

RGiP.6220.4.2023.32

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie: art. 71 ust. 1 ust. 2 pkt. 2, art. 72 ust.1 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 77 ust. 1, art. 80 ust. 1, art. 82 oraz art. 85 ust. 1 ust 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), w związku z § 3 ust.1 pkt. 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz.572), po rozpoznaniu wniosku z dnia 06.03.2023 r. (data wpływu do tut. urzędu 14.04.2023 r.) firmy GOBIO – Usługi Przyrodnicze Michał Mięsikowski,

orzekam:

I. Ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji elektrowni fotowoltaicznej do mocy 8 MW na działkach ewidencyjnych nr 82/3, 83 obręb Sadług, gmina Topólka, a także nr ew. 161 obręb Paniewo, gmina Topólka w powiecie radziejowskim”.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia podjąć następujące działania:

1. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji.

2. Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych (np. płazów) na terenie inwestycji. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.

3. Każdorazowo, przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.

4. Po wykonaniu prac montażowych, teren przedsięwzięcia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.

5. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.

6. Odpady z podgrupy 16 02 wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
7. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji zamierzenia, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
8. Teren zaplecza budowy oraz bazy materiałowej i paliwowej, w szczególności miejsca postoju i konserwacji maszyn budowlanych oraz środków transportu, zlokalizować w odległości co najmniej 50 m od rowu melioracyjnego oraz zbiornika wodnego usytuowanych w obszarze oddziaływania inwestycji.
9. Zachować strefę o szerokości co najmniej 3 m od brzegów rowu melioracyjnego oraz zbiornika wodnego bez ogrodzenia oraz zabudowy, w tym posadowienia paneli fotowoltaicznych.
10. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod każdym transformatorem wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze oraz wody z akcji gaśniczej
11. Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
12. W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów przez teren farmy, zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 10 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu.
13. Nie usuwać drzew i krzewów w ramach realizacji zamierzenia.
14. Drzewa i krzewy, będące w zasięgu oddziaływania inwestycji, w przypadku zagrożenia ich uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - a) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew,
 - b) wygrodzenie obszaru występowania krzewów,
 - c) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - d) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - e) organizowanie zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.
15. Wykaszenie roślinności na terenie farmy prowadzić poza okresem od 1 kwietnia do 31 lipca, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
16. Wprowadzić nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia instalacji (Rys. nr 1, kolor zielony). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku

aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



Rys. nr 1. Plan zagospodarowania terenu przedsięwzięcia.

17. Nasadzenia wykonać po zewnętrznej stronie ogrodzenia.
18. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.
19. Na etapie realizacji zadania zastosować wokół obszaru robót tymczasowe wygrodenie herpetologiczne, celem ograniczenia ryzyka wkraczania małych zwierząt. Ww. wygrodenie wykonać, stosując się do następujących wskazań:
- a) płotki wykonane z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm odgięcie górnej krawędzi na zewnątrz w kierunku otaczającego terenu pod kątem 45–90°, tworzące daszek (przewieszkę) o szerokości minimum 5 cm (zalecana szerokość ≥ 10 cm),
 - b) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - c) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygrodenia,
 - d) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w stronę przeciwną do obszaru prowadzenia prac, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka to 10 cm,
 - e) na końcach wygrodzień wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - f) wygrodenie od strony zinwentaryzowanych w wyniku badań terenowych siedlisk płazów
 - g) szczegółowy sposób wykonania i rozmieszczenia wygrodzień dostosować do zakresu prowadzonych robót, warunków terenowych oraz ustalić ze specjalistą przyrodnikiem,
 - h) po zakończeniu robót wygrodenie usunąć.
20. W celu wyeliminowania możliwości powstawania zjawiska oślepienia ptaków w locie, zastosować antyrefleksyjne powłoki pokrywające panele fotowoltaiczne.
21. Przed realizacją inwestycji sprawdzić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku gdy zaistnieje konieczność ingerencji w urządzenia melioracyjne dokonać rozwiązania kolizji z ww. urządzeniami zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, zapewniając dalsze prawidłowe funkcjonowanie w obszarach przyległych.
22. Na etapie budowy teren inwestycji wyposażyć w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet.
23. Prace ziemne prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych, a w przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych; ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum, ograniczyć wpływ ww. prac do terenu działki inwestycyjnej. Wodę z odwodnienia zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami.
24. Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji odprowadzać powierzchniowo do gruntu; odprowadzanie ww. wód do odbiorników prowadzić w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód.
25. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać bez zastosowania chemicznych środków czyszczących.
26. Odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj. zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zapewnić bezpośredni, sprawny odbiór przez uprawnione podmioty bądź ich ponowne wykorzystanie.

III. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.

2. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.

IV. Obowiązek unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym:

1. Do czyszczenia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
2. Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.

V. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

VI. Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie zwierząt (ze szczególnym uwzględnieniem płazów oraz awifauny lęgowej) i roślinności oraz śmiertelności ptaków. W zakresie awifauny wykonać 2 kontrole rocznie w okresie lęgowym (w terminach zgodnych z metodyką MPPL). W zakresie płazów badania prowadzić w okresie ich aktywności (w szczególności rozrodu i migracji), a w zakresie roślinności w okresie wegetacji. Po zakończeniu każdej z ww. kontroli przeprowadzić wyszukiwanie martwych ptaków na terenie całej inwestycji. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 lub 1, 2 i 3 roku po oddaniu zadania do eksploatacji.

Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na zwierzęta i roślinność (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 60 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

VII. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej oraz o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w myśl rozporządzenia 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.

