

GiOŚ.6220.18.2021

DECYZJA

Burmistrz Lidzbarka, działając na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 82 ust.1 pkt 1 i ust. 3, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U.2024.1112), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U.2019.1839 ze zm.) oraz art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2024.572), na wniosek z dnia 1 października 2021 r. Elektrowni PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi „Podcibórz II”, „Podcibórz III”, zlokalizowanych na działkach o nr ew. 30/1, 35, 37/4, 36, 66 położonych w obrębie ew. Podcibórz, gmina Lidzbark oraz na działkach o nr ew. 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 położonych w obrębie ew. Jeleń, gmina Lidzbark, po zaopiniowaniu przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz uzgodnieniu przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie

orzeka

I. Ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi „Podcibórz II”, „Podcibórz III”, zlokalizowanych na działkach o nr ew. 30/1, 35, 37/4, 36, 66 położonych w obrębie ew. Podcibórz, gmina Lidzbark oraz na działkach o nr ew. 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 położonych w obrębie ew. Jeleń, gmina Lidzbark.

II. Określić:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi „Podcibórz II”, „Podcibórz III”, zlokalizowanych na działkach o nr ew. 30/1, 35, 37/4, 36, 66 położonych w obrębie ew. Podcibórz, gmina Lidzbark oraz na działkach o nr ew. 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 położonych w obrębie ew. Jeleń, gmina Lidzbark.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1) prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie. W czasie sezonu rozrodczego prace prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed

zniszczeniem. „ Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej;

2) prace należy prowadzić w ten sposób, aby minimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt;

3) zastosować panele fotowoltaiczne pokryte powłoką ochronną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła;

4) ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej należy wykonać z siatki ogrodzeniowej. Powinna być ona uniesiona nad powierzchnią ziemi na odległość co najmniej 15 cm, w celu umożliwienia ewentualnej migracji drobnych zwierząt. Ogrodzenie należy wykonać w odległości min. 1,5 m od linii brzegowej rowów, wód powierzchniowych;

5) zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;

6) w sytuacji zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii;

7) należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu;

8) zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń;

9) w celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót;

10) zachować w nienaruszonym stanie istniejące rowy oraz zbiorniki wodne;

11) zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).

III. Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

IV. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 1 października 2021 r. Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi „Podcibórz II”, „Podcibórz III” na działkach o nr ew. 30/1, 35, 37/4, 36, 66 położonych w obrębie ew. Podcibórz, gmina Lidzbark oraz na działkach o nr ew. 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 położonych w obrębie ew. Jeleń, gmina Lidzbark, dołączając do wniosku wymienione w art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwanej dalej ustawą ooś, załączniki, m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP).

Działki objęte zamierzeniem inwestycyjnym nie są położone na obszarze objętym ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jak również nie są objęte obowiązkiem sporządzenia takiego planu.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Burmistrz Lidzbarka.

Działając na podstawie art. 64 ust.1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismami z dnia 12 października 2021 r. Burmistrz Lidzbarka zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie z wnioskiem o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie, opinią sanitarną z dnia 22 października 2021 r. oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 28 października 2021 r. stwierdzili, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji warunków i wymagań, które w całości zostały uwzględnione w sentencji. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 29 października 2021 r. wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał, jakie elementy powinien w szczególności zawierać raport, które w całości zostały uwzględnione w sentencji postanowienia.

Postanowieniem z dnia 4 listopada 2021 r. Burmistrz Lidzbarka nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia i określił pełny zakres raportu o oddziaływaniu wymienionego wyżej przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ustawy ooś. Postanowieniem z dnia 14 grudnia 2021 r. Burmistrz Lidzbarka zawiesił postępowanie.

W dniu 17 lutego 2022 r. Inwestor przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem z dnia 1 marca 2022 r. Burmistrz Lidzbarka podjął postępowanie i pismem z dnia 1 marca 2022 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Postanowieniem z dnia 15 lipca 2024 r., znak WOOŚ.4221.18.2022.AZ.10 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił i określił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, w całości uwzględnione w niniejszej decyzji.

Obwieszczeniem z dnia 1 marca 2022 r. Burmistrz Lidzbarka podał do publicznej wiadomości informacje, o których mowa w art. 33 ust.1 ustawy ooś.

