

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, 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 r. poz. 1112), dalej „ustawa oos”, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, ze zm.), dalej „Kpa”, po rozpoznaniu wniosku z dnia 12 stycznia 2023 r. złożonego przez spółkę Elektrownia PV 111 Sp. z o.o. reprezentowaną przez Pełnomocnika – Panią o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 7/6, 7/10, 11/11 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Białka oraz linie kablowe łączące poszczególne części inwestycji na działkach nr ew. 12/3, 12/1, 6 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Białka (proj. Srebrna II)”

o r z e k a m

ustalić środowiskowe uwarunkowania dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 7/6, 7/10, 11/11 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Białka oraz linie kablowe łączące poszczególne części inwestycji na działkach nr ew. 12/3, 12/1, 6 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Białka (proj. Srebrna II)” w następujący sposób:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Inwestycja będzie zlokalizowana w obrębie ewidencyjnym PGR Srebrna, gmina Stara Białka, na działkach o nr ew. 7/6, 7/10, 11/11, linie kablowe łączące poszczególne części inwestycji będą położone na działkach o nr ew. 12/3, 12/1, 6. Działki posiadają powierzchnię ok. 60,6 ha. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie wynosiła do 16,83 ha.

Szczegółowy opis inwestycji zawarto w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

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

1. zgodnie z uzgodnieniem Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (pismo z dnia 5 września 2023 r., znak: WA.ZZŚ.7.4900.15.2023.AK):
 - 1.1. prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska wodno-gruntowego,
 - 1.2. przed realizacją inwestycji należy sprawdzić, czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji,

- 1.3. w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnych, prace budowlane należy prowadzić w sposób niepowodujący pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich oraz zachować urządzenia; dla zachowania ich prawidłowego funkcjonowania należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody,
 - 1.4. należy chronić wody powierzchniowe oraz powierzchnię gruntu przed spływami zanieczyszczeń oraz zapewnić swobodny przepływ wód,
 - 1.5. na etapie realizacji bądź likwidacji inwestycji należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent lub zanieczyszczony grunt należy przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów,
 - 1.6. etap budowy należy ograniczyć w czasie do minimum, a prace budowlane związane z wykonywaniem wykopów pod linię SN należy prowadzić w okresach suchych (przy niskim stanie wód) oraz tak, by nie dopuścić do tworzenia zastoisk wody w wykonanych wykopach,
 - 1.7. wszelkie prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie budowlanym oraz tankowanie pojazdów, ewentualną naprawę, należy prowadzić poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi,
 - 1.8. zaplecze budowy oraz ewentualne bazy materiałowe należy zlokalizować na terenach utwardzonych w odległości co najmniej 50 m od cieków Wierzbica oraz Dopływ z Dragań Nowych,
 - 1.9. instalację fotowoltaiczną należy zaprojektować bez ingerencji w ciekii wodne oraz rowy melioracyjne,
 - 1.10. na etapie realizacji ścieki bytowe należy odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych, z zapewnieniem systematycznego opróżniania przez uprawnione podmioty,
 - 1.11. czyszczenie paneli fotowoltaicznych należy wykonywać bez chemicznych środków czyszczących,
 - 1.12. wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji należy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód należy prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie,
 - 1.13. prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (wbijaniem profili w grunt) oraz układaniem okablowania należy prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych,
 - 1.14. należy zastosować transformatory suche, w przypadku konieczności zastosowania transformatorów olejowych należy zastosować szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 110 % oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego,
 - 1.15. odpady należy magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającymi stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami,
 - 1.16. na etapie eksploatacji prowadzić na bieżąco przeglądy techniczne i ewentualne naprawy instalacji, wytworzone odpady przekazywać uprawnionym odbiorcom.
- 2. zgodnie z uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie (postanowienie z dnia 2 września 2024 r., znak: WOOŚ-I.4221.215.2023.IP.2):**