VIII. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie ma charakter lokalny, ograniczony do najbliższego sąsiedztwa, miejsca prowadzenia robót budowlanych i eksploatacji chlewni, nie zachodzi więc prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

W dniu 06.03.2023 r. do Wójta Gminy Topólka wpłynął wniosek GOBIO – Usługi Przyrodnicze Michał Mięsikowski ul. Telimeny 3, 87-100 Toruń w sprawie wydania decyzji

o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji elektrowni fotowoltaicznej do mocy 8 MW na działkach ewidencyjnych nr 82/3, 83 obręb Sadług, gmina Topólka, a także nr ew. 161 obręb Paniewo, gmina Topólka w powiecie radziejowskim”.

Na postawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej KIP należało stwierdzić, że wnioskowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie zatem z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zwanej dalej w skrócie uouioś, planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 uouioś, stwierdzono także, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Topólka.

W związku z powyższym Wójt Gminy Topólka pismem znak: RGIP.6220.4.2023.2 z dnia 01.06.2023r r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanego przedsięwzięcia, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy. Z uwagi na liczbę stron postępowania przekraczającą 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 uouioś o czynnościach postępowania strony zawiadomiono przez obwieszczenie.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1 uouioś, organ pismem znak RGIP.6220.4.2023.KB.3 z dnia 01.06.2023. r. przekazując w załączeniu wnioski o wydanie decyzji wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia, wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radziejowie, Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia. Jednocześnie poinformowano organy opiniujące, że teren przeznaczony pod inwestycję nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zawiadomieniem znak RGIP.6220.6.2023.3 z dnia 01.06.2023. r. organ zawiadomił wnioskodawcę, że strony postępowania będą powiadamiane o czynnościach organu poprzez publiczne obwieszczenie.

Pismem znak WA.ZZŚ.7.4901.130.2023.KSz z dnia 15.06.2023 r. (data wpływu 22.06.2023 r) Dyrektor Zarządu Zlewni we Włocławku wyraził opinię, że dla powyższego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej Organ stwierdził, że ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia oraz przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w KIP, planowane przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Tym samym organ wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b uouioś oraz nałożenie obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit b z uwzględnieniem warunków, które zawarł w swojej opinii. Biorąc pod uwagę powyższe, tutejszy organ zawarł warunki określone w powyższej opinii, w treści osnowy niniejszej decyzji.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.4 z dnia 22.06.2023 r. organ zawiadomił strony o wydaniu opinii oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Postanowieniem znak WOO.4220.495.2023.PP z dnia 23.06.2023r. (data wpływu do tut. urzędu 27.06.2023 r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a zakres raportu powinien obejmować zagadnienia określone w art. 66 i art. 68 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Uzasadniając swoją decyzję RDOŚ wskazał, że w otoczeniu przedmiotowego zamierzenia znajdują się inne planowane farmy fotowoltaiczne mogące wpłynąć na skumulowanie się oddziaływań w zakresie przyrodniczym, w szczególności poprzez zwiększenie powierzchni zajętych potencjalnych siedlisk gatunków chronionych oraz fragmentację terenu ograniczającą możliwość migracji zwierząt. Raport winien zawierać również informacje na temat rodzaju powstałych odpadów, sposobów oraz miejsc ich magazynowania, wraz z określeniem zabezpieczeń, jakie będą stosowane w celu wyeliminowania ich negatywnego oddziaływania na środowisko, a także określać sposób dalszego postępowania z nimi.

Niezbędne jest dokonanie analizy lokalizacji projektowanego przedsięwzięcia względem terenów sąsiednich, ze szczególnym uwzględnieniem najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie, wraz z określeniem odległości i charakteru zabudowy, przeprowadzenie analizy wpływu paneli fotowoltaicznych na zabudowę mieszkaniową usytuowaną w pobliżu planowanej instalacji, szczegółowe określenie i przeanalizowanie wpływu emisji pola elektromagnetycznego oraz emisji hałasu z przedmiotowej instalacji na środowisko, a także przeanalizowanie wystąpienia możliwych konfliktów społecznych, związanych z realizacją oraz eksploatacją farmy fotowoltaicznej i towarzyszącej jej infrastruktury technicznej. Wskazano również na konieczność analizy oddziaływania farmy fotowoltaicznej na krajobraz, na etapach realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia. Szczególną uwagę należy zwrócić na przeprowadzenie analizy skumulowanego oddziaływania zamierzenia z istniejącymi i planowanymi w sąsiedztwie przedsięwzięciami o podobnym charakterze.

W związku z powyższym, z uwagi na możliwy istotnie negatywny wpływ inwestycji w zakresie ochrony przyrody, stwierdzono konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania w oparciu o raport oddziaływania na środowisku w pełnym zakresie.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.KB.5 z dnia 28.06.2023 r. organ zawiadomił strony o wydaniu opinii oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Dnia 23.06.2023 r. wpłynęło pismo znak: N.NZ 9027.5.5.2.2023, w której Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radziejowie wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku i złożenia wyjaśnień do przedłożonej KIP.

Wezwaniem znak RGIP.6220.4.2023.KB.6 z dnia 29.06.2023 r. Wójt Gminy Topólka wezwał wnioskodawcę do przedłożenia wyjaśnień złożonych do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarny w Radziejowie. Wyjaśnienia przedłożono pismem z dnia 11.07.2023 r.