We wskazanym terminie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Zgodnie z art. 10 § 1 kodeksu postępowania administracyjnego Burmistrz Lidzbarka pismem i obwieszczeniem z dnia 1 sierpnia 2024 r. zawiadomił strony o zgromadzeniu materiału niezbędnego do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie oraz o przysługującym stronom postępowania prawie do zapoznania się z aktami oraz do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji orzekającej co do istoty sprawy.

We wskazanym terminie strony nie wniosły uwag, wniosków i zastrzeżeń dla planowanego przedsięwzięcia.

Organ I instancji ustalił, co następuje.

Przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi Podcibórz II, Podcibórz III na działkach 30/1, 35, 37/4, 36, 66 obręb Podcibórz oraz działkach 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 obręb Jeleń, gmina Lidzbark.

Wyżej wymienione działki posiadają powierzchnię ok. 32 ha i stanowią zgodnie z zapisami w ewidencji gruntów i budynków grunty w klasach: RIVa, RIVb, RV, RVI, ŁV, LsV, N. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy: RIVa, RIVb, RV, RVI, ŁV.

Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie wynosiła do 20,27 ha. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 36 MW i łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 20,27 ha na wyżej wymienionych działkach.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała pewnych prac ziemnych o niewielkim zakresie i skali. Panele fotowoltaiczne nie będą posiadały fundamentów posadowionych w gruncie. Teren przedsięwzięcia jest delikatnie pofałdowany. Nie przewiduje się makroniwelacji terenu. W celu ułożenia kabli energetycznych w gruncie wykonane zostaną wykopy liniowe, wąskoprzestrzenne. Pod projektowanymi wolnostojącymi rzędami paneli fotowoltaicznych i między nimi nie będzie usuwany humus, a jedyną ingerencją w podłoże gruntowe będzie wbicie lub wwiercenie stalowych lub aluminiowych słupków konstrukcji wsporczej (podpór stołów montażowych), na której zainstalowane zostaną panele PV i inwertery. Prace ziemne nie spowodują trwałego zniekształcenia rzeźby terenu oraz zmiany stosunków wodnych. Oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne planowanych prac ziemnych będzie krótkotrwałe i ograniczone wyłącznie do miejsca ich prowadzenia.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce niezorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kafara służącego do wbijania słupków montażowych, koparki, dźwigu lekkiego) i środków transportu (samochodów dostawczych lub ciężarowych dostarczających elementy wyposażenia farmy fotowoltaicznej) oraz emisja pyłów cementu, kruszywa i innych sypkich materiałów pylistych. Ze względu na ograniczony czas występowania emisji, stosowanie małej liczby maszyn i urządzeń budowlanych oraz sprawnych technicznie i spełniających wymagania dotyczące norm emisji spalin środków transportu, emisja ta nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości atmosfery w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

W okresie budowy planowanej inwestycji można spodziewać się okresowego, wzmożonego oddziaływania akustycznego i wibracji spowodowanych pracą sprzętu budowlanego i pojazdów transportujących materiały. Etap budowy będzie odbywał się wyłącznie w porze dziennej. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy, nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 36 MW. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje, oddziaływanie elektrowni będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach farm słonecznych. Uciążliwości w zakresie hałasu związane z pracami budowlanymi będą miały charakter krótkotrwały i okresowy oraz zakończą się po ukończeniu robót.

Na etapie budowy powstawać będą wyłącznie ścieki socjalne, które będą zbierane w szczelnych zbiornikach (najczęściej stanowiących wyposażenie przenośnych kabin sanitarnych typu TOI-TOI). Wywóz ścieków będzie zlecony firmie posiadającej stosowne zezwolenia w tym zakresie.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także odpady opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15) oraz odpady komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m. in.: odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków (podpór), stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu farmy, drewno, opakowania, w które zapakowane były panele i elementy konstrukcji montażowych w trakcie transportu, uszkodzone palety drewniane z dostawy paneli, ubrania ochronne i ścierki. Wszystkie odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych. Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom

posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu Inwestora. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach (na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba). Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

