

OŚ.6220.4.8.2022

Miasteczko Krajeńskie, 28.02.2023 r.

**Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach
zgody na realizację przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 104 i 107 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 2 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 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej o.o.s., zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), **po rozpatrzeniu wniosku SIG PV 46 Sp. z o. o. pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2, 00-073 Warszawa**

w sprawie

wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski)” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile, odnośnie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

**Burmistrz Miasta i Gminy Miasteczko Krajeńskie
stwierdza:**

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski).
- II. Wskazuje następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:
 1. Pod elektrownię fotowoltaiczną/elektrownie fotowoltaiczne o mocy do 12 MW przeznaczyć do 10,07 ha działki nr ewid. 564, obręb Grabówno, gmina Miasteczko Krajeńskie. Z zainwestowania wyłączyć grunty orne klasy III.
 2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie usuwać drzew i krzewów.
 3. Nie lokalizować infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych w obrębie skupień drzew i krzewów zlokalizowanych na działce objętej wnioskiem.
 4. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
 5. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 6. Prace budowlane oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, to jest godz. 6:00–22:00.

7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
9. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
10. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie biodegradowalnych detergentów w przypadku poważniejszych zabrudzeń paneli.
11. Transformatory umieścić w stalowych kontenerach lub prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelnymi posadzkami. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażać go w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
12. Zastosować naziemne, kontenerowe, bateryjne magazyny energii wyposażone w szczelne posadzki.
13. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych prowadzić od 1 sierpnia do końca lutego.
14. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
15. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
16. Nie stosować stałego oświetlenia terenu elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych jej ogrodzenia w porze nocnej.
17. Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić 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.
18. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
19. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.

III. Integralną częścią decyzji jest Załącznik nr 1 – będący charakterystyką przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Dnia 27.10.2022 r. do tut. organu wpłynął wniosek SIG PV 46 Sp. z o. o. pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2, 00-073 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat piłski)”, wraz z załącznikami.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839). Wobec powyższego zalicza się ono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może zostać stwierdzony.

W związku z art. 64 ust. 1 ustawy ooŚ, przeprowadzono postępowanie w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W tym celu pismem znak: OŚ.6220.4.4.2022, z dnia 31.10.2022 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, pismem znak: OŚ.6220.4.5.2022, z dnia 31.10.2022 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz pismem znak: OŚ.6220.4.6.2022, z dnia 31.10.2022 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wójt Gminy Miasteczko Krajeńskie dnia 31.10.2022 r., pismem znak OŚ.6220.4.3.2022 zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w powyższej sprawie i o wystąpieniu o opinie.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu w dniu 15.11.2022 r. zawiadomił Wójta Gminy Miasteczko Krajeńskie, że organem właściwym do wydania opinii w przedmiotowej sprawie jest Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile, jednocześnie przekazując dokumentację w sprawie.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile wyraził opinię znak: BD.ZZŚ.2.435.363.2022.AK z dnia 24.11.2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 28.11.2022 r.), że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski). Jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 3a ustawy ooś, w swojej opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy ooś:

1. Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić 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.
2. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
3. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
4. Mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie magazynować 100 % zawartości oleju.

W odpowiedzi na wystąpienie Wójta Gminy Miasteczko Krajeńskie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile opinią znak: ON-NS.9011.4.69.2022 z dnia 21.11.2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu 22.11.2022 r.) odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W nawiązaniu do wystąpienia Wójta Gminy Miasteczko Krajeńskie o opinię Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak: WOO-IV.4220.1466.2022.WR.1. z dnia 18.11.2022 r. wezwał do uzupełnienia przedłożonej dokumentacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym w dniu 23.11.2022 r. Wójt Gminy Miasteczko Krajeńskie wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia (dalej: k.i.p), następnie dnia 20.12.2022 r. przekazał wyjaśnienia Wnioskodawcy Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska oraz w dniu 09.01.2023 r. uzupełnił swoje wystąpienie o opinię we wskazanym zakresie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr WOO-IV.4220.1466.2022.WR.2 z dnia 23.01.2023 r. postanowił wyrazić opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski), nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1 oraz ust. 3 i ust. 3a ustawy ooś, w swojej opinii wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną/elektrownie fotowoltaiczne o mocy do 12 MW przeznaczyć do 10,07 ha działki nr ewid. 564, obręb Grabówno, gmina Miasteczko Krajeńskie. Z zainwestowania wyłączyć grunty orne klasy III.
 2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie usuwać drzew i krzewów.
 3. Nie lokalizować infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych w obrębie skupień drzew i krzewów zlokalizowanych na działce objętej wnioskiem.
 4. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
 5. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postojów ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 6. Prace budowlane oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, to jest godz. 6:00–22:00.
 7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypywaniem wykopów.
 8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
 9. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 10. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie biodegradowalnych detergentów w przypadku poważniejszych zabrudzeń paneli.
 11. Transformatory umieścić w stalowych kontenerach lub prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelnymi posadzkami. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażyć go w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 12. Zastosować naziemne, kontenerowe, baterijne magazyny energii wyposażone w szczelne posadzki.
 13. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych prowadzić od 1 sierpnia do końca lutego.
 14. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
 15. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
 16. Nie stosować stałego oświetlenia terenu elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych jej ogrodzenia w porze nocnej.
- Powyższe warunki i wymagania, które znalazły swoje odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji, to zagadnienia o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c ustawy ooś, tj. 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; wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględniania w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, w szczególności w projekcie budowlanym lub nałożenia obowiązku działań związanych z unikaniem, zapobieganiem lub ograniczeniem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
- Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego

realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczania oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewid. nr 564, obręb Grabówno, gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pільski. Przedsięwzięcie obejmuje: do 37 500 sztuk paneli fotowoltaicznych, konstrukcję wsporczą, do 12 sztuk stacji transformatorowych, każda o wymiarach do 6 x 5 x 4 m, do 12 naziemnych, kontenerowych, bateryjnych magazynów energii, systemy nadżne (trackery), inwertery, okablowanie oraz ogrodzenie. Wnioskodawca dopuszcza realizację przedsięwzięcia etapowo. Powierzchnia przedsięwzięcia wynosi do 10,07 ha, natomiast powierzchnia działki objętej wnioskiem 12,67 ha. Z zainwestowania wyłączono grunty orne klasy III. Powyższe zawarto wśród warunków niniejszej decyzji, gdyż to określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania terenu.

Planowaną inwestycję, w przypadku jej kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m. in. ciągi drenarskie, rowy i rurociągi, prowadzące do ich przerwania (np. przy nabijaniu profili) i mogące wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, należy uzgodnić z zainteresowanymi właścicielami w ww. zakresie, a uszkodzone sieci i rurociągi drenarskie odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Najbliższy zbiornik wodny znajduje się w odległości ok. 897 m od inwestycji (w kierunku wschodnim). Najbliższy ciek przepływa w odległości ok. 766 m od inwestycji (w kierunku północno-wschodnim).

W toku analizy przedstawionej dokumentacji ustalono, iż inwestycja zlokalizowana jest w dorzeczu Odry w większości w obrębie JCWP PLRW6000201886990 Radacznica oraz w niewielkiej części w obrębie JCWP PLRW600018188546 Białosliwka do Dopływu spod Grabowna, posiadają status naturalnej części wód. Ich aktualny stan określono jako zły, a ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry. W zlewni JCWP występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające aby zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia 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 2021. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerami PLGW600026 i PLGW600035. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tych obszarów oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tych JCW zostało określono jako niezagrożone. Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne oraz uprawa drzew owocowych. Zgodnie z k.i.p i jej uzupełnieniem najbliższe tereny chronione akustycznie – zabudowa zagrodowa na działce nr ewid. 197/1, obręb Grabówno – oddalone są od przedsięwzięcia o 170 m. Źródłem emisji hałasów na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede

wszystkim urządzeniom montażowym oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. wykazała, że Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem hałasu będą: do 12 kontenerowych stacji transformatorowych, do 12 naziemnych, kontenerowych, bateryjnych magazynów energii, inwertery oraz systemy nadążne (trackery). Wszystkie wyżej wymienione źródła hałasu zostaną rozmieszczone w systemie rozproszonym; magazyny energii będą znajdowały się w bezpośrednim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Zgodnie z k.i.p. minimalna odległość stacji transformatorowych i magazynów energii od terenów chronionych akustycznie wynosi 280 m. Mając na uwadze powyższe nie dojdzie do przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś. stwierdzono, że najbliższa realizowana farma fotowoltaiczna znajduje się w odległości 0,75 km od przedsięwzięcia. Uwzględniając skalę oraz lokalizację obu przedsięwzięć - grunt orny, poza formami ochrony przyrody – nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