Dnia 27.07.2023 r. wpłynęła opinia sanitarna znak: N.NZ 9027.5.5.5.23 w której Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radziejowie nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstępuje od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny uzasadniając swoje stanowisko, po przeanalizowaniu otrzymanych materiałów, mając na uwadze uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1

ustawy uouioś ocenił, że dla planowanej inwestycji przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie jest konieczne, ponieważ nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia okolicznych mieszkańców.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.8 z dnia 27.07.2023 r. organ zawiadomił strony o wydanej opinii przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Mając na względzie cały zebrany materiał dowodowy Wójt Gminy Topólka postanowieniem znak RGIP.6220.4.2023.9 z dnia 30.08.2023 r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i określił zakres raportu, natomiast postanowieniem znak RGIP.6220.4.2023.10 z dnia 30.08.2023 r. zawiesił postępowanie do czasu opracowania i przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.11 z dnia 31.08.2023. organ zawiadomił strony o wydanym postanowieniu w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o postanowieniu zawieszającym postępowanie.

Pismem z dnia 09.01.2024 r. Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem znak RGIP.6220.4.2023.13 z dnia 16.01.2024 r. Wójt Gminy Topólka podjął zawieszone postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, następnie obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.14 z dnia 16.01.2023 r. zawiadomił strony i społeczeństwo o wydanym postanowieniu.

Pismem znak RGIP.6220.4.2023.15 z dnia 16.01.2023 r. Wójt Gminy Topólka wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Topólka po otrzymaniu od Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie zasięgał ponownie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radziejowie oraz uzgodnienia Dyrektora Regionalnego Zarządu Zlewni w Warszawie, gdyż zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt. 2 i 4 w przypadku gdy organy te wyraziły wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ właściwy do wydania decyzji nie ma obowiązku ponownego uzgadniania warunków realizacji tegoż przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.16 z dnia 16.01.2023 r. organ zawiadomił strony o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Pismem znak RGIP.6220.4.2023.18 z dnia 20.02.2024 r. Wójt Gminy Topólka wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z pismem o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia następnie pismem znak RGIP.6220.4.2023.17 z dnia 20.02.2024 r. zawiadomił o tym strony.

Pismem znak RGIP.6220.4.2023.19 z dnia 15.03.2024 r. Wójt Gminy Topólka wezwał wnioskodawcę do przedłożenia wyjaśnień złożonych do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, o czym obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.20 z dnia 15.03.2024 r. zawiadomił strony. Wyjaśnienia przedłożono pismem z dnia 02.04.2023 r. o czym obwieszczeniem RGIP.6220.4.2023.21 z dnia 04.04.2024 r. zawiadomiono strony, następnie pismem znak RGIP.6220.4.2023.22 z dnia 04.04.2024 r. wyjaśnienia przekazano do RDOŚ w Bydgoszczy.

Wezwaniem znak WOO.4221.19.2024.PS1.2 z dnia 08.05.2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy ponownie wezwał wnioskodawcę do przedłożenia wyjaśnień o czym obwieszczeniem RGIP.6220.4.2023.23 z dnia 09.05.2024 r. zawiadomiono strony. Pismem znak RGIP.6220.4.2023.24 z dnia 09.05.2024 r. Wójt Gminy Topólka wezwał wnioskodawcę do przedłożenia wyjaśnień złożonych do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. Wyjaśnienia przedłożono pismem z dnia 03.06.2024 r., które pismem znak RGIP.6220.4.2023.25 z dnia 05.06.2024 przekazano do RDOŚ w Bydgoszczy. Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.26 z dnia 05.06.2024 poinformowano o tym strony.

Postanowieniem znak WOO.4221.19.2024.PS1.3 z dnia 27.06.2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia.

Organ w wydanym postanowieniu zauważył, że zastosowanie zaproponowanych w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych oraz właściwa organizacja prac realizacyjnych, powinny zapewnić ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji. Organ określił wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia przy wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Biorąc pod uwagę powyższe, tutejszy organ zawarł warunki określone w treści osnowy niniejszej decyzji.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.27 z dnia 02.07.2024r. Wójt Gminy Topólka zawiadomił społeczność o przeprowadzonej ocenie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz o możliwości zapoznania się z treścią uzupełnionego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedłożonego w niniejszym postępowaniu oraz z pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy. W związku z art. 33 ust. 1 treść raportu została wyłożona do publicznego wglądu na 30 dni. W okresie wyłożenia raportu z uzupełnieniami do wglądu publicznego, nie wpłynęły żadne uwagi od stron postępowania ani społeczeństwa.

Zawiadomieniem znak RGIP.6220.4.2023.28 z dnia 02.07.2021r. Wójt Gminy Topólka zawiadomił strony o uzyskanych opiniach i uzgodnieniach, następnie pismem znak RGIP.6220.4.2023.29 z dnia 02.07.2021r. zawiadomił wnioskodawcę o uzyskanym uzgodnieniu od Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy.

Obwieszczeniem znak RGIP.6220.4.2023.31 z dnia 05.08.2024 r. Wójt Gminy Topólka zawiadomił strony o zakończeniu postępowania oraz o zebranych materiale dowodowym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia oraz wyznaczył siedmiodniowy termin na składanie wniosków i uwag. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę instalacji elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do około 10,72 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach nr ewid. 82/3, 83 obręb Sadług, gmina Topólka, a także na działce nr ewid. 161 obręb Paniewo, gmina Topólka, powiat radziejowski. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się montaż paneli fotowoltaicznych - w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:

- panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;
- panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Dla możliwie największych uzysków energii, panele fotowoltaiczne powinny być ustawione idealnie prostopadle do źródła promieniowania słonecznego z ciągłym zachowaniem uwzględniającym pory dnia i roku. W przypadku wyboru tej technologii zastosowane zostaną jednoosiowe systemy nadążne (trackery) nachylane względem osi pionowej, montowane na ruchomych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;
- panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) wyróżniające się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego; montowane będą na stałych lub ruchomych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;

Dodatkowo przewiduje się:

- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych z magazynami energii,
- montaż inwerterów,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- realizację niezbędnej infrastruktury towarzyszącej.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – od 200 do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 40 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000/MW);
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m;
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m;
- liczba stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych wraz z magazynami energii: do 5 sztuk;
- liczba inwerterów: do 160 sztuk (do 20 sztuk/MW).