Elektrownia fotowoltaiczna charakteryzuje się bezobsługową pracą. Po jej uruchomieniu i przyłączeniu do sieci energetycznej gotowa jest do pracy bez dodatkowych nakładów pracy czy surowców. Praca i sterowanie instalacją odbywać się będzie automatycznie. Dzięki zastosowanym technologiom energia elektryczna wytwarzana będzie w ogniwach automatycznie (wraz z pojawieniem się promieni słonecznych), skąd kierowana będzie do inwerterów, a dalej siecią wewnętrzną poprzez transformator kontenerowy SN do sieci energetycznej zewnętrznej lub opcjonalnie liniami kablowymi średniego napięcia do stacji SN/WN i dalej liniami kablowymi wysokiego napięcia do miejsca przyłączenia. Niewielka ilość energii potrzebna będzie do funkcjonowania instalacji monitorująco-dozorowej w nocy, po zachodzie słońca. Będzie ona wówczas pobierana z przyłącza.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie związana z powstawaniem i emitowaniem do środowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. Incydentalny i marginalny charakter będzie mieć emisja niezorganizowana zanieczyszczeń pochodząca ze spalania paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeżdżających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

W związku z funkcjonowaniem przedsięwzięcia nie dojdzie do powstania konieczności większego zapotrzebowania na energię, która prowadziłaby do wzrostu emisji gazów cieplarnianych. W związku z przedsięwzięciem nie zostaną ograniczone tereny zapewniające wychwytywanie dwutlenku węgla. Nie przewiduje się wycinki drzew.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia przekształcone zostaną tereny porośnięte głównie roślinnością trawiastą i łąkową, utrzymanie zbiorników może przyczynić się do uzupełnienia siedliskowego i polepszenia warunków bytowania dla taksonów fauny. Konstrukcje nośne paneli fotowoltaicznych będą zakotwione w gruncie na taką głębokość, aby być odporne na działanie wiatru, a same panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do konstrukcji nośnej w sposób trwały. Do realizacji przedsięwzięcia stosowane będą materiały budowlane trudno palne lub niepalne, odporne na działanie wysokich temperatur, a także odporne na niskie temperatury i nawarstwianie się śniegu.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie będzie istotnym źródłem hałasu. Dla projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. W trakcie eksploatacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej, emisja hałasu będzie związana z funkcjonowaniem kontenerowych stacji transformatorowych, pracą przetwornic (inwerterów) przekształcających prąd stały w prąd zmienny, a także ze sporadycznym ruchem pojazdów po terenie przedsięwzięcia oraz incydentalną pracą kosiarki do trawy podczas prac porządkowych (raz lub kilka razy w ciągu roku). Na terenie farmy planowany jest montaż do 19 szt. transformatorów, których moc akustyczna szacowana jest do 70 dB, a także do 2 szt. transformatorów SN/WN o mocy akustycznej do 79 dB każdy. Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach, stanowiących izolację akustyczną.