- 2.1. teren przedsięwzięcia należy ogrodzić za pomocą słupów stalowych (wbijanych w grunt) i siatki stalowej, umocowanej do tych słupów; do budowy ogrodzenia należy użyć siatki o wysokości do 2,0 m pozostawiając wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą co najmniej 15 cm dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów oraz w odległości minimum 3 m od cieku wodnego/kanalu (po obu stronach) przebiegającego przez teren w sąsiedztwie planowanej inwestycji,
- 2.2. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń obiektów budowlanych, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy,
- 2.3. panele fotowoltaiczne należy wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, która przyczyni się do zmniejszenia wrażenia „tafli wodnej” i ryzyko lądowania ptaków na panelach,
- 2.4. bezpośrednio przed podjęciem prac związanych z realizacją inwestycji należy dokonać kontroli terenu pod kątem występowania gatunków objętych ochroną i ich siedlisk oraz analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody,
- 2.5. prace budowlane należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub w tym okresie pod nadzorem ornitologicznym, po wcześniejszej opinii ornitologicznej o braku lęgów,
- 2.6. podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt (wygrodzenia, przykrycia),
- 2.7. przed podjęciem prac związanych z realizacją inwestycji oraz w trakcie wykonywania prac ziemnych (wykopy) teren przedsięwzięcia należy kontrolować przy udziale nadzoru ornitologicznego i herpetologicznego pod kątem obecności zwierząt (małe ssaki, płazy itp.) i w razie ich stwierdzenia umożliwić im wydostanie się poza granice terenu objętego pracami lub dokonać ich przeniesienia. W przypadku konieczności przeniesienia gatunków zwierząt podlegających ochronie, działania należy wykonywać z uwzględnieniem przepisów odrębnych,
- 2.8. wierzchnią warstwę gleby zdejmować jednokierunkowo, nadmiar zdeponować do późniejszego wykorzystania,
- 2.9. na etapie eksploatacji, w miejscu farmy fotowoltaicznej należy dokonać siewu gatunków roślin łąkowych, a następnie przeciwdziałać zarastaniu łąk poprzez koszenie i/lub wypas; do obsiania wykorzystać rodzime gatunki roślin dostosowanych do lokalnych warunków, kwitnące w różnych etapach sezonu wegetacyjnego; teren inwestycji wykaszać od 1 sierpnia do końca lutego, po uprzedniej lustracji na obecność zwierząt (kierunek koszenia odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów),
- 2.10. kolorystykę budynków i elementów konstrukcyjnych farmy należy ograniczyć do wybranego jednego koloru: jasny odcień szarego, beżu lub zieleni, z wykluczeniem wszelkich barw jaskrawych lub o dużej intensywności koloru; zastosowany kolor winien być matowy, z wykluczeniem powłok z połyskiem, tak aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.

III. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażyć je w indywidualne szczelne misy olejowe.

IV. Nie określłam wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

V. Nie określłam wymogów w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

VI. Nie stwierdzam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

VII. Nie stwierdzam obowiązku utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

VIII. Nie stwierdzam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

Uzasadnienie

W dniu 20 stycznia 2023 r. do Wójta Gminy Stara Biała wpłynął wniosek z dnia 12 stycznia 2023 r., Pani _____, reprezentującej spółkę Elektrownia PV 111 Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 7/6, 7/10, 11/11 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Biała oraz linie kablowe łączące poszczególne części inwestycji na działkach nr ew. 12/3, 12/1, 6 (obręb PGR Srebrna 0024) w ob. ew. PGR Srebrna, Gmina Stara Biała (proj. Srebrna II)”. Do wniosku załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia, dalej KIP, oraz załączniki.

Inwestycja, zgodnie z datą wpływu wniosku, zalicza się do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1, pkt. 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 r. poz. 1839), dalej Rozporządzenie.

Wójt Gminy Stara Biała, pismem z dnia 25 stycznia 2023 r., znak: RGK.OŚ.6220.1.2023 wezwał Inwestora do uzupełnienia złożonej dokumentacji w zakresie prawidłowej daty sporządzenia KIP, oraz wskazania przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. Uzupełnienie wpłynęło do tut. Urzędu dnia 10 lutego 2023 r. przy piśmie z dnia 7 lutego 2023 r.

W związku z powyższym Wójt Gminy Stara Biała działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś wystąpił pismem z dnia 27 lutego 2023 r., znak RGK.OŚ.6220.1.2023, do organów właściwych w sprawie wydania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego zamierzenia na środowisko.

Dnia 15 marca 2023 r. wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku, z dnia 9 marca 2023 r., znak: PPIS/ZNS/451/20/GB/1831/2023, w której stwierdzono konieczność sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, dalej Raport.

Dnia 24 marca 2023 r. wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, dalej Regionalny Dyrektor, znak: WOOŚ-I.4220.302.2023.IP, stwierdzające konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wskazano na zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który powinien być zgodny z art. 66 ustawy ooś, oraz powinien zawierać szczegółową analizę elementów wskazanych w ww. postanowieniu.

W dniu 5 kwietnia 2023 r. wpłynęło do tut. Urzędu postanowienie Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, znak: WA.ZZŚ.7.4901.41.2023.AK, pismo z dnia 27 marca 2023 r., w którym stwierdzono konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Określono zakres raportu zgodny z art. 66 ustawy ooś, wraz z uwzględnieniem elementów wskazanych w ww. postanowieniu.

