykonywane będą ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczone zostaną do bezwzględного minimum, tak aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej;
- wykorzystanie do budowy materiałów niewchodzących w reakcje, które nie będą powodować zanieczyszczenia wód podziemnych;
- wprowadzenie bezwzględnego zakazu wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt;
- zaplecze budowy wyposażone zostanie w sorbenty, które posłużą do zbierania substancji z niekontrolowanych wycieków, co skutecznie zminimalizuje oddziaływanie inwestycji na środowisko wodno-gruntowe.

Natomiast na etapie eksploatacji przedsięwzięcia zostaną prowadzone następujące działania zapobiegawcze:

- zastosowane będą najnowocześniejsze technologie;
- dokonywane będą okresowe konserwacje elementów elektrowni celem zapewnienia prawidłowego działania instalacji;
- zastosowanie powłok antyrefleksyjnych;
- czyszczenie zabrudzonych powierzchni paneli fotowoltaicznych prowadzone będzie bez użycia środków chemicznych, tylko wodą zdemineralizowaną, z ewentualnym zastosowaniem środków biodegradowalnych, co ochroni środowisko gruntowe przed zanieczyszczeniem;
- powstające odpady nie będą składowane na terenie inwestycji;
- zastosowanie obiektów (np. kontenerowych stacji transformatorowych i kontenerowych magazynów energii) w odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni;
- nieoświetlanie inwestycji w porze nocnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 27.07.2021 r. znak: WSTE.4220.169.2021.JM, Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 27.07.2021 r. znak: GD.ZZŚ.2.435.160.2021.MK oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie w opinii sanitarnej z dnia 02.08.2021 r. znak: ZNS.9083.55.2021 uznali, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko.

Po przanalizowaniu przedłożonych dokumentów oraz uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, a także kierując się charakterystyką przedsięwzięcia oraz jego usytuowaniem stwierdzono, iż dla planowanej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W trakcie prowadzenia prac budowlanych wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeniami pyłowymi i gazowymi powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały.

Uciążliwości te będą okresowe i ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu. Inwestycja nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie będzie wywoływała ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza.

Analiza wniosku o wydanie rzeczowej decyzji pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wykazała, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, jak również siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, szczególnie na obszarach sieci Natura 2000. Dodatkowo stwierdzono, że z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania inwestycji na etapie jej eksploatacji będą miały zasięg lokalny, związany jedynie z czasem realizacji zadania i odwracalny.

Fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna, zaś zjawisko konwersji jest bezgłośnie i bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Zaprojektowana instalacja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na środowisko, zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a co za tym idzie nie dokonano oceny tego, czy lokalizacja przedsięwzięcia zgodna jest z ustaleniami rzeczowego planu.

Obwieszczeniem z dnia 06.08.2021 r. Burmistrz Morąga poinformował strony postępowania o tym, iż zebrał już wystarczające dowody i materiały w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, a także o możliwości zapoznania się z zebranymi dowodami i materiałami, jak również o możliwości wypowiedzenia się w sprawie. W toku prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi od stron postępowania.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku kartą informacją przedsięwzięcia oraz po zasięgnięciu opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowiono wydać decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla niniejszej inwestycji mogącej potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającej na budowie elektrowni fotowoltaicznej (EPV Łączno) o łącznej mocy do 7 MW łącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowanego na działkach nr 363, 364 i 369/3 w obrębie Łączno, gmina Morąg.

Wykonanie inwestycji w sposób przedstawiony w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz zgodnie z warunkami określonymi w decyzji nie wpłynie negatywnie na środowisko.

Skala i zakres inwestycji wskazują, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku ustalania obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy stronom wniesienie odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał 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 (art. 127a k.p.a.).

Zgodnie z art. 136 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na wniosek strony zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Jednocześnie w myśl art. 136 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawrze w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyrażą na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł /słownie: dwieście pięć złotych 00/100/ zgodnie z poz. 45 części I, kolumny 2 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. jedn. Dz.U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.).