Po ponownej analizie dokumentacji, w tym m. in. odległości do najbliższej zabudowy mieszkaniowej Inwestor zdecydował się na odsunięcie inwestycji od zabudowy zlokalizowanej na działce o nr ew. 37/2, obręb Podcibórz na odległość minimum 50 m. W związku z powyższym odległość ogrodzenia inwestycji od zabudowy usytuowanej na ww. działce będzie wynosić minimum 57 m i więcej. Są to tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia (w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U.2014.112) wynosi 55 dB, a w porze nocnej 45 dB. Na podstawie przyjętych założeń w raporcie przeprowadzono obliczenia poziomu hałasu emitowanego z terenu przedsięwzięcia oraz dokonano oceny jego wpływu na klimat akustyczny otoczenia. Przeprowadzona analiza nie wykazała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu, w obrębie najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Inwestor planuje wybudować w pobliżu przedmiotowej farmy inne farmy fotowoltaiczne na działce nr 39/2, obręb 0018 w miejscowości Podcibórz (proj. Podcibórz I), na działce nr 211, obręb 0010 w miejscowości Jeleń (proj. Jeleń I, II) oraz na działkach nr 402/1, 411/1, 401, 402/2, 400, 412, 414/2, obręb 0010 w miejscowości Jeleń (proj. Jeleń III, IV). Ponadto na działkach nr 29/2 i 34/4, obręb 0018 w miejscowości Podcibórz planowane są do wybudowania inne farmy nie należące do Inwestora. Wykonano obliczenia emisji hałasu dla ww. farm w ramach oddziaływania skumulowanego. Najwyższa wartość emisji hałasu dla części północnej w punkcie kontrolnym P7 wynosi 32,3 dB (w pobliżu stacji transformatorowych), co pokrywa się z tłem akustycznym panującym na terenach rolnych, natomiast na granicy terenu chronionego akustycznie wartość emisji hałasu w punkcie kontrolnym P6 wynosi 15,4 dB. Najwyższa wartość emisji hałasu dla części północnej w punkcie kontrolnym P7 wynosi 18,2 dB (w pobliżu stacji transformatorowych), co pokrywa się z tłem akustycznym panującym na terenach rolnych, natomiast na granicy terenu chronionego akustycznie wartość emisji hałasu w punkcie kontrolnym P6 wynosi 10,9 dB. W związku z powyższym, należy jednoznacznie stwierdzić, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach chronionych akustycznie w ramach oddziaływania skumulowanego zostaną dotrzymane, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Głównymi źródłami emisji promieniowania elektromagnetycznego do środowiska w fazie eksploatacji projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory oraz przewody średniego i wysokiego napięcia (SN i WN), którymi odbywać się będzie wyprowadzenie generowanej energii elektrycznej. Drugorzędnymi źródłami emisji będą pozostałe urządzenia elektryczne i elektroniczne obiektu, pracujące pod niskim napięciem. Kable oraz wszystkie komponenty, przez które płynie prąd, posiadać będą izolację, analogicznie jak sieć elektryczna w budynkach mieszkalnych. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą dodatkowo umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Silne pole magnetyczne, stanowiące istotę działania transformatora, zawiera się w jego rdzeniu i tylko w niewielkim zakresie wydostaje się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne jest z kolei całkowicie ekranowane przez metalową uziemioną obudowę transformatora. Ponadto do stacji transformatorowej będą mieli dostęp jedynie pracownicy służb konserwacyjnych i serwisowych posiadający odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Minimalna odległość stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi powinna wynosić min. 2,8 m. Dodatkowo przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, o szerokości do 4 m, umożliwiającej dojazd do urządzeń oraz miejscowych utwardzeń, na których posadowione będą kontenery stacji transformatorowych. W związku z powyższym należy stwierdzić, że projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacje elektroenergetyczne z transformatorami, nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków bytowych i technologicznych, ponieważ przedsięwzięcie nie wymaga zatrudnienia pracowników na stałe.

Eksploatacja inwestycji wiąże się z ewentualną koniecznością czyszczenia paneli fotowoltaicznych z zabrudzeń. Inwestor zakłada, że mycie paneli odbywać się będzie 1 – 2 razy w roku lub rzadziej z uwagi na samooczyszczanie paneli podczas opadów deszczu. Usuwanie zabrudzeń wykonuje się przeważnie za pomocą szczotki na wysięgniku oraz zdemineralizowanej wody, dowożonej na teren przedsięwzięcia w beczkach o dużych pojemnościach lub beczkowitzem. Wody z mycia paneli fotowoltaicznych swoim charakterem zbliżone będą do wód opadowych (brak detergentów i szkodliwych związków chemicznych), w związku z tym odprowadzane będą powierzchniowo na teren inwestycyjny.

W związku z możliwością zastosowania transformatora olejowego przeanalizowano możliwe negatywne oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w tym zakresie. Współcześnie produkowane transformatory olejowe charakteryzują się bardzo wysokimi reżimami ochronnymi, ograniczając możliwość skażenia środowiska do minimum. Każdy transformator zostanie wyposażony w misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych. Pojemność misy olejowej powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze.

W trakcie prac serwisowych mogą powstać niewielkie ilości odpadów opakowaniowych (opakowania sprzętu lub części zamiennych, pojemniki po wodzie zdemineralizowanej), sorbentów i tkanin do wycierania (np. w przypadku wycieku lub rozlewu oleju podczas prac serwisowych przy transformatorze olejowym). Odpady te powstawać będą wyłącznie okresowo, w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i zagospodarowywane przez uprawnione podmioty.