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia elektrotechniczne montowane na konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Dopuszcza się też realizację magazynu energii (naziemnego

lub podziemnego). Wysokość każdej stacji transformatorowej nie przekroczy 4 m, a wymiary stacji SPS (stacja transformatorowa wraz z magazynem energii):

- nie przekroczą 80 m² w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo podziemnego magazynu energii, gdzie głębokość poniżej terenu wyniesie do około 3,5 m p.p.t. oraz
- nie przekroczą 80 m² - w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo naziemnego magazynu energii.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Energia wyprodukowana przez farmę fotowoltaiczną sprzedawana będzie bezpośrednio (lub po przechowaniu w magazynach energii) do sieci elektroenergetycznej jej zarządcy. Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych/stalowych stelażach montowanych z pomocą kotw wbijanych w ziemię. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu planuje się system monitoringowo-alarmowy. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak, aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy jego dolną podstawą a powierzchnią terenu zostanie zachowany odstęp ok. 10 – 20 cm. Ocienienie działki przez panele zmniejszy różnice temperatur, nagrzewanie się gleby i poprawi warunki bytowania płazów. Prace ziemne odbywać się będą poza sezonem lęgowym ptaków lub w jego trakcie po uprzednim sprawdzeniu terenu przez ornitologa i wykazaniu braku lęgów ptaków na terenie objętym inwestycją. Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, tym samym przedsięwzięcie nie będzie przeszkodą dla lęgów ptaków.

Instalacja farmy fotowoltaicznej nie wymaga budowy fundamentów. Panele fotowoltaiczne będą mocowane na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych. Profile będą osadzone w gruncie za pomocą kafara.

Specyfikacja wykonywanych prac oraz elementów instalacji:

- Panele fotowoltaiczne będą składać się z wielu połączonych ze sobą ogniw krzemionkowych. Ogniwa będą chronione warstwą szklaną przed warunkami atmosferycznymi, która to będzie pokryta warstwą antyrefleksyjną.
- Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.
- Poszczególne panele będą łączone kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci. Kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery) za pomocą kabli biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną.
- Falowniki (inwertery) będą połączone ze stacjami transformatorowymi/rozdzielnicami wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Na terenie inwestycji planuje się usytuowanie stacji transformatorowych lub stacji transformatorowych wraz z magazynami energii zgodnie z przedstawionym w opracowaniu opisem.
- W trakcie budowy będzie wykorzystywany następujący sprzęt: kafary, płyty wibracyjne, wózki widłowe oraz dźwigi.

- Elementy składowe instalacji (panele, konstrukcje wsporcze) będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów.
- Montaż paneli na konstrukcjach wsporczych oraz łączenie paneli z inwerterami będzie wykonany przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia, kwalifikacje i doświadczenie.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze nieutwardzonym (wykonane m.in. z kruszywa np. żwiru, jako warstwa przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych lub opcjonalnie stacji transformatorowych wraz z magazynami energii. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie na wybranym obszarze działek zostaną zamontowane na specjalnych konstrukcjach wsporczych panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu planuje się instalację monitoringu wizyjnego.

Obecnie obszar objęty inwestycją jest w całości użytkowany rolniczo, stanowi grunty orne z intensywnie prowadzoną gospodarką rolną. Obszar elektrowni stanowi teren pola uprawnego, na którym występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól, miedz i ugorów. Nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów w ramach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W czasie budowy planowanej farmy fotowoltaicznej nie nastąpi ingerencja w sąsiednie tereny. Wszystkie prace budowlane będą prowadzone wyłącznie na terenie przeznaczonym pod inwestycję.

Najbliższe zabudowy mieszkaniowe zlokalizowane są na działkach:

- nr ewidencyjny 47 (52 m), 78/8 (165 m), 81/2 (37 m), 83 (30 m), 102/1 (203 m) obręb Sadług, gmina Topólka.

Teren, na którym planowana jest inwestycja nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Użytkowanie terenu w fazie realizacji będzie polegało głównie na:

- obsłudze komunikacyjnej – wjazdy i wyjazdy na teren farmy, ruch samochodów osobowych oraz ciężarowych w celu dowozu i montażu elementów konstrukcyjnych. Instalacja farmy fotowoltaicznej nie wymaga budowy fundamentów. Panele fotowoltaiczne będą mocowane na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych. Profile będą osadzane w gruncie za pomocą kafara.
- przygotowaniu i korzystaniu z placu magazynowego z miejscami do magazynowania i przechowywania materiałów budowlanych, miejsc parkowania sprzętu budowlanego oraz zaplecza socjalno-administracyjnego Wykonawcy robót. Na placu magazynowym, będą przechowywane tylko elementy konstrukcyjne farmy fotowoltaicznej i maszyny wykorzystywane w trakcie budowy. Nie będą w tym miejscu przechowywane materiały sypkie.

Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy elektroenergetycznej linii kablowej, zostaną spryzmowane w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do makroniwelacji terenu, na którym będzie znajdowała się inwestycja. W tych samych rowach kablowych co przewody zostaną ułożone linie telekomunikacyjne.

Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych

beczkowozach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Dopuszcza się także wykorzystanie środków biodegradowalnych. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin i nawozy.

Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli.