BURMISTRZ
Tadeusz Sobierajski

Otrzymują:

1. Pan Marta Kaczmarek
– pełnomocnik Inwestora
2. Pozostałe strony postępowania
– poprzez obwieszczenie
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy
Inspektor Sanitarny w Ostródzie
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu
Państwowego Gospodarstwa Wodnego
Wody Polskie

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy łącznej do 7 MW, o powierzchni zabudowy około 8,4 ha, na obszarze nieobjętym formami ochrony przyrody oraz na gruntach o klasach bonitacyjnych niższych niż klasa III. Celem inwestycji będzie pozyskiwanie energii odnawialnej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej na energię elektryczną przez ogniwa fotowoltaiczne i przekazywanie jej do sieci elektroenergetycznej.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się:

- utwardzenie zjazdów na działkę inwestycyjną z istniejących, publicznych dróg dojazdowych;
- budowę alei serwisowych, wewnętrznych,
- budowę placów montażowych i postojowych,
- budowę skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne – będzie to lekka konstrukcja przestrzenna z elementów stalowych i aluminiowych posadowiona bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentu betonowego (słupy stalowe wciśnięte w grunt),
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach.

Teren planowanej inwestycji graniczy z terenami rolnymi. Najbliższe zabudowania oddalone są około 50 m od granic przedsięwzięcia. Planowana inwestycja będzie odsunięta od przebiegającego przez jej teren ciekę wodnego oraz od najbliższych zadrzewień; nie przewiduje się jakiegokolwiek kolizji z nimi, w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Inwestycja polegała będzie na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych w ramach jednej lub więcej instalacji fotowoltaicznych (PV) wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Na pełen zakres inwestycji planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym;
- moduły fotowoltaiczne (mono-, polikrystaliczne lub amorficzne) o mocy łącznej do 7 MW, o mocy jednostkowej do 300 Wp do 2000 Wp w ilości do 23 333 sztuk;
- string-boxy;
- falowniki: w przypadku falowników centralnych – do 7 sztuk lub w przypadku falowników rozproszonych – do 280 sztuk;
- kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 7 sztuk, przy stacji do 2 miejsc postojowych;
- infrastruktura techniczna w tym, m.in. wewnętrzna linia kablowa nn łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacją transformatorową;
- zjazd, komunikacja wewnątrz farmy oraz plac manewrowy;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);

- kontenerowe magazyny energii o łącznej pojemności do 70 MWh;
- ogrodzenie panelowe lub siatkowe.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną. Montaż modułów będzie miał miejsce na stalowych i/lub aluminiowych konstrukcjach o azymucie południowym lub innym optymalnym. Stoły fotowoltaiczne połączone zostaną ze stacją transformatorową za pomocą falowników, tj. urządzeń umożliwiających przetwarzanie prądu stałego wytworzonego przez moduły fotowoltaiczne na prąd zmienny. Wysokość konstrukcji wsporczych nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Pomiędzy stołami zostaną zastosowane odpowiednie odstępy w celu eliminacji zacieniania „tylnych” stołów przez „przednie” w miesiącach zimowych przy niskim padaniu promieni słonecznych.

Energia elektryczna wyprodukowana przez elektrownie fotowoltaiczną dostarczona zostanie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformatory olejowe lub suche nn/SN zlokalizowane w stacjach transformatorowych oraz opcjonalnie za pośrednictwem kontenerowych magazynów energii na terenie inwestycji.

W sytuacji zastosowania transformatorów olejowych, wyposażone one zostaną w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem, będące w stanie zmagazynować 100% oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Kontenerowe stacje transformatorowe przewidziane są do zainstalowania w obudowie do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia o układzie pierścieniowym lub promieniowym oraz siecią kablową niskiego napięcia. Na terenie inwestycji planuje się również posadowienie naziemnych magazynów energii o pojemności do 70 MWh.

Teren elektrowni zostanie ogrodzony płotem z siatki rozpiętej na słupkach oraz wyposażony w bramę wjazdową. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony poprzez istniejące drogi publiczne. Komunikacja wewnętrzna, miejsca postojowe przy stacjach transformatorowych oraz plac manewrowy zostanie wykonany np. z kruszywa łamanego lub utwardzony ziemnie.

Planowana farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi, będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału pracowników będą wykonywane okresowo.

Budynki techniczne falowników oraz trafostacji zostaną złożone z prefabrykowanych elementów, bądź będą prefabrykowane w całości, a na terenie farmy zostaną ustawione na prefabrykowanej płycie fundamentowej.

BURMISTRZ
Tadeusz Sobierajski