Planowany okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wynosi do 29 lat. Potencjalna likwidacja farmy fotowoltaicznej polegać będzie na demontażu paneli PV wraz z konstrukcjami montażowymi, inwerterów, transformatorów, pozostałych urządzeń i okablowania elektroenergetycznego, wywiezieniu poza teren przedsięwzięcia ww. elementów oraz stacji transformatorowych i kontenera technicznego, a następnie uporządkowaniu terenu elektrowni. Demontaż paneli fotowoltaicznych i ich stalowych konstrukcji będzie wymagać użycia maszyn oraz pojazdów transportujących elementy konstrukcyjne, co może stanowić potencjalne źródło wycieków substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego. Praca ekipy rozbiórkowej będzie wiązała się również z powstawaniem ścieków bytowych, które będą gromadzone w przenośnych toaletach oraz przekazywane uprawnionym podmiotom do oczyszczenia. Ilość powstających ścieków będzie zależna od ilości osób pracujących przy rozbiórce elektrowni. Oddziaływania na etapie realizacji likwidacji inwestycji będą krótkotrwałe i ograniczone do czasu trwania robót. W dalszej kolejności obszar przedsięwzięcia zostanie zrekultywowany. Po zakończeniu tego procesu teren przedsięwzięcia będzie mógł być wykorzystywany w pierwotny sposób, tj. w kierunku rolniczym.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach Welskiego Parku Krajobrazowego, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały XIX/337/20 Sejmiku Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 29 września 2020 r. w sprawie Welskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Warm. - Maz. z 2020 r., poz. 4207). Zgodnie z § 5 ust. 1 pkt 1 tej Uchwały na terenie WPK „zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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”. Natomiast zgodnie z § 5 ust. 4 „zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko nie jest obowiązkowe i przeprowadzona procedura oceny

oddziaływania na środowisko wykazała brak niekorzystnego wpływu na przyrodę i krajobraz parku krajobrazowego”. W przedmiotowej sprawie przeprowadzono ocenę oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i uznano, że zagospodarowanie terenu inwestycji nie stoi w bezpośredniej kolizji z celami ochrony Parku, dotyczącymi ochrony walorów krajobrazowych, tj. zachowanie w niewielkim stopniu przekształconego krajobrazu rolniczego oraz zachowanie wysokich skarp polodowcowych rynien jeziornych i odcinków przelomowych rzeki Wel ze szczególnym uwzględnieniem jej odcinków o charakterze potoku górskiego. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia zakazów obowiązujących na terenie Welskiego Parku Krajobrazowego, m.in. umyślnego zabijania dziko występujących zwierząt, a także niszczenie ich nor, legowisk oraz innych schronień i miejsc rozrodu. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z likwidowaniem i niszczeniem zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych. W miejscu planowanej inwestycji nie występują naturalne zbiorniki wodne, starorzecza oraz obszary wodno-błotne, ponadto planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych.

W ramach sporządzonej dokumentacji były prowadzone badania terenowe oraz została przeprowadzona analiza wpływu inwestycji na środowisko. Na podstawie zestawionych danych należy stwierdzić, że na terenie inwestycji występują gatunki roślin charakterystyczne dla ekosystemu rolniczego. W strefie buforowej obecne są: brzoza brodawkowata, czeremcha zwyczajna, grab pospolity, grusza pospolita, lipa drobnolistna, sosna zwyczajna, topola osika oraz wiąz pospolity. Nie stwierdzono chronionych gatunków flory (z wyjątkiem *Helichrysum arenarium*), grzybów lub chronionych siedlisk przyrodniczych.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie planuje się wycinki drzew i krzewów. Ewentualne wykopy w obrębie systemu korzeniowego drzew (zasięg korony) wykonywane powinny być ręcznie, by nie doprowadzić do uszkodzenia korzeni. W celu wyeliminowania zniszczenia kocanki piaskowej *Helichrysum arenarium* należy zastosować zabezpieczające wygrodenie powierzchni kocanek podczas realizacji inwestycji. Nie stwierdzono chronionych przedstawicieli bezkręgowców z wyjątkiem trzmieli (*Bombus* sp.) oraz przedstawicieli mrówek (*Formica* sp.). Teren inwestycji to przestrzeń charakterystyczna dla występowania gatunków bezkręgowców pospolitych w skali kraju w krajobrazie rolniczym. W celu wyeliminowania zniszczenia mrówek *Formica* sp. należy zastosować zabezpieczające wygrodenie mrowisk podczas realizacji inwestycji.