Zgodnie z k.i.p. elektrownia fotowoltaiczna/elektrownie fotowoltaiczne nie będzie oświetlana światłem ciągłym w porze nocnej, co mając na względzie minimalizację oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Magazyn energii nie będzie wyposażony w ogniwa wodorowe. Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Przedsięwzięcie przyczyni się także do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z niewielkim zapotrzebowaniem na wodę. Farma fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowej wsiąkała w grunt. Wnioskodawca dopuszcza możliwość czyszczenia paneli fotowoltaicznych wodą co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji dodając możliwość stosowania biodegradowalnych detergentów w przypadku poważniejszych zabrudzeń paneli. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się z korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet; woda pitna będzie dostarczana w opakowaniach jednostkowych. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano wnioskodawcę do umieszczenia transformatorów w stalowych kontenerach lub prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelnymi posadzkami, zapewnienia szczelnych posadzek w magazynach energii oraz – w przypadku zamontowania transformatora olejowego – do

wyposażenia go w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Ponadto określono rodzaj magazynów energii.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Odpady powstające na etapie budowy będą tymczasowo magazynowane i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom zajmującym się gospodarką odpadami. Zgodnie z k.i.p. na tym etapie nie będą postawały odpady w postaci mas ziemnych, gleby i kamieni. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą głównie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą tymczasowo magazynowane na terenie przedsięwzięcia, po czym przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior.

W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne oraz uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych jak: kruszywo, beton oraz stal. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, z późn. zm.), poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty „Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego” (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.) oraz poza korytarzami ekologicznymi. Najbliższym obszarem chronionym jest obszar Natura 2000 – obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza nad Gwdą PLB300012 oddalony o 3,2 km.

Przedsięwzięcie zaplanowano w obrębie użytkowanych rolnie gruntów ornych oraz uprawy drzew owocowych. Poza drzewami owocowymi realizacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała usunięcia drzew lub krzewów. Zgodnie z k.i.p. w obrębie występujących na działce objętej wnioskiem skupień drzew i krzewów nie będzie lokalizowana infrastruktura elektrowni co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Ponadto sformułowano warunki mające na celu zabezpieczenie drzew i krzewów na etapie budowy. Zgodnie z k.i.p. teren elektrowni fotowoltaicznej/elektrowni fotowoltaicznych zostanie obsiany i dlatego dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano warunek niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcego pochodzenia. Na żadnym etapie przedsięwzięcia nie będą stosowane nawozy sztuczne i chemiczne środki ochrony roślin. Na etapie funkcjonowania elektrowni przewidziano koszenie porastającej ją roślinności i dlatego dla ochrony ptaków lęgowych sformułowano warunek koszenia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca.

Ponadto sformułowano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy

między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt olśnienia sformułowano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruntach ornych, poza formami ochrony przyrody, brak konieczności wycinki drzew lub krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

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

Kierując się art. 80 ust. 2 ustawy ooś, zgodnie z którym decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności jej lokalizacji z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego o ile plan ten został uchwalony, należy stwierdzić, że na działkach na których planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania administracyjnego w powyższej sprawie i umożliwiono im zapoznanie się z aktami sprawy i wypowiedzenie się co do zebranych materiałów. Uwag nie wniesiono.

Biorąc pod uwagę obowiązujące przepisy, stan faktyczny oraz uzyskane opinie, możliwe jest wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Miasteczko Krajeńskie, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do jego wniesienia.

Zrzeczenie się odwołania od decyzji należy złożyć do tutejszego organu poprzez pisemne oświadczenie. Zrzeczenie takie powoduje, że decyzja stała się ostateczna i prawomocna.

Decyzja podlegać będzie wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeśli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

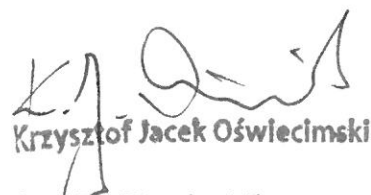
Otrzymują:

1. Inwestor na adres ul. Zygmunta Starego 11a, 44-100 Gliwice
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie: na stronie BIP Urzędu Miasta i Gminy Miasteczko Krajeńskie, tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Grabówno.
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu ul. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile Al. Wojska Polskiego 43, 64-920 Piła
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile ul. Motylewska 7, 64-920 Piła




Krzysztof Jacek Oświecimski

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Budowa wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno (Gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski).