Lokalizacja wjazdu i wyjazdu: dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę lokalną, a następnie poprzez krótkie odcinki wybudowanych dróg wewnętrznych:

- liczba miejsc parkingowo-postojowych na terenie objętym inwestycją: w związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma konieczności zapewnienia miejsc parkingowych. Ewentualny postój pojazdów może odbywać się w ramach dróg wewnętrznych.
- liczba samochodów osobowych:

Na etapie realizacji: przewidywana liczba samochodów osobowych (pracownicy, inwestor) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, szacuje się na ok. 4 sztuki na 1 MW zainstalowanej mocy.

Na etapie eksploatacji: przewidywana liczba samochodów osobowych (pracownicy, dozór inwestora) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, szacuje się na ok. 1 sztukę.

- liczba samochodów ciężarowych i innych pojazdów:

Na etapie realizacji: przewidywana liczba samochodów ciężarowych (dostawa i wywóz materiałów budowlanych) oraz pojazdów budowlanych wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, szacuje się na maksymalnie 6 sztuk na 1 MW zainstalowanej mocy.

Na etapie eksploatacji: samochody ciężarowe i inne pojazdy podczas etapu eksploatacji będą wjeżdżać na teren inwestycji sporadycznie, tylko w sytuacjach awaryjnych. Na tym etapie trudno jest podać precyzyjnie ich liczbę.

Obecnie inwestor rozważa możliwość przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Koncepcją jest podłączenie przedsięwzięcia do linii średniego napięcia.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN - bezpośrednio lub po przechowaniu w magazynach energii. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony i wskazany przez operatora sieci w technicznych warunkach przyłączeniowych. Na podstawie otrzymanych warunków przyłączeniowych zostanie opracowany projekt przyłącza energetycznego do sieci.

W obrębie stacji zainstalowane zostaną typowe urządzenia stacji elektroenergetycznych tj. transformatory, transformator potrzeb własnych, dławiki kompensacyjne, rozdzielnia, przekładniki, ograniczniki przepięć, wyłączniki i odłączniki, automatyka zabezpieczeniowa, układy sterowania, urządzenia ochrony odgromowej i przeciwporażeniowej, ogrodzenie, itp.

Projektowana instalacja nie będzie wprowadzać do środowiska żadnych substancji, które mogłyby znacząco negatywnie czy nawet potencjalnie wpłynąć na destrukcję środowiska. Nie będzie wytwarzać gazów mogących zanieczyścić powietrze. Nie będzie także wytwarzać

płynów i substancji stałych mogących zanieczyścić glebę czy wody gruntowe. Elektrownia nie będzie źródłem hałasu oraz nie wpłynie negatywnie na chronione gatunki flory i fauny. Poniżej przedstawiono przewidywane rodzaje oraz ilości wprowadzanych zanieczyszczeń.

W fazie realizacji powstanie ścieków związane będzie z funkcjonowaniem pracowników. Powstałe ścieki będą ściekami komunalnymi. Gromadzone będą w przenośnych toaletach typu TOI TOI i wywożone przez specjalistyczną firmę z odpowiednimi uprawnieniami.

W fazie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się generowania ścieków bytowych ani technologicznych. Wody opadowe na etapie eksploatacji będą odprowadzane powierzchniowo bezpośrednio do gruntu. Będzie to woda niezanieczyszczona, a grunt będzie jedynym jej odbiornikiem.

Nie przewiduje się również stosowania nawozów oraz środków ochrony roślin.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki tego samego rodzaju co na etapie realizacji. Będą związane z przeprowadzanymi pracami demontażu paneli z działek oraz funkcjonowaniem pracowników. Na tym etapie ścieki komunalne będą gromadzone w przenośnych toaletach oraz wywożone przez specjalistyczną firmę.

W fazie realizacji może dochodzić do zanieczyszczenia powietrza. Emisja spalin pochodzić będzie z używania maszyn wyposażonych w silniki spalinowe oraz ruchu samochodowego koniecznego do transportu materiałów.

Wszystkie komponenty wykorzystane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Będą to standardowe samochody ciężarowe o masie dopuszczalnej zgodnej z nośnością dróg publicznych. Elementy instalacji farmy fotowoltaicznej (moduły fotowoltaiczne, elementy składowe szkieletów konstrukcji nośnej paneli, przewody, itp.) nie są elementami ponadgabarytowymi. Nie wymagają zatem specjalistycznego transportu.

Na terenie inwestycji elementy te zostaną wyładowane za pomocą ładowarki kołowej lub terenowego wózka widłowego. Natomiast elementy stacji transformatorowej, płyty betonowe zostaną wyładowane i zamontowane za pomocą urządzenia dźwigowego, znajdującego się w samochodzie ciężarowym. Ponadto, w trakcie budowy farmy fotowoltaicznej będą wykorzystywane takie urządzenia jak między innymi: ładowarka, koparka, zagęszczarka, wbijarka.

Samochody ciężarowe oraz maszyny spalają olej napędowy w silnikach wysokoprężnych i powodują emisje tlenków azotu, tlenków węgla i węglowodorów alifatycznych oraz aromatycznych do powietrza, a także tlenków siarki.

Prowadzone prace mogą także spowodować unoszenie się pyłu. Emisja będzie miała charakter krótkotrwały i rozproszony.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie będzie dochodzić do emisji żadnych spalin. Technologia produkcji energii za pomocą ogniw fotowoltaicznych jest całkowicie bezemisyjna.

Na etapie likwidacji powstawać będą zanieczyszczenia takie jak na etapie realizacji - związane z pracą maszyn i wywozem odpadów z działek. Może także wystąpić unoszenie się pyłu. Prace likwidacji instalacji również będą prowadzone krótkotrwałe, emisja nie będzie miała znaczącego charakteru.