Dnia 11 kwietnia 2023 r. Wójt Gminy Stara Biała zawiadomił obwieszczeniem strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy.

Po analizie dostarczonych przez Wnioskodawcę materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, oraz biorąc pod uwagę opinie

organów opiniujących, tutejszy organ, postanowieniem znak: RGK.OŚ.6220.1.2023 z dnia 9 maja 2023 r., nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia, zgodnie z art. 66 ustawy ooś, ze szczególnym uwzględnieniem elementów określonych w postanowieniach Regionalnego Dyrektora oraz Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku. Strony postępowania zostały poinformowane o wydaniu powyższego postanowienia obwieszczeniem z dnia 10 maja 2023 r. Następnie postanowieniem z dnia 16 czerwca 2023 r., znak: RGK.OŚ.6220.1.2023, Wójt Gminy Stara Biała zawiesił przedmiotowe postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora ww. Raportu.

W dniu 17 sierpnia 2023 r. Inwestor, reprezentowany przez Panią , przedłożył do Wójta Gminy Stara Biała wymagany Raport. W związku ze zmianą pełnomocnika załączono pełnomocnictwo oraz potwierdzenie wniesionej opłaty skarbowej.

Organ prowadzący postępowanie, pismem znak: RGK.OŚ.6220.1.2023 z dnia 22 sierpnia 2023 r., w trybie art. 77 ust. 1 ustawy ooś wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia do organów opiniujących i uzgadniających.

Zgodnie z wymogiem art. 33 ust. 1 ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadzono ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Informację o możliwości zapoznania się z dokumentacją przedmiotowej sprawy oraz o możliwości składania uwag i wniosków podano do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia z dnia 23 sierpnia 2023 r., które zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Stara Biała, na stronie internetowej pod adresem: www.bip.starabiala.pl, a także na tablicy ogłoszeń sołectwa Srebrna. W obwieszczeniu wyznaczono termin składania uwag i wniosków od 25 sierpnia 2023 r. do 25 września 2023 r. w Referacie Rolnictwa i Gospodarki Komunalnej Urzędu Gminy Stara Biała oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej na adres tut. organu. W wyznaczonym terminie od społeczeństwa nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Dnia 11 września 2023 r. wpłynęło do tut. Urzędu postanowienie Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku z dnia 5 września 2023 r., znak: WA.ZZŚ.7.4900.15.2023.AK uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określające warunki, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Dnia 15 września 2023 r. wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku z dnia 11 września 2023 r., znak: PPIS/ZNS/451/83/EM/6998/2023, opiniująca pozytywnie realizację przedsięwzięcia.

Dnia 4 października 2023 r. (pismo znak: WOOŚ-I.4221.215.2023.IP) Regionalny Dyrektor wezwał do uzupełnienia Raportu o kwestie w zakresie ochrony przyrody. Pełnomocnik Inwestora, pismem z dnia 17 października 2023 r., zawnioskował o przesunięcie terminu na złożenie uzupełnienia na dzień 30 lipca 2024 r., następnie pismem z dnia 10 lipca 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu 15 lipca 2024 r.) ponownie zawnioskowano o zmianę terminu na wniesienie uzupełnienia do Raportu na dzień 15 października 2024 r. Wymagane uzupełnienie wpłynęło do tut. Urzędu w dniu 9 sierpnia 2024 r. oraz zostało przesłane w dniu 13 sierpnia 2024 r. do Regionalnego Dyrektora.

Dnia 2 września 2024 r. Regionalny Dyrektor wydał postanowienie, znak: WOOŚ-I.4221.215.2023.IP.2, uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i określające warunki jego realizacji, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Stosownie do przepisów art. 74 ust. 3 ustawy ooś oraz zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kpa, obwieszczeniem, z dnia 6 września 2024 r., zawiadomiono strony postępowania o zebraniu materiałów w celu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Strony postępowania mogły zapoznać się z aktami sprawy w siedzibie Urzędu Gminy Stara Biała oraz wypowiedzieć się (złożyć końcowe oświadczenie) pisemnie co do zgromadzonego materiału dowodowego.