Inwestor:

SIG PV 46 Sp. z o. o.
pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2
00-073 Warszawa

Przedsięwzięcie polega na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW lub wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości na działce ewidencyjnej nr 564, obręb Grabówno gmina Miasteczko Krajeńskie, powiat pilski, województwo wielkopolskie.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych,
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacji transformatorowej,
- stacje transformatorowe (jedna stacja zajmuje obszar około 30 m², przewiduje się do 12 stacji),
- kontenerowe magazyny energii,
- trackery,
- instalacje elektryczne prądu stałego,
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
- przyłącze kablowe,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/ odbioru energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- ogrodzenie wraz z bramą wjazdową i systemem monitoringu,
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa.

Lokalizacja inwestycji na tle JCWP i JCWPd

a) wody powierzchniowe

kod: RW6000201886990 Radaczka, typ: rzeka nizinna żwirowa (20), dorzecze: Odry, region wodny: Warty, status: naturalny, aktualny stan JCWP: zły,

Cel środowiskowy – dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: zagrożona

kod: RW600018188546, Białosiłwa do Dopływu spod Grabowna, typ: potok nizinny żwirowy (18), dorzecze: Odry, region wodny: Warty, status: naturalny, aktualny stan JCWP: zły

b) wody podziemne

kod: PLGW600026, dorzecze: Odry, region wodny: Warty, stan ilościowy: dobry, stan chemiczny: dobry, użytkowanie: rolniczo-leśny, ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego: niezagrożona

kod: PLGW600035, dorzecze: Odry, region wodny: Warty, stan ilościowy: dobry, stan chemiczny: dobry, użytkowanie: rolniczy, ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego: niezagrożona

c) Główny Zbiornik Wód Podziemnych: Teren przeznaczony pod inwestycję nie znajduje się w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych.

d) Środki ostrożności zabezpieczające środowisko gruntowo-wodnego:

- Utrzymanie traw między modułami fotowoltaicznymi prowadzone będzie bez użycia nawozów i środków ochrony roślin;
- W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażone zostanie w przenośne toalety, zabezpieczone w szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe;
- Czyszczenie elementów instalacji, w tym modułów fotowoltaicznych prowadzone będzie z użyciem czystej wody, ewentualnie z dodatkiem środków biodegradowalnych, bez dodatku jakichkolwiek negatywnie wpływających na środowisko środków chemicznych;

- Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, paliw, odpadów, bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizowane zostanie na terenie posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
- Zaplecze budowy zostanie wyposażone w apteczkę ADR;

Planowane przedsięwzięcie nie wymaga stałego zaopatrzenia w wodę do celów socjalnych czy technologicznych. Nie będzie wykonywane przyłącze wodociągowe ani przyłącze kanalizacji sanitarnej.

Łączna powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi 12,67 ha, zaś zakres inwestycji wynosi do około 10,07 ha (powierzchnia maksymalna przy realizacji 12 MW).

Przy budynku stacji transformatorowej planowane jest ułożenie opaski z kruszywa, a w celu umożliwienia parkowania ekipom konserwacyjnym do stacji zostaną doprowadzone utwardzone drogi dojazdowe. W przypadku większych elektrowni (powyżej 1 MW) dopuszcza się wykonanie drogi wewnętrznej utwardzonej kruszywem. Nie przewiduje się wykonania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami modułów, przestrzeń pozostawi się jako obszar biologicznie czynny.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji jest obecnie terenem użytkowanym rolniczo, zatem nie występują na nim chronione gatunki roślin, zwierząt ani grzybów. Planowana inwestycja nie będzie prowadzona na glebach chronionych (gleby pochodzenia organicznego bądź klasy I, II, III, IIIa i IIIb).

Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze objętym Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego.

Inwestor rozważa dojazd do planowanej inwestycji drogą nr 164489571 lub drogą nr 164489393 łączącymi się z drogą krajową nr 10.

Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 220 m, na dz. nr ewid. 197/1, obręb Grabówno. Dalsza zabudowa znajduje się w odległości 233 m i większej.

Główne źródło hałasu czyli transformator (moc akustyczna na poziomie ok. 55 dB) umieszcza się w wydłużającej obudowie. Jeżeli transformator zostanie ustawiony w najbliższej odległości od zabudowy mieszkalnej, to będzie to dystans ok. 220 m.