Podczas realizacji inwestycji, wskutek robót budowlanych oraz montażowych, mogą powstać odpady. Prace przy budowie analizowanej instalacji wykonywane będą przez firmę zewnętrzną. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów

budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy o odpadach. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna.

Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą segregowane oraz tymczasowo magazynowane w pojemnikach, zapewnionych przez Wykonawcę robót. Odpady komunalne będą podobnie jak odpady budowlane, gromadzone w osobnych pojemnikach przeznaczonych na te odpady.

Zapewnione zostanie odpowiednie zabezpieczenie odpadów przed wpływem czynników atmosferycznych, w sposób uniemożliwiający przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego. Wydzielone zostanie miejsce o utwardzonej nawierzchni do czasowego magazynowania odpadów. Odpady będą usuwane na bieżąco; pojemniki lub kontenery będą odbierane przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia. Częstotliwość odbioru odpadów będzie uzależniona od harmonogramu prac budowlanych. Teren budowy będzie dodatkowo zabezpieczony przez firmę ochroniarską, której nadzór zabezpieczy teren budowy przed zdarzeniami losowymi.

Wytworzone podczas prac remontowo – konserwacyjnych odpady będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku – art. 18 ust. 2 ww. ustawy o odpadach.

Etap likwidacji inwestycji wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza związanego z ruchem pojazdów oraz użyciem maszyn oraz elektronarzędzi (głównie pyłów i spalin) oraz wzrostem uciążliwości akustycznej. Jednakże uciążliwości te będą krótkotrwałe. Podobnie jak w przypadku fazy budowy inwestycji, w czasie likwidacji powstaną ścieki bytowo – gospodarcze, magazynowane i odbierane przez uprawnionego odbiorcę.

Powstałe odpady, związane z prowadzeniem likwidacji inwestycji, to głównie:

- złom stalowy,
- elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń. Zdemontowane panele zostaną poddane recyklingowi zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/19/UE z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego (WEEE),
- oleje transformatorowe,
- ewentualnie inne baterie i akumulatory,
- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych,
- niewielkie ilości odpadów komunalnych wytwarzanych przez osoby zajmujące się instalacją/montażem poszczególnych elementów elektrowni słonecznej (m.in. opakowania z papieru i/lub z tworzyw sztucznych, itp.), które będą segregowane a następnie zostaną przeznaczone do odzysku bądź wywiezione na składowisko. Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy.

Hałas będzie związany z etapem budowy instalacji fotowoltaicznej. Do prac budowlanych mogą być wykorzystane następujące maszyny: koparka, sypiacz, ładowarka, równiarka.

Na etapie realizacji, emisja hałasu będzie związana z transportem samochodowym, pracą maszyn na terenie lokalizacji przedsięwzięcia oraz pracami budowlano – instalacyjnymi – montażowymi, które prowadzone będą w porze dziennej. Oddziaływanie hałasu na etapie realizacji jest przejściowe, transport komponentów do montażu farmy fotowoltaicznej odbywa się w szybkim tempie, natomiast praca maszyn opiera się tylko na wciskaniu lub

wbijaniu części konstrukcji stalowych pod panele słoneczne i łączeniu poszczególnych elementów. Pozostałe prace montażowe, w tym instalacja samych paneli fotowoltaicznych, odbywają się ręcznie, bez użycia ciężkiego sprzętu.

Hałas powstający na etapie budowy inwestycji jest hałasem zmiennym w czasie, okresowym, krótkotrwałym i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Oddziaływanie hałasu całkowicie ustaje po zakończeniu realizacji inwestycji.

Jako źródła emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji przyjęto:

- kontenerowe stacje transformatorowe

Planowana inwestycja nie wpłynie znacząco na zanieczyszczenie środowiska hałasem. Standardy jakości środowiska w zakresie emisji hałasu zostaną dotrzymane. W bezpośrednim sąsiedztwie nie znajdują się tereny chronione akustycznie. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce o numerze ewidencyjnym 83 obręb Sadług, gmina Topólka w odległości ok. 30 m na południowy zachód od granicy obszaru inwestycji

Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, z produkcją i przesyłem energii elektrycznej z elektrowni słonecznej, wiąże się występowanie promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego. Jest ono związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik.

Część elementów przedsięwzięcia, jak inwertery czy transformatory będą emitowały znikome promieniowanie elektromagnetyczne, którego wpływ na otoczenie elektromagnetyczne będzie nieistotny. Urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilające osiedla i zespoły domów jednorodzinnych. Projektowane stacje transformatorowe średniego napięcia stanowią bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Zostaną zaprojektowane w taki sposób, aby już poza obszarem inwestycji (poza ogrodzeniem) poziomy pola elektromagnetycznego i magnetycznego spełniały normy określone powyżej. Panele będą ze sobą połączone kablami energetycznymi, ułożonymi w wykopach, zgodnie z normami w tym zakresie. Dzięki takiemu rozwiązaniu nie będą one stanowić źródła promieniowania elektromagnetycznego. Linia kablowa przebiegająca w gruncie będzie o napięciu tożsamym, jak w linii trójfazowej stosowanej w gospodarstwach domowych (tzw. siła).

Nie planuje się w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia budowy linii napowietrznych.

Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że w przypadku przedmiotowej inwestycji nie mamy do czynienia ze szkodliwym dla ludzi i zwierząt promieniowaniem elektromagnetycznym.

Inwestycja nie wymaga korzystania z zasobów naturalnych takich jak gleby, woda, organizmy żywe, surowce, itd. Jedynym zasobem będzie powierzchnia ziemi, która zostanie zagospodarowana na etapie realizacji przy montażu ogniw fotowoltaicznych.