Na badanym obszarze zaobserwowano łącznie 434 osobników z 63 gatunków ptaków, z czego 7 gatunków wymaga ochrony czynnej (błotniak stawowy, bocian biały, dudek, dzięcioł zielony, jerzyk, kania ruda i wróbel). Pięć gatunków objętych jest częściową ochroną (czapla siwa, gawron, gołąb miejski, kruk i sroka), pięć gatunków jest łownych (bażant, gęgawa, grzywacz, krzyżówka i kuropatwa), reszta gatunków objęta jest ścisłą ochroną gatunkową. Większość z nich została zaobserwowana podczas przelotów, wydawania dźwięków lub żerowania. Gatunki, których gniazdowanie jest możliwe na badanym obszarze to: bogatka, dymówka, jastrząb, jerzyk, kapturka, kawka, kopciuszek, kos, kukułka, mazurek, piegża, pierwiosnek, pleszka, pliszka żółta, słowik rdzawy, wróbel, zięba. Gniazdowanie poniższych gatunków zostało uznane za prawdopodobne: cierniówka, kulczyk, lerka, skowronek, szpak. Miejsca potencjalnie lęgowe znajdują się głównie w strefie buforowej, w miejscach zajętych przez zakrzewienia i zadrzewienia. Najbardziej liczne gatunki ptaków to: zięba, gołąb miejski i grzywacz. Powierzchnia inwestycji może być wykorzystywana pod kątem żerowania większych grup ptaków m.in. żurawi, gęsi. Badania na potrzeby raportu potwierdzają użytkowanie sąsiednich pól przez małe grupy żurawi do żerowania. Położenie w mocno przekształconym rolniczym krajobrazie ma wpływ na skład gatunkowy ptaków i minimalizuje prawdopodobieństwo występowania gatunków rzadkich w skali kraju. Teren analizy nie stanowi szczególnego miejsca bytowania gatunków zagrożonych lub rzadkich w skali kraju, a w najbliższym otoczeniu znajdują się siedliska zastępcze, tożsame ze stwierdzonym na terenie badań.

W odległości ok. 2 km od terenu badań znajduje się strefa ochrony ostoi miejsc rozrodu i regularnego przebywania ptaków drapieżnych – orlika krzykliwego (*Clanga pomarina*). Przeprowadzone badania skoncentrowane były na próbie wykrycia tego gatunku. Mimo to nie odnotowano obecności tego gatunku podczas badań. Wcześniejsze badania przyrodnicze dla tego obszaru również nie wykazały jego obecności. Pojedyncze osobniki teoretycznie mogą być widywane podczas żeru na polach uprawnych w okresie wiosennym, jednak musi to być zjawisko na tyle rzadkie, że nie zostało odnotowane podczas żadnej z kontroli. W związku z powyższym inwestycja nie będzie miała istotnego wpływu na ten gatunek.

Ponadto w celu całkowitego wyeliminowania możliwości negatywnego oddziaływania inwestycji na ptaki, prace budowlane należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie. W czasie sezonu rozrodczego prace należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem. Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej.

Zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia paneli fotowoltaicznych zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

Na badanym obszarze zaobserwowano osobniki oraz tropy sarny europejskiej *Capreolus capreolus*, lisa rudego *Vulpes vulpes*, zająca szaraka *Lepus europaeus* oraz tropy dzika euroazjatyckiego *Sus scrofa*, borsuka europejskiego *Meles meles* i jelenia szlachetnego *Cervus elaphus*. W różnych terminach badań zaobserwowano również ślady obecności wilka szarego *Canis lupus*.

Nie zaobserwowano przedstawicieli chiropterofauny. Zbiorowiska leśne w strefie buforowej mogą stanowić dogodne miejsca do rozrodu i nocowań nietoperzy.