W trakcie biegu przedmiotowego postępowania administracyjnego, na terenie planowanej inwestycji został uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego - Uchwała nr 373/XLI/23 z dnia 2023-04-20 dot.: w części obrębów Draganie Nowe, Biała, Mańkowo i PGR Srebrna. Zgodnie z Rozdziałem 2 § 7 ust. 2. ww. uchwały ustala się następujące przeznaczenia terenów:

- 1) teren obsługi produktów naftowych, oznaczony na rysunku planu symbolem IN,
- 2) teren gazownictwa, oznaczony na rysunku planu symbolem IG,
- 3) teren gospodarowania odpadami, oznaczony na rysunku planu symbolem IO,
- 4) teren rolnictwa z zakazem zabudowy, oznaczony na rysunku planu symbolem RN,
- 5) teren wód powierzchniowych śródlądowych, oznaczony na rysunku planu symbolem WS,
- 6) teren drogi głównej, oznaczony na rysunku planu symbolem KDG,
- 7) teren drogi dojazdowej, oznaczony na rysunku planu symbolem KDD,
- 8) teren komunikacji drogowej wewnętrznej, oznaczony na rysunku planu symbolem KR.

W związku z powyższym Inwestor, reprezentowany przez Panią _____, pismem z dnia 8 października 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu 11 października 2024 r.), poinformował o ograniczeniu dostępności terenu pod planowaną inwestycję oraz tym samym konieczności zmniejszenia jej powierzchni, do 16,83 ha. Pozostałe parametry inwestycji pozostają bez zmian. Załączono mapę z aktualnym rozmieszczeniem inwestycji oraz obszarem oddziaływania, a także nowe pełnomocnictwo wraz z potwierdzeniem wniesienia opłaty skarbowej.

W związku z pojawieniem się w przedmiotowej sprawie nowych dowodów, obwieszczeniem z dnia 16 października 2024 r. ponownie zawiadomiono strony o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się pisemnie co do zgromadzonego materiału przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Obwieszczenie było dostępne na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Stara Biała, na stronie internetowej pod adresem: www.bip.starabiala.pl, a także na tablicy ogłoszeń sołectwa Srebrna. Do dnia wydania niniejszej decyzji strony postępowania nie skorzystały z przysługującego jej prawa.

Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy RIVa, RIVb, RV. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy oraz powierzchni.

Planowana jest budowa oraz uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej składającej się z ogniw montowanych na konstrukcji wsporczej z rur oraz kształtek stalowych. Planuje się zastosowanie technologii umożliwiającej automatyczną i bezobsługową pracę elektrowni, nie wymagającą stałej obecności obsługi technicznej. Jedyne oddziaływanie na środowisko wystąpi w trakcie jej budowy i będzie ograniczało się do emisji spalin z pojazdów pracujących na terenie budowy, wytworzenia odpadów, głównie opakowaniowych powstających w trakcie rozpakowywania urządzeń przed ich montażem. Nastąpi również emisja hałasu pochodzącego z maszyn budowlanych, o charakterze zbliżonym do normalnych robót polowych związanych z uprawą roślin, co nie będzie wpływało na najbliższe tereny mieszkalne.

Teren miejsca posadowienia inwestycji jest delikatnie pofałdowany. Po wykonaniu instalacji solarnej, w czasie jej eksploatacji, teren biologicznie czynny zostanie zachowany planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej dwa razy do roku. Do utrzymywania powierzchni ziemi pod i między panelami w stanie niepowodującym tzw. „przerastania” paneli roślinnością, nie planuje się stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych (m.in. pestycydów i herbicydów). Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów, przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Ze względu na charakterystykę działalności, oceniane przedsięwzięcie w żaden sposób nie wpłynie na stan prawny i faktyczny przyległych nieruchomości, w tym na tereny rolnicze – ich właściciele będą mogli dalej je uprawiać według własnego uznania. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną dla potrzeb własnych elektrowni

wyniesie ok. 300 kW. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie funkcjonować wyłącznie w porze dziennej. W porze nocnej będą pracowały wyłącznie transformatory na potrzeby własne. Planuje się maksymalnie 29 - letni okres eksploatacji instalacji.

Planowane utwardzenie powierzchni drogi dojazdowej wykonane będzie w technologii przepuszczalnej podsypki, co będzie umożliwiło swobodne wsiąkanie wód opadowych i roztopowych do ziemi, nie powodując zwiększenia ilości odprowadzanych wód opadowych do środowiska. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały na grunt skąd będą wprowadzane do środowiska poprzez wspomniane wsiąkanie do gruntu lub odparowanie z powierzchni roślin.

