

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) dalej ustawy oos oraz w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku PMB Energia Sp. z o.o. ul. Szczepankowo 114, 61-306 Poznań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 13 MW z możliwością zabudowy do podziału 13x1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” realizowanego na części działki o nr ewid. 18, 19 i 20/1 obręb Cieśle i uzyskaniu wymaganych przepisami powyższej ustawy opinii

Orzekam

- I. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przy uwzględnieniu następujących warunków i wymagań:
 1. Pod zabudowę panelami przeznaczyć do 14,16 ha powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli działek o nr ewid. 18, 19, 20/1, obręb Cieśle, gminie Gołuchów.
 2. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na etapie realizacji ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00 – 22:00.
 3. 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 zasypianiem wykopów.
 4. Prace budowlane prowadzić w sposób uniemożliwiający zniszczenie lub uszkodzenie mrowisk. Mrowiska tymczasowo ogrodzić na etapie budowy elektrowni słonecznej w sposób widoczny dla ekip budowlanych.
 5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyreflekcyjnej.
 6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
 7. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
 8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 9. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych lub kontenerowych budynkach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 10. Panele fotowoltaiczne myć na sucho. W sytuacji wystąpienia konieczności mycia paneli wodą wykorzystać w tym celu wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dodatkowo dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
 11. Nie stosować stałego oświetlenia terenu instalacji fotowoltaicznej i jej ogrodzenia w porze nocnej.
 12. Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku – rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem.

13. Plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu, zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
 14. Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.
 15. Na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne.
 16. Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
 17. W przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci.
 18. Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty.
 19. Odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty.
 20. Wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt.
 21. Po zakończeniu robót budowlano – montażowych teren inwestycji należy uporządkować.
- II. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Na wniosek PMB Energia Sp. z o.o. ul. Szczepankowo 114, 61-306 Poznań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 13 MW z możliwością zabudowy do podziału 13x1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” realizowanego na części działki o nr ewid. 18, 19 i 20/1 obręb Cieśle powiat pleszewski, województwo wielkopolskie tut. organ wszczął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów, kopię mapy ewidencyjnej.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) ww. inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1 i 2 ustawy o.o.s z dnia 3 października 2008 r. przedmiotowy wniosek został przekazany do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pleszewie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kaliszu w zakresie zajęcia stanowiska odnośnie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przez inwestora przedsięwzięcia a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Organy po przeanalizowaniu przedstawionych dokumentów w swych opiniach o sygnaturze odpowiednio:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu opinią nr WOO-IV.4220.1594.2024.SS.4 z dnia 23.09.2024 r. wyraził opinię iż nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określając warunki konieczne do uwzględnienia w decyzji środowiskowej.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie opinią nr ON.NS.9011.6.1.2024 z dnia 05.01.2024 r. podtrzymałą pismem z dnia 23.02.2024 r. stwierdził, iż dla przedsięwzięcia nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu opinia nr PO.ZZŚ.4901.307.2023.JS z dnia 05.01.2024 r. podtrzymałą pismami z dnia 19.02.2024 r,

28.08.2024 r. nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określając warunki konieczne do uwzględnienia w decyzji środowiskowej:

Tutejszy organ przed wydaniem niniejszej decyzji, dokonał analizy w oparciu o wszystkie kryteria zawarte w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* następujące uwarunkowania:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji
- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie
- c) wykorzystywania zasobów naturalnych
- d) emisji i występowania innych uciążliwości
- e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 13 MW na działkach o nr ewid. 18, 19, 20/1, obręb Cieśle, gmina Gołuchów. Przedsięwzięcie będzie obejmowało: do 18 644 sztuk paneli fotowoltaicznych, do 3 sztuk stacji transformatorowych, gdzie w każdej z nich planuje się zainstalowanie do 5 sztuk transformatorów, do 283 sztuk inwerterów, konstrukcje wsporcze, instalacje elektryczne AC/DC, system pomiarowo-zabezpieczający, monitoring oraz ogrodzenie i oświetlenie. Wnioskodawca przewiduje realizację planowanego przedsięwzięcia w etapach, których łączna moc nie przekroczy 13 MW. Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli fotowoltaicznych wyniesie do 14,16 ha działek nr 18, 19, 20/1, obręb Cieśle, gmina Gołuchów i taka powierzchnia została wskazana w warunkach niniejszej decyzji bowiem określa skalę przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d *ustawy ooś*, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze nieorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie instalacji fotowoltaicznej w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. 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 i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e *ustawy ooś* ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie – zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna na działce nr 10/4, obręb Cieśle, gmina Gołuchów – znajdują się w odległości 157 m od terenu przedsięwzięcia. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. W związku z powyższym na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca stacji transformatorowych (do 3 sztuk) oraz inwerterów zlokalizowanych w systemie rozproszonym (do 283 sztuk). Wnioskodawca określił poziom mocy akustycznej wynoszący dla stacji transformatorowej 63 dB a inwertera 55 dB. Stacje transformatorowe zostaną posadowione w rozproszeniu, w zachodniej części terenu przedsięwzięcia (na terenie działki nr 18, obręb Cieśle, gmina Gołuchów), tj. po przeciwnej stronie niż najbliższe tereny chronione akustycznie. Biorąc pod uwagę powyższe, niewielką skalę i charakter planowanego przedsięwzięcia a w szczególności znaczne oddalenie przedsięwzięcia od terenów chronionych akustycznie nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra

Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, z posiadanych informacji nie wynika, aby w otoczeniu przedmiotowych działek zlokalizowane były realizowane i zrealizowane przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej instalacji fotowoltaicznej. Biorąc powyższe pod uwagę nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

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 postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

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 oraz obszarów przylegających do jezior. W sąsiedztwie terenu przedsięwzięcia znajduje się las. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane również na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, a także na obszarach uzdrowiskowych, ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca przewiduje okazjonalne czyszczenie paneli fotowoltaicznych wyłącznie metodą bezwodną (systemy szczotek). Jednakże w przypadku silnego zanieczyszczenia paneli i konieczności ich czyszczenia z wykorzystaniem wody zobowiązano wnioskodawcę do wykorzystania w tym celu wyłącznie czystej wody bez dodatku detergentów. Dodatkowo dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska. Powyższe wskazano w warunkach niniejszej decyzji. Na etapie budowy i likwidacji w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren przedsięwzięcia przenośnych toalet. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania w ramach planowanego przedsięwzięcia transformatorów olejowych; w tym wypadku pod każdym z nich zostaną zamontowane szczelne misy, mogące zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorach oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Przyjęte przez wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW6000091849329 – Giszka, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081.

Stan JCWPd o kodach: PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia.

JCWP o kodzie RW6000091849329 – Giszka ma status naturalnej części wód. Zlewnia jest monitorowana, charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Potencjał ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych określono jako umiarkowany. W JCWP występuje presja troficzna (nawożenie, depozycja, odpływ miejski oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne), presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta oraz budowle piętrzące). Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego oraz umiarkowanego stanu ekologicznego (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot azotanowy, OWO, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C (maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740 µS/cm), IO]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. JCWP Giszka nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia. Dla wskaźnika - fosforany z uwagi na warunki naturalne zastosowano odstępstwo z art. 4 ust. 4 RDW z terminem osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r., a dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE z uwagi na brak możliwości technicznych i nieproporcjonalność kosztów do 2039 r. Natomiast dla wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, OWO, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO ustanowiono odstępstwo z art. 4.5 RDW z uwagi na brak możliwości technicznych.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Obszarem chronionym zależnym od wód, zlokalizowanym najbliżej działki inwestycyjnej jest Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Ciemnej. Zgodnie z Załącznikiem nr 2 do „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 poz. 335) celem środowiskowym dla przedmiotowego obszaru chronionego jest m.in.: zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie na cele środowiskowe ww. obszaru zależnego od wód.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie będzie znajdować się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP.

W przypadku wystąpienia kolizji elementów planowanej instalacji z ewentualnie występującą na terenie inwestycyjnym siecią drenarską, w celu zapewnienia ciągłości sieci, Inwestor zobligowany będzie do wykonania stosowanych prac inżynierskich na warunkach określonych przez właściwy organ.

W załączonej do wniosku dokumentacji wskazano, że realizacja inwestycji nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. Inwestycja nie wymaga prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ww. ustawy Prawo wodne. Zgodnie z

informacjami przedstawionymi w k.i.p. na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

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 prace budowlane. Powstaną wówczas głównie odpady opakowaniowe, mieszaniny metali i odpady z budowy, głównie odpady z grupy 15 oraz 17. Będą one selektywnie gromadzone w specjalnych pojemnikach lub kontenerach w miejscu do tego wyznaczonym i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom działającym w zakresie gospodarowania odpadami. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że planowana farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą głównie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli. Nie przewiduje się ich magazynowania na terenie przedsięwzięcia. Odpady te będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania podmiotom odpowiedzialnym za ich zagospodarowanie. Wytwarzane na etapie likwidacji przedsięwzięcia odpady, głównie w postaci zużytych urządzeń i mieszanin metali przekazane zostaną uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. 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. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej PLH300002 i obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007, oddalone o 5,2 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, lasy oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. W przedstawionych wynikach obserwacji przyrodniczych przeprowadzonych 12.07.2024 r. (wykonawca: Wiktor Górniak), nie stwierdzono obecności chronionych i rzadkich gatunków roślin, ani rzadkich gatunków ptaków. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnia elektrowni pozostawiona zostanie do spontanicznego obsiewu przez roślinność z otaczających terenów. Roślinność będzie wykaszana i usuwana.