Z herpetofauny stwierdzono występowanie jedynie ropuchy szarej *Bufo bufo*. Podczas kładzenia podziemnych linii kablowych prace należy prowadzić w ten sposób, aby minimalizowane były powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie zasypywane, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów, to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwieczonych zwierząt.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 – Ostoja Welska PLH280014 znajduje się w odległości ok. 1,7 km od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz skalę oddziaływania, planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na ten obszar Natura 2000, ponieważ nie doprowadzi do zniszczenia lub uszczuplenia siedlisk przyrodniczych, a także siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony tego obszaru Natura 2000.

Przedmiotowa inwestycja znajduje się w granicach korytarzy ekologicznych o nazwie Puszcza Biała-Dolina Drwęcy GKPN-1B (2005 r.) oraz Lasy Lidzbarskie - Puszcza Ramucko-Napiwodzka GKPN-9 (2012 r.). Przewiduje się, że elektrownia nie będzie tworzyć bariery do przemieszczania się większych zwierząt, ani nie wpłynie na drożność korytarzy ekologicznych, z uwagi na wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji z siatki, z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki. Dzięki temu pod ogrodzeniem nie będą istniały fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom. Pojawiające się większe zwierzęta będą mogły obejść elektrownię wzdłuż ogrodzenia.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie w znaczący sposób na zmianę zasobów krajobrazowych analizowanego terenu. W celu ochrony walorów krajobrazowych i przyrodniczych zostaną zastosowane następujące propozycje dotyczące m.in: stosowanie ogrodzeń ażurowych bądź też pozostawienie odpowiednich otworów umożliwiających wchodzenie na teren elektrowni drobnej faunie (zające, chomiki, myszy itp.), zastosowanie elewacji stacji transformatorowej w stonowanych kolorach, podświetlenie terenu za pomocą „czujników” – nie będzie ciągłego oświetlenia. Ponadto wskazane jest zastosowanie działania minimalizującego negatywny wpływ farmy na krajobraz poprzez zastosowanie pasów nasadzeń maskujących o szerokości min. 4 m (nieregularne formy zachowujące naturalność terenu) okalających fragmenty projektowanej inwestycji włączając fragmenty istniejących zadrzewień i zakrzaczeń. Do nasadzeń należy wykorzystać rodzime gatunki drzew lub krzewów, np. głóg jednoszyjkowy, głóg dwuszyjkowy, śliwa tarnina, jabłoń pospolita, dzika róża, kruszyna pospolita, bez czarny, szakłak pospolity rodzime gatunki jeżyn. Ogrodzenia należy zastosować po wewnętrznej stronie pasów zieleni.

Inwestor uwzględnił szereg rozwiązań minimalizujących oddziaływanie farmy fotowoltaicznej na zwierzęta poprzez zastosowanie ogrodzenia bez podmurówki. Siatka zostanie zawieszona na wysokości ok. 15 cm nad powierzchnią terenu nie stanowiąc bariery dla przemieszczania się drobnych zwierząt po terenie inwestycji. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana, w taki sposób, aby zapobiec kaleczeniu zwierząt. Pozostawienie gruntu pod panelami jako teren biologicznie czynny, mimo zasłonięcia znacznej części powierzchni, umożliwi także wzrost liczebności owadów, w tym także chronionych trzmieli. Większa różnorodność bezkręgowców będzie z kolei korzystna dla owadożernych ptaków, nietoperzy i płazów, a z czasem prawdopodobnie także dla innych kręgowców.

Należy pamiętać, aby nie podejmować działań zapobiegających rozwojowi roślin zielnych (np. pielienia i stosowania herbicydów). Koszenie powinno odbywać się po okresie 1 sierpnia tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami, koszenie powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom.

Biorąc pod uwagę rolniczy charakter obszaru, obecny stan środowiska oraz zaproponowane działania minimalizujące, wpływ na lokalną faunę i florę nie będzie znacząco negatywny. Farma fotowoltaiczna nie spowoduje znaczącej bariery przestrzennej, ekologicznej, nie pogorszą się też znacznie warunki migracji zwierząt.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- 1) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz.U.2014.1408),
- 2) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U.2014.1409),
- 3) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz.U.2016 r.2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów.

Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne.