Na terenie inwestycyjnym zostanie zorganizowane zaplecze techniczne i socjalne. Ścieki bytowe, które będą powstawać na terenie inwestycyjnym, gromadzone będą w szczelnych zbiornikach w przenośnych toaletach. Wywóz ścieków będzie zlecony firmie posiadającej stosowne zezwolenia w tym zakresie. Nie przewiduje się negatywnego wpływu tego czynnika na środowisko gruntowo – wodne. Toalety przenośne są powszechnie stosowane na placach budowy. Toalety przed dostarczeniem do klienta są weryfikowane pod kątem szczelności zbiorników oraz czyszczone. Ilość powstających ścieków bytowych będzie zależna od ilości osób pracujących podczas budowy. Przyjęto, że przy realizacji inwestycji pracować będzie około 10 osób, natomiast szacowana ilość powstających ścieków wynosić będzie do 15 dm³/d na jedną osobę. Przy założeniu, że czas realizacji inwestycji wynosić będzie do 6 miesięcy (180 dni), szacowana maksymalna sumaryczna ilość ścieków bytowych powstająca na tym etapie wynosić będzie około 27,0 m³. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków przemysłowych.

W oparciu o przeprowadzoną przez inwestora analizę można stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska w zakresie emisji hałasu. Należy jednoznacznie stwierdzić, że przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na zabudowę chronioną akustycznie i zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

W celu minimalizacji uciążliwości związanych z budową inwestycji proponuje się:

- zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu;
- dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne;
- rozłączną pracę (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu;
- utrzymanie dróg dojazdowych w należyтым stanie technicznym;
- wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej;
- ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych zapewniające ograniczenie możliwości niekontrolowanego poruszania się.

Uciążliwości w zakresie hałasu związane z pracami budowlanymi będą miały charakter krótkotrwały i okresowy oraz zakończy się ukończeniu robót.

Etap likwidacji będzie zbliżony oddziaływaniem do etapu budowy. W okresie likwidacji planowanej inwestycji można spodziewać się okresowego, wzmożonego oddziaływania akustycznego i wibracji spowodowanych pracą sprzętu budowlanego i pojazdów transportujących materiały. Oddziaływania te są krótkotrwałe. Likwidacja przedmiotowej farmy oraz całej infrastruktury odbywała się wyłącznie w porze dziennej i będzie trwała maksymalnie 10 miesięcy.

W pobliżu planowanej inwestycji planowane są inne farmy należące do Inwestora oraz do innych inwestorów. Jak twierdzi Inwestor, w ramach oddziaływania skumulowanego najwyższa wartość emisji hałasu wynosi 31.7 dB, w pozostałych punktach kontrolnych wartości

emisji hałasu są niższe i pokrywają się z tłem akustycznym panującym na terenach ornych. Na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie wartość emisji hałasu wynosi 24.7 dB.

Należy jednoznacznie stwierdzić, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach chronionych akustycznie 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.

Transformatory generują znikome oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego. Będą dodatkowo umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Silne pole magnetyczne 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. Wymagania dotyczące instalacji falowników i stacji transformatorowych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2019 r., poz. 1065). Zgodnie z ww. rozporządzeniem stacje transformatorowe mogą być zlokalizowane w odległości minimalnej wynoszącej 2,8 m w pionie i poziomie od pomieszczeń przeznaczonych na pobyt stały ludzi. Dodatkowo przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, o szerokości do 4 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń oraz miejscowych utwardzeń, na których posadowione będą kontenery stacji transformatorowych. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne na niskim poziomie, nie zagrażającym w żaden sposób jakości środowiska. Linia kablowa w osłonach solarnych zostanie poprowadzona podziemnie, w związku z czym, promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome i dodatkowo tłumione przez grunt. Poprowadzenie kabli przez drogi, odbywać się będzie metodą przewiertu lub w sytuacjach trudnej gruntowo metodą przekopu.

Instalacje elektrowni fotowoltaicznych są źródłem pola magnetostatycznego i elektromagnetycznego małej częstotliwości (z pasma od kilku Hz do kilkuset Hz, z dominującym udziałem składowej o częstotliwości 50 Hz). Jak wynika z Raportu, projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacje elektroenergetyczne z transformatorami oraz sieć elektromagnetyczna SN i sieć WN nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce niezorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kofa 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. Maszyny budowlane i samochody ciężarowe wyposażone są w silniki wysokoprężne zasilane olejem napędowym, którego spalanie jest źródłem emisji tlenków azotu, tlenków węgla, węglowodorów alifatycznych i aromatycznych oraz tlenków siarki. Czas występowania emisji będzie ograniczony i będzie odpowiadał czasowi trwania prac budowlanych i montażowych. Będzie stosowana niewielka ilość maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, które będą sprawne technicznie i spełniające wymagania dotyczące norm emisji spalin. W celu ograniczenia pylenia - w razie konieczności (w okresach gorących i suchych), teren budowy, gruntowe drogi wewnętrzne i place gruntowe, będą zraszane wodą.