W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z obecnością w pobliżu zbiorników wodnych i terenów podmokłych, które są siedliskami płazów, nałożono 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. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Nałożono także 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. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. Na etapie prowadzenia prac ziemnych nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Ogrodzenie, stoły montażowe pod panelami i obiekty kubaturowe wykonane zostaną w

kolorach szarości lub zieleni co ograniczy oddziaływanie na krajobraz. Najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 0,7 km w kierunku południowo-zachodnim. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia 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.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Podczas prowadzonego postępowania zawiadomiono strony o toczącym się postępowaniu a także o zebraniu dokumentów przed wydaniem decyzji.

Po przeanalizowaniu zebranej dokumentacji stwierdzono, że ze względu na skalę, charakter i zakres oddziaływania przedsięwzięcia oraz brak negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną przedsięwzięcie nie wpłynie istotnie na pogorszenie stanu środowiska. Zrealizowanie inwestycji z zastosowaniem rozwiązań chroniących środowisko, zgodnie z opisem przedstawionym w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie pogorszy stanu środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.



WÓJT
Tomasz Pawlak
Tomasz Pawlak

Otrzymują:

1. PMB Energia Sp. z o.o. ul. Szczepankowo 114, 61-306 Poznań
2. Strony postępowania
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Tadeusza Kościuszki 57, 61-891 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie, ul. Poznańska 30, 63-300 Pleszew
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kaliszu, ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz

Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na instalacji paneli (inaczej: modułów) fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice nN/SN, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służącą do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca o łącznej mocy maksymalnej do 13 MW. Realizowane będzie na działce nr ewid. 18, 19 i części działki nr ewid. 20/1 w obrębie geodezyjnym Cieśle, gmina Gołuchów, powiat pleszewski, województwo wielkopolskie. Otoczeniem są grunty rolne, a najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 184 m na wschód od granicy inwestycji.

Powierzchnia przeznaczona pod montaż paneli fotowoltaicznych wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 14,16 ha.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje:

- a) montaż systemu konstrukcyjnego, do którego są mocowane panele (tzw. stoły);
- b) montaż modułów fotowoltaicznych;
- c) poprowadzenie trasy kablowej i przyłącza;
- d) montaż stacji transformatorowej;
- e) ogrodzenie całego obszaru inwestycji;
- f) montaż systemu monitoringu.

Przy inwestycji do 13 MW przyjmuje się montaż do 18 644 paneli o mocy od 340 W do 900 W każdy. Dla podanych zakresów paneli największy obszar inwestycji zajmą panele 655 W, które posiadają wymiary 2,384 m x 1,303 m. Panele będą montowane na konstrukcjach gruntowych, tzw. stołach, w trzech rzędach pionowo. Montaż 13 MW mocy jest przewidziany między innymi na stołach po 32 panele. Obszar zabudowy dla tak zaprojektowanej instalacji w wariancie paneli o mocy 655 W wynosi ok. 145 332 m² i jest to największa planowana powierzchnia zabudowy pod panele fotowoltaiczne.

Nie przewiduje się wykonywania dróg wewnętrznych utwardzonych, ponieważ zachowane odstępy od granic działki oraz odstępy między rzędami paneli umożliwia swobodne dotarcie do wszystkich elementów elektrowni fotowoltaicznej, a wjazd między nimi będzie odbywał się sporadycznie tylko do awarii lub koszenia traw. Przewiduje się wykonanie placu manewrowego przed stacją transformatorową oraz wjazd na farmę PV o łącznej powierzchni ok. 120,0 m². Pozostała powierzchnia nie ulega przekształceniu i pozostaje biologicznie czynna. Wysokość stacji transformatorowej do 4,0 [m]. Dodatkowa zabudowa to stacja transformatorowa ok. 150,0 [m²] oraz utwardzony wjazd i plac manewrowy znajdujący się przy stacji o łącznej powierzchni ok. 110,0 [m²]

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do Odnawialnych Źródeł Energii (tzw. OZE). W procesie produkcji energii nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną prądu stałego. Moc elektrowni jest wypadkową nasłonecznienia i wydajność zastosowanych paneli.