Na obszarze lokalizacji przedsięwzięcia nie zachodzi zagrożenie wystąpienia katastrof naturalnych. Obszar nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie niesie ze sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy. Instalacja wyposażona będzie w system bezpieczeństwa, umożliwiający automatyczne kontrolowanie procesu technologicznego i odłączenie wybranych obwodów w przypadku awarii.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Z uwagi na fakt, że posiadane na etapie uzgodnienia informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o oos stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Biorąc powyższe pod uwagę organ I instancji stwierdził, że inwestycja wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i orzekł jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Lidzbarka w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może 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.

Z up. Burmistrza
/-/ Radosław Przybylski
Z-ca Burmistrza Lidzbarka

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa
Pełnomocnik

- Edyta Wójcik
2. pozostałe strony postępowania w formie obwieszczenia, zgodnie z art. 49 Kpa
 3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
ul. Dworcowa 60
10-437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie
Plac Biedrawy 5
13-200 Działdowo
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni
w Toruniu
ul. Popiełuszki 3
87-100 Toruń

Pobrano opłatę skarbową na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U.2023.2111) w wysokości 205 zł.

Sporządziła: SS/MWŚ

ZAŁĄCZNIK

do decyzji z dnia 20 września 2024 r.

znak GiOŚ.6220.18.2021

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

polegającego na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi „Podcibórz II”, „Podcibórz III”, zlokalizowanych na działkach o nr ew. 30/1, 35, 37/4, 36, 66 położonych w obrębie ew. Podcibórz, gmina Lidzbark oraz na działkach o nr ew. 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 położonych w obrębie ew. Jeleń, gmina Lidzbark.

Przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturami towarzyszącymi Podcibórz II, Podcibórz III na działkach 30/1, 35, 37/4, 36, 66 obręb Podcibórz oraz działkach 415, 217, 414/1, 419, 220, 218 obręb Jeleń, gmina Lidzbark.

Łączna moc instalacji wyniesie do 36 MW.

Projektowana instalacja składać się będzie z następujących elementów:

- 1) zestawy ogniw fotowoltaicznych umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m;
- 2) drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
- 3) do 9 szt. kontenerów stacji transformatorowej nn/SN (Podcibórz II) i do 10 szt. kontenerów stacji transformatorowej SN (Podcibórz III);
- 4) kontener techniczny (każda z 2 elektrowni), w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 9 MW (Podcibórz II); szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 10 MW (Podcibórz III);
- 5) opcjonalnie główny punkt odbioru wraz z transformatorami SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- 6) infrastruktury elektroenergetycznej, w tym: do 120 szt. inwerterów (Podcibórz II) i do 140 szt. inwerterów (Podcibórz III) w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 18 szt. inwerterów centralnych (Podcibórz II) i do 20 szt. inwerterów centralnych (Podcibórz III),
- 7) wewnętrznych sieci kablowych;
- 8) sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- 9) opcjonalnie stacja meteorologiczna;
- 10) ogrodzenia terenu inwestycji.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna nn przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości SN, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W przypadku budowy stacji SN/WN energia liniami średniego napięcia będzie przesyłana do stacji SN/WN, gdzie będzie liniami wysokiego napięcia przesyłana do sieci zewnętrznej. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii. Na terenie inwestycji opcjonalnie planowana jest budowa dwóch stacji SN/WN (Główny Punkt Odbioru), w skład którego wejdą: transformatory SN/WN, w razie konieczności budynek techniczny wraz z niezbędną

infrastrukturą, który zlokalizowany zostanie na działkach inwestycyjnych na powierzchni do 2500 m². Przewiduje się zagospodarowanie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji pod wewnętrzną drogę gruntową utwardzoną żwirem o różnej wielkości uziarnienia o szerokości do 4 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń. Wjazd na teren przedsięwzięcia Podcibórz II odbywał się będzie z drogi działka nr 220, 218, 36, 66, 416, natomiast wjazd na teren przedsięwzięcia Podcibórz III odbywał się będzie z drogi działka nr 220, 36, 41/1, 416. Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość ogrodzenia nie przekroczy 3 m. Inwestor pozostawi ok. 15 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Teren i obiekty przedsięwzięcia nie będą wyposażone w kanalizację bytową, przemysłową oraz deszczową. Planuje się oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Z up. Burmistrza
/-/ Radosław Przybylski
Z-ca Burmistrza Lidzbarka