Jak wynika z Raportu, przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodowała powstawania i emitowania do środowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. W trakcie eksploatacji farmy incydentalny i marginalny charakter będzie miała emisja nieorganizowana zanieczyszczeń do powietrza pochodząca ze spalania paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeżdżających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia. Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone 1 - 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzeniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych. Generalnie parametry elektryczne są zdalnie sprawdzane na bieżąco, ponieważ elektrownia będzie posiadać system monitorowania pracy, który można sprawdzić posiadając dostęp do Internetu.

Podczas normalnego funkcjonowania obiektu nie przewiduje się wystąpienia sytuacji awaryjnej. W mało prawdopodobnym przypadku powierzchniowego wycieku płynów eksploatacyjnych ze środków transportu działaniami podjętymi w celu eliminacji zagrożenia będzie natychmiastowe skierowanie środka do naprawy, zabezpieczenie przed dalszym rozprzestrzenieniem się płynów poprzez zabezpieczenie miejsca wycieku nieprzepuszczalnym pojemnikiem oraz w przypadku zanieczyszczenia terenu wymiana nawierzchni utwardzonej na „czystą” oraz przekazanie zanieczyszczonej podsypki do unieszkodliwienia przez wyspecjalizowane zakłady posiadające stosowne pozwolenia.

Jednocześnie należy zaznaczyć, iż na terenie planowanego zakładu nie będą prowadzone naprawy posiadanych środków transportu – wszelkie czynności naprawcze wykonywane będą w autoryzowanych stacjach obsługi.

Na terenie zakładu nie będzie nadzwyczajnego zagrożenia pożarowego. Wszystkie urządzenia i instalacje będą uziemione. Do elektrowni będzie zapewniony dojazd samochodów pożarniczych. Dodatkowo na terenie elektrowni będą umieszczone gaśnice p.poż. Szczególny nacisk będzie położony na przestrzeganie przepisów: pracownicy będą wyposażeni w odzież ochronną oraz wszystkie niezbędne narzędzia do wykonywania pracy zapewniające bezpieczeństwo pracowników.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod każdym transformatorze (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Miska olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wyniesie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze, zgodnie z obowiązującymi normami.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie splukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1 - 2 razy w roku i trwa około 3 dni. Panele czyści się na różne sposoby np. za pomocą szczotki na wysięgniku z użyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku bardzo silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne.

Podczas prowadzenia prac rozbiórkowych w fazie likwidacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce nieorganizowana emisja zanieczyszczeń zbliżona do tej w fazie realizacji przedsięwzięcia.

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. Określenie ich ilości jest trudne, gdyż nie jest możliwe dokładne

obliczenie strat materiałowych podczas prac budowlanych i montażowych.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała pewnych prac ziemnych o niewielkim zakresie i skali. W celu ułożenia kabli energetycznych w gruncie wykonane zostaną wykopy liniowe, wąskoprzestrzenne. W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą powstać zatem odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku m.in.:

- zdejmowania wierzchniej próchnicznej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych oraz tras przebiegu okablowania podziemnego;
- wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych.

Rodzaje oraz szacunkowe ilości odpadów mogących powstać na etapie realizacji przedsięwzięcia (*- odpady niebezpieczne), Mg/rok:

- Opakowania z papieru i tektury 15 01 01 - 0,3 Mg,
- Opakowania z tworzyw sztucznych 15 01 02 - 0,3 Mg,
- Opakowania z drewna 15 01 03 - 0,3 Mg,
- Opakowania z metali 15 01 04 - 0,3 Mg,
- Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone 15 01 10* - 0,3 Mg,
- Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) 15 02 02* - 1 Mg,
- Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne (inne niż wymienione w 15 02 02) 15 02 03 - 1 Mg,
- Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów 17 01 01 - 1 Mg,
- Inne niewymienione odpady 17 01 82 - 1 Mg,
- Drewno 17 02 01 - 1 Mg,
- Tworzywa sztuczne 17 02 03 - 0,5 Mg,
- Żelazo i stal 17 04 05 - 1 Mg,
- Mieszanki metali 17 04 07 - 0,3 Mg,
- Kable (inne niż wymienione w 17 04 10) 17 04 11 - 0,5 Mg,
- Materiały izolacyjne (inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03) 17 06 04 - 0,3 Mg,
- Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne 20 03 01 - 5 Mg.

Odpady opakowaniowe oraz tkaniny do wycierania i ubrania ochronne (odpady podgrupy 15 01 i 15 02) będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych (na terenie ogrodzonym w granicach działek Inwestora). Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku (odpady opakowaniowe inne niż niebezpieczne) lub unieszkodliwienia (odpady opakowaniowe niebezpieczne oraz tkaniny do wycierania i ubrania ochronne).