Faza budowy

1. Dostarczenie komponentów budowlanych do granicy działki drogami powiatowymi i gminnymi;

2. Wykonanie otworów w glebie do montażu słupków ogrodzeniowych, przy pomocy wiertnicy;
3. Wbijanie profili stalowych i montaż konstrukcji z profili aluminiowych (bez wylewania fundamentów – nie jest to konstrukcja na stałe związana z gruntem);
4. Montaż paneli fotowoltaicznych;

Elektrownia fotowoltaiczna będzie miała pozytywny wpływ na politykę ochrony środowiska. Zamontowane moduły fotowoltaiczne będą urządzeniami nowoczesnymi. Wybrana technologia jest bezobsługowa, nie powoduje powstawania efektów ubocznych ani emisji. W trakcie pracy instalacji fotowoltaicznej nie powstają żadne odpady czy ścieki, które mogłyby zanieczyścić glebę lub wody gruntowe.

5. Podłączenie elektryczne paneli do falowników, a następnie do rozdzielni energetycznej znajdującej się w stacji transformatorowej;
6. Wykonanie przełącza SN stacji transformatorowej do słupa napowietrznej linii energetycznej;
7. Montaż ogrodzenia;
8. Montaż oświetlenia zewnętrznego;

Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych mieszczących po 8 - 40 paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie około 18392 paneli. Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod kątem od 15 do 30 stopni. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 5 metrów n.p.t. Standardowy panel fotowoltaiczny ma wymiary ok 2384 x 1303 x 35 mm. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Falowniki napięcia są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny wykorzystywany przez sieć energetyczną. Są to niewielkie urządzenia montowane do konstrukcji nośnej lub przy stacji transformatorowej. Nie emitują hałasu oraz posiadają wysoki stopień ochrony IP 65, dzięki czemu mogą bez przeszkód i zagrożeń środowiskowych pracować w warunkach atmosferycznych. Falowniki połączone zostaną w rozdzielni energetycznej znajdującej się w stacji transformatorowej nN/SN wyposażonej w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Ich przewidywana ilość będzie zależać od wybranego producenta, modelu oraz mocy maksymalnej urządzenia i waha się od 283 sztuk przy mocy pojedynczego inwertera wynoszącej 60 kW, do 113 sztuk przy mocy pojedynczego inwertera wynoszącej 150 kW.

Ogniwa fotowoltaiczne zostaną przykręcone do profili aluminiowych, które są zamocowane do profili stalowych, wbitych bezpośrednio do gruntu. Zainstalowanie ogniw fotowoltaicznych na obszarze działki nie będzie wymagało prac ziemnych polegających na usuwaniu humusu i tworzeniu wykopów. Wbijanie konstrukcji w glebę nie zakłóci stosunków wodnych i nie będzie oddziaływać na system rowów melioracyjnych, gdyby takie występowały. Taki sposób montażu nie uszkadza również struktury edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby).

Wytworzona energia, po przekształceniu w falownikach na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatora 0,4/15 kV. Przy montażu stacji transformatorowej zgodnie z zaleceniem producenta stacji pod fundamentem należy wykonać podsypkę piaskowo-żwirową o docelowej grubości minimum 10,0 cm (stan po zagęszczeniu). Powierzchnia fundamentu wynosi ok. 25 m² co daje ok. 2,5 m³ podsypki piaskowo-żwirowej do zagęszczenia. W zainstalowanych stacjach transformatorowych znajdować będą się transformatory olejowe pod którymi zainstalowane będą szczelne wanny (misy) betonowe, które zabezpieczają wyciek oleju do gleby w razie awarii. Zastosowany transformator jest nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym

powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, przez co ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby jest pomijalnie małe. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i akustycznego są znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Teren elektrowni będzie oświetlony w celu zapewnienia jego ochrony. Do oświetlania terenu zastosowane zostaną źródła światła nie przywabiającego owadów (np. lampy sodowe lub oświetlenie LED o ciepłym spektrum światła). System oświetleniowy zostanie wyposażony w czujniki zmierzchowe, a system monitoringu zostanie wyposażony w czujniki z detekcją ruchu, dzięki czemu oświetlenie będzie wykorzystywane jedynie w sytuacjach, które tego wymagają, a nie przez całą noc.

WÓJT
Tomasz Pawlak
Tomasz Pawlak