Działka przeznaczona pod inwestycję stanowi własność prywatną. Obecnie w obrębie działek inwestycyjnych znajdują się następujące grunty: Br-RIVa, Br-RIVb, N, RIIIb, RIVa RIVb, RV.

Na etapie budowy przewiduje się zużycie energii elektrycznej, paliw silnikowych i materiałów budowlanych (np. woda, cement, stal, żwir, piasek i in.) w ilości niezbędnej do wykonania określonych prac budowlano-montażowych. Zużycie to będzie wynikać między innymi z:

- pracy silników elektrycznych sprzętu budowlanego i montażowego,

- pracy silników spalinowych sprzętu budowlanego,
- wykonania podłączenia do istniejącej sieci energetycznej,
- wykonania innych robót budowlano-montażowych.

Poniżej przedstawione zostało szacunkowe zużycie surowców w czasie budowy farmy fotowoltaicznej.

Tabela 1. Szacunkowe ilości surowców wykorzystywane na etapie budowy.

2.	Stal	12 Mg
3.	Olej napędowy	4 m ³
4.	Woda na cele socjalne i porządkowe	1,5 m ³ /d

Zapewnienie wody będzie konieczne tylko na etapie realizacji oraz likwidacji inwestycji do celów porządkowych i socjalnych. Woda zostanie zapewniona przez specjalistyczną firmę. Szacunkowe ilości na etapie likwidacji będą podobne do ilości wykorzystanych podczas etapu realizacji.

Ponadto na teren prac budowlano-montażowych będą dowożone materiały montażowo-instalacyjne (w częściach lub w całości) z przeznaczeniem do czasowego zmagazynowania bądź do natychmiastowego zamontowania. Będą to moduły fotowoltaiczne w ilości do 40 000 szt., stacje kontenerowe, do 120 szt. inwerterów, elementy konstrukcji wsporczych, kable elektroenergetyczne nn, SN.

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne.

Inwestycja nie wymaga podłączenia do sieci wodociągowej.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosiło:

- ok. 5 m³/ 1 MW / 1 mycie wody zużytej na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych).

Zapotrzebowanie na paliwa:

- brak

Zapotrzebowanie na energię elektryczną:

- około 40 MWh rocznie na instalację o mocy do 8 MW - zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Planowane przedsięwzięcie dot. budowy elektrowni fotowoltaicznej jest niezależne od wystąpienia katastrofy naturalnej. Ponadto bardzo rzadko występują katastrofy naturalne oraz budowlane w powiązaniu z elektrowniami fotowoltaicznymi. Brak ryzyka wystąpienia awarii lub katastrof naturalnych czy budowlanych wynika z braku doniesień na temat takich zdarzeń na terenie innych już istniejących elektrowni fotowoltaicznych oraz niezawodności elementów instalacji do 25 lat.

W trakcie prac realizacyjnych mogą zdarzyć się sytuacje awaryjne, związane z ewentualną usterką pojazdu dowożącego elementy elektrowni na miejsce montażu lub ewentualnymi awariami wykorzystywanych maszyn i związane z nim zagrożenie dla środowiska gruntowo – wodnego np. wyciek substancji ropopochodnych. Brak właściwego nadzoru nad urządzeniami oraz regularnie prowadzonej konserwacji może doprowadzić do nieprzewidzianych awarii, takich jak np. wyciek olejów z transformatorów, które jednak zdarzają się bardzo rzadko a dodatkowo ze względu na ich rozmiary, skutki dla środowiska w miejscu awarii są nieznaczące. W przypadku wystąpienia takiej awarii, zasięg ewentualnego zanieczyszczenia środowiska będzie miał charakter lokalny, ograniczony do miejsca posadowienia budynku stacji transformatorowej i nie będzie zagrażał ekosystemom występującym na analizowanym obszarze. Dodać należy, że ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnych związanych ze stacjami transformatorowymi zostanie wyeliminowane poprzez

zastosowanie szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w stacji.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej oraz jej późniejsza eksploatacja nie wiąże się z wystąpieniem poważnej awarii. Ewentualne awarie sprzętu bądź usterki będą usuwane na bieżąco. Dodatkowo na terenie elektrowni nie będą przechowywane substancje mogące zwiększyć ryzyko wystąpienia katastrofy np. substancje żrące, toksyczne czy wybuchowe.

Na terenie projektowanego zamierzenia nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Charakteryzowany teren znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t. j.). Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200047, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ilościowo ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Inwestycja znajduje się w obszarach zlewni jednolitych części wód powierzchniowych oznaczonych europejskimi kodami:

1) PLRW20001027839 - Zgłowiączka do jez. Głuszyńskiego, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (stan ekologiczny: umiarkowany, stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania umiarkowanego stanu ekologicznego i zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcia dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

2) PLRW2000112789 – Zgłowiączka od jez. Głuszyńskiego do ujścia, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły (stan ekologiczny: zły, stan chemiczny: poniżej dobrego). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego i zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Inwestor rozważał wariant alternatywny przedsięwzięcia, polegający na realizacji farmy fotowoltaicznej o tych samych parametrach oraz w tej samej lokalizacji, ale różniący się od inwestorskiego koncepcją zagospodarowania powierzchni pod panelami fotowoltaicznymi.

Jako wariant alternatywny do rozpatrywanego zaproponowano wyłożenie powierzchni biologicznie czynnej w obrębie instalacji fotowoltaicznej kruszywem przepuszczalnym o jasnej barwie, które powodowało będzie odbijanie promieniowania słonecznego w przypadku zastosowania paneli bifacialnych. Takie rozwiązanie spowoduje zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnych działki, większe przekształcenie pokrywy glebowej i mniejszą bioróżnorodność pod panelami. Mając na względzie powyższe, wariant alternatywny został odrzucony przez Inwestora, a przyjęty do realizacji został uznany za najkorzystniejszy dla środowiska.