Odpady budowlane (grupa 17) będą selektywnie zbierane i gromadzone w wyznaczonych miejscach zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych. Odpady obojętne o masie uniemożliwiającej ich przemieszczanie (rozwiwanie) będą mogły być magazynowane luzem, natomiast odpady inne niż obojętne (które potencjalnie mogłyby powodować powstawanie odcieków w wyniku ich spłukiwania przez wody deszczowe) będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, ustawionych w wyznaczonym, odrębnym miejscu zaplecza. Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady te zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem

zezwolenia na przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów danego rodzaju.

Odpady komunalne będą gromadzone w typowym kontenerze z zamknięciem, stalowym lub wykonanym z tworzywa sztucznego, ustawionym w wydzielonym miejscu zaplecza budowlanego. Będą one sukcesywnie odbierane przez gminną jednostkę organizacyjną lub przedsiębiorcę odbierającego odpady komunalne od właścicieli nieruchomości, wpisanego do rejestru działalności regulowanej.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Odpady na wszystkich etapach będą wytwarzane w trakcie doraźnych napraw uszkodzonych elementów wyposażenia farmy fotowoltaicznej lub podczas zaplanowanych przeglądów serwisowych. Konserwację instalacji będzie prowadzić serwis producenta wyposażenia elektrowni lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach. Zamontowane instalacje i urządzenia cechują się brakiem części ruchomych i podatnych na uszkodzenia (projektowane panele charakteryzujące się dużą wytrzymałością np. związaną z obciążeniem śniegiem czy opadami gradu), zatem ilość generowanych odpadów będzie niewielka.

Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m. in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka).

Odpady mogące powstawać na terenie inwestycji w czasie eksploatacji (Mg/rok):

- Odpadowe oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła 13 03:
 - mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne (inne niż wymienione w 13 03 01) 13 03 06* - 6,6 Mg,
 - mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowoorganicznych 13 03 07 * - 6,6 Mg,
 - syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła (inne niż wymienione w 13 03 01) 13 03 08* - 6,6 Mg,
 - inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła 13 03 10* - 6,6 Mg,
- Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi) 15 01:
 - opakowania z papieru i tektury 15 01 01 - 0,5 Mg,
 - opakowania z tworzyw sztucznych 15 01 02 - 0,5 Mg,
 - opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone 15 01 10* - 0,2 Mg,
- Sorbenty, materiały filtracyjne tkaniny do wycierania i ubrania ochronne 15 02:
 - sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) 15 02 02* - 0,2 Mg,
 - sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne (inne niż wymienione w 15 02 02) 15 02 03 - 0,1 Mg,
- Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych 16 02:
 - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12) 16 02 13* - 1 Mg,
 - zużyte urządzenia (inne niż wymienione w 16 92 09 do 16 02 13) 16 02 14 - 2 Mg,
 - niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń 16 02 15* - 0,5 Mg,
 - elementy usunięte z zużytych urządzeń (inne niż wymienione w 16 02 15) 16 02 16 - 0,5 Mg,

- Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych 17 02:
 - tworzywa sztuczne 17 02 03 - 0,5 Mg,
- Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali 17 04:
 - aluminium 17 04 02 - 0,5 Mg,
 - żelazo i stal 17 04 05 - 0,5 Mg,
 - kable (inne niż wymienione w 17 04 10) 17 04 11 - 0,3 Mg.

Odpady oznaczone gwiazdką są odpadami niebezpiecznymi.

Wpływ projektowanego przedsięwzięcia na powierzchnię ziemi i grunty w strefie przypowierzchniowej będzie nieznaczny i wynikał będzie tylko i wyłącznie z zajęcia terenu przez konstrukcje wsporcza dla ogniw. Oddziaływanie to będzie miało znikomy wpływ, gdyż powierzchnia zajęta pod konstrukcję wyniesie ok. 80 % powierzchni nieruchomości (wliczając w to powierzchnię zajęta pod transformatory, kontener techniczny oraz opcjonalnie budynek techniczny). Sposób montażu paneli nie będzie miał większego wpływu na roślinność pod panelami, gdyż umożliwi dostęp wystarczającej ilości promienie świetlnych do roślin w porze porannej i popołudniowej zapewniając wystarczające jej ilości do swobodnej wegetacji oraz wzrostu. Konstrukcja elektrowni nie będzie wpływała na organizmy żywe, podniesienie konstrukcji w stosunku do gruntu zapewni swobodne przemieszczanie się mniejszych zwierząt pod panelami. Nie będzie występował negatywny wpływ na ptaki. Konstrukcja umożliwi swobodne przemieszczanie się ptaków pomiędzy rzędami paneli oraz pod samymi panelami i nie będzie stanowiła przeszkód w ich żerowaniu. Elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepić ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Dodatkowo na panelach zostaną zastosowane obramowania aluminiowe które powodują, że farma nie tworzy jednolitej wielkiej tafli która myłona byłaby przez przelatujące ptaki jako jezioro (tzw. tafla wody).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza formami ochrony przyrody. Inwestycja zlokalizowana jest w granicach otuliny Brudzeńskiego Parku Krajobrazowego. Najbliższy położony obszar Natura 2000, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Sikórz PLH140012 znajduje się w odległości około 2 km od planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami – ptasią i siedliskową. Biorąc zatem pod uwagę charakterystykę przedsięwzięcia, realizacja i funkcjonowanie planowanego zamierzenia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność ww. obszaru Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Inwestycja nie przyczyni się do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu.