W przypadku realizacji inwestycji na całej dostępnej powierzchni nieruchomości, przewiduje się montaż do 37 500 modułów (ilość modułów zależy od ostatecznej wersji projektu wykonawczego oraz ostatecznej łącznej mocy elektrowni wynikającej z otrzymanych na dalszym etapie warunków przyłączenia). Aktywna strona modułu pokryta jest powłoką antyrefleksyjną w celu zwiększenia absorpcji promieniowania słonecznego, poprawy parametrów elektrycznych i redukcji „efektu lustra” – jest półmatowa, dzięki czemu chroni ptaki przed pomyleniem z taflą wody.

W celu zwiększenia efektywności, dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. Stringi są to obwody elektryczne, składające się z połączonych szeregowo modułów fotowoltaicznych. O maksymalnej i minimalnej ilości modułów wchodzących w skład stringu decydują parametry elektryczne modułu fotowoltaicznego oraz możliwości inwertera (głównie zakres napięć pojawiających się na zaciskach inwertera, na których inwerter może pracować). W celu zabezpieczenia przed gryzoniami okablowanie elektryczne są układane na głębokości nie mniejszej niż 0,7 m (zgodnie z normą SEP-04) pod ziemią i mogą zostać dodatkowo umieszczane w rurach osłonowych zamykanych od góry pianą poliuretanową.

Energia elektryczna zebrana z paneli PV przesyłana jest do inwerterów (falowników) – urządzeń, które przetwarzają parametry dostarczonej energii elektrycznej z prądu stałego na prąd przemienny. Inwerter w trakcie swojej pracy zlicza wygenerowaną przez moduły energię oraz dostosowuje jej parametry do tych jakie panują w sieci elektrycznej, w której inwerter pracuje.

W celu połączenia modułów w stringi i przyłączenia ich do string-boxów oraz falowników wykonuje się instalację elektryczną wykonaną kablami solarnymi z żyłami miedzianymi w izolacji z komponentu sieciowanego oraz z podwójnie izolowaną powłoką.

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów) w układzie 2 - 5 rzędów paneli w orientacji poziomej.

W przypadku zastosowania magazynów energii ich technologia zostanie ustalona na etapie projektowym bądź wykonawczym, jednak z uwagi na charakter instalacji fotowoltaicznej najczęściej

wykorzystywana jest technologia bateryjna – oparta o rozwiązania akumulatorowe. Zakłada się możliwość zastosowania maksymalnie do 12 magazynów energii o pojemności do 5,0 MW każdy. Wymiary przykładowego magazynu to ok. 4 x 10 x 3 m.

W celu przyłączenia projektowanej elektrowni fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojącej stacji transformatorowej. Fundament i obudowa stacji transformatorowej będą wykonane z betonu. Podłoga może posiadać otwory włączowe umożliwiające wejście do fundamentu. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które uniemożliwi wyciek oleju w przypadku awarii transformatora. Budynek stacji pomalowany zostanie kolorami naturalnymi wpisującymi się w krajobraz. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora to 6 x 5 x 4 m.

Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości do 1,2 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu). Pomiędzy poszczególnymi modułami zostanie utrzymana wolna przestrzeń o szerokości ok. 1-5 cm, w celu kompensacji rozszerzalności termicznej samych modułów oraz konstrukcji nośnej.

Ze względu na powierzchnię jaką zajmują moduły fotowoltaiczne i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu projektuje się instalacje odgromową w postaci połączeń wyrównawczych mających zabezpieczyć urządzenia elektrowni przez skutkami wyładowań atmosferycznych. Instalację należy połączyć z uziomem otokowym stacji transformatorowej.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki lub ogrodzenia panelowego o wysokości około 2 m.

Oświetlenie nocne (godziny 22:00-6:00) nie będzie stosowane.

Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii:

- a) Etap realizacji: Zapotrzebowanie na wodę będzie związane z celami sanitarnymi oraz konsumpcyjnymi. Teren budowy zostanie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników z przenośnymi toaletami typu TOI-TOI i w całości będzie obsługiwane przez firmę zewnętrzną. Szacowane zapotrzebowanie na cele sanitarne to ok 100 dm³ dla budowy elektrowni o mocy 1 MW. Woda pitna dostarczana będzie w opakowaniach jednostkowych.
Etap eksploatacji: Moduły fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia modułów z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość manualnego mycia modułów do dwóch razy rocznie. Woda będzie dostarczana beczkowozami i nie będzie zawierała detergentów. Szacowane zapotrzebowanie na wskazane cele to 1 dm³ na 1 m² PV.
- b) Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.
Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce i materiały wykorzystywane na etapie realizacji prac budowlanych