Realizacja przedsięwzięcia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Zadanie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Teren zadania po jego zrealizowaniu zostanie zagospodarowany jako biologicznie czynny. Realizacja przedsięwzięcia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Obszar ten stanowi potencjalne siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z otwartymi użytkami rolnymi, w tym np. skowronka. Dla wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów ptaków na obszarze instalacji fotowoltaicznej, wykaszanie terenu prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Jednocześnie, na podstawie raportu, wskazano obowiązek zastosowania tymczasowych wygrodzeń herpetologicznych na etapie realizacji, celem ograniczenia ryzyka wkraczania małych zwierząt na teren robót i ich śmiertelności.

Celem zminimalizowania potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną oraz zasłonięcie otworów w budynkach, uniemożliwiający ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze. Na etapie funkcjonowania inwestycji wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych, a także wprowadzenie ogrodzenia z wolną przestrzenią pomiędzy gruntem a dolną krawędzią konstrukcji ogrodzenia.

W celu zweryfikowania rzeczywistego wpływu inwestycji na zwierzęta, (ze szczególnym uwzględnieniem płazów oraz awifauny lęgowej) i roślinność, przeprowadzony zostanie monitoring porealizacyjny, w oparciu o metodykę stosowaną w badaniach przedrealizacyjnych dla przedmiotowej inwestycji oraz monitoring śmiertelności roślin i zwierząt.

Ze względu na konieczność ograniczenia wpływu na krajobraz, jak również zachowanie możliwości migracji zwierząt, określono wymóg dotyczący ograniczenia ewentualnego oświetlenia terenu, jak również zawarto przedstawione w raporcie zalecenia dotyczące wykonania nasadzeń izolacyjnych oraz monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, co wykazano poprzez przedstawione w raporcie analizy, w związku z czym nie wpłynie ono negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Warunki/wymagania/działania zawarte w niniejszej decyzji zostały sformułowane na podstawie danych zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnieniach, które zostały w toku postępowania wnikliwie zweryfikowane.

Zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy ooś, charakterystyka przedsięwzięcia została zawarta w załączniku do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc powyższe pod uwagę, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia, o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który decyzja została przeniesiona, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 60 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Włocławku za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. Zgodnie z art. 127 a ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo do złożenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem, w którym Wójt Gminy Topólka otrzyma zgodne oświadczenia wszystkich stron. Decyzja uzyskuje klauzulę ostateczności i prawomocności z dniem najpóźniej przedłożonego oświadczenia.



Z up. WÓJTA
KIEROWNIK
Referatu Rozwoju Gospodarczego
i Promocji
Damian Lewiński

Otrzymują:

1. Gobio – Usługi Przyrodnicze Michał Mięsikowski, ul. Telimeny 3, 87-100 Toruń
2. Strony postępowania – zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 roku, poz. 1112 ze zm.);
3. a/a

Otrzymuje do wiadomości;

4. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy;
5. Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich we Włocławku;
6. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radziejowie;

Za niniejszą decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U z 2022 r. poz. 2142 ze zm.), załącznik – część I, ust. 45

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę instalacji elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do około 10,72 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach nr ewid. 82/3, 83 obręb Sadług, gmina Topólka, a także na działce nr ewid. 161 obręb Paniewo, gmina Topólka, powiat radziejowski. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się montaż paneli fotowoltaicznych - w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:

- panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;
- panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Dla możliwie największych uzysków energii, panele fotowoltaiczne powinny być ustawione idealnie prostopadle do źródła promieniowania słonecznego z ciągłym zachowaniem uwzględniającym pory dnia i roku. W przypadku wyboru tej technologii zastosowane zostaną jednoosiowe systemy nadążne (trackery) nachylane względem osi pionowej, montowane na ruchomych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;
- panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) wyróżniające się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego; montowane będą na stałych lub ruchomych konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;

Dodatkowo przewiduje się:

- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych z magazynami energii,
- montaż inwerterów,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- realizację niezbędnej infrastruktury towarzyszącej.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – od 200 do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 40 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000/MW);
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m;
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m;
- liczba stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych wraz z magazynami energii: do 5 sztuk;
- liczba inwerterów: do 160 sztuk (do 20 sztuk/MW).

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia elektrotechniczne montowane na konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Dopuszcza się też realizację magazynu energii (naziemnego lub podziemnego). Wysokość każdej stacji transformatorowej nie przekroczy 4 m, a wymiary stacji SPS (stacja transformatorowa wraz z magazynem energii):
 - nie przekroczą 80 m² w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo podziemnego magazynu energii, gdzie głębokość poniżej terenu wyniesie do około 3,5 m p.p.t. oraz
 - nie przekroczą 80 m² - w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo naziemnego magazynu energii.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN - bezpośrednio lub po przechowaniu w magazynach energii. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony i wskazany przez operatora sieci w technicznych warunkach przyłączeniowych. Na podstawie otrzymanych warunków przyłączeniowych zostanie opracowany projekt przyłącza energetycznego do sieci.

W obrębie stacji zainstalowane zostaną typowe urządzenia stacji elektroenergetycznych tj. transformatory, transformator potrzeb własnych, dławiki kompensacyjne, rozdzielnia, przekładniki, ograniczniki przepięć, wyłączniki i odłączniki, automatyka zabezpieczeniowa, układy sterowania, urządzenia ochrony odgromowej i przeciwporażeniowej, ogrodzenie, itp.

Z up. WÓJTA
KIEROWNIK
Referatu Rozwoju Gospodarczego
i Promocji
Damian Lewiński