Analizowana inwestycja położona jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych PLGW200048, gdzie panuje dobry stan chemiczny, dobry stan ilościowy oraz dobry ogólny stan wód. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określana jest jako niezagrażona. Jak wynika z Raportu realizacja inwestycji nie spowoduje zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w II aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły w powyższych jednolitych częściach wód powierzchniowych i podziemnych.

Miejsce inwestycji jest położone na obszarze RW200010275689 Wierzbica. Potencjał ogólny tej części wód jest określany jako zły. Celami środowiskowymi do osiągnięcia są dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny wód, osiągnięcie wymienionych celów aktualnie jest zagrożone. W zlewni JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas

niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Ze względu na rodzaj, charakter i skalę przedsięwzięcia, zasięg oddziaływania oraz odległość od granicy Państwa nie przewiduje się oddziaływania transgranicznego.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie planowanego przedsięwzięcia i w jego otoczeniu nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

W przypadku ewentualnego ujawnienia występowania wcześniej niezidentyfikowanych stanowisk o charakterze archeologicznym w czasie prowadzenia prac budowlanych, należy niezwłocznie zawiadomić Mazowieckiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków.

Jak wynika z Raportu przedsięwzięcie jest położone poza:

- obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim,
- obszarami góorskimi,
- obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody,
- obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszarami przylegającymi do jezior,
- uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

Gęstość zaludnienia w gminie Stara Biała wynosi 110 osób/km².

Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, a także jego lokalizację nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania, tym samym nie określono wymogów w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z Raportem inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko, dlatego nie stwierdzono konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o oś.

Ze względu na to, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie należy do inwestycji zagrożonych wystąpieniem poważnej awarii przemysłowej, nie określono wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom takich awarii.

Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono obowiązku utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania oraz nie stwierdzono obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

Zgromadzone w sprawie dokumenty oraz treści otrzymanych opinii i uzgodnień wskazują, że przy opisanych założeniach techniczno – technologicznych można wydać decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, a planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko. Dlatego po dokonaniu wymaganych czynności administracyjnych i wobec braku podstaw prawnych do odmowy wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. W trakcie biegu 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe

skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

3. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły 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.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r., poz. 2111).



WÓJT
Sławomir Wawrzynski

Otrzymują:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.
- 8.
- 9.
- 10.
- 11.
- 12.
- 13.
- 14.
- 15.
- 16.
- 17.
- 18.
- 19.

- 20.
- 21.
- 22.
- 23.
- 24.
- 25.
- 26.
- 27.
- 28.
- 29.
- 30.
- 31.
- 32.
- 33.
- 34.
- 35.
- 36.
- 37.
- 38.
- 39.
- 40.
- 41.
- 42.
- 43.
- 44.
- 45.
- 46.
- 47.

przy czym w/w stronom postępowania, z wyjątkiem inwestora, doręczenie decyzji następuje w formie obwieszczenia, na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy ooś,

48. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie,
2. PGW Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni we Włocławku,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku,
4. Starosta Powiatu Płockiego.



CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w miejscowości Srebrna, polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- 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. 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 22 kontenerów stacji transformatorowej nn/SN,
- 4) kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii lub na zewnątrz;
- 5) opcjonalnie, główny punkt odbioru wraz z transformatorem WN oraz infrastrukturą techniczną;
- 6) do 308 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 44 szt. inwerterów centralnych;
- 7) wewnętrzne sieci kablowe;
- 8) sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowane, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- 9) opcjonalnie stację meteorologiczną.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość nie przekroczy 3 m. Nie zostanie budowana podmurówka ogrodzenia, a prześwit pomiędzy poziomem terenu, a dolną krawędzią ogrodzenia będzie miał ok. 15 cm, w związku z czym mniejsze zwierzęta będą mogły swobodnie migrować na i z terenu elektrowni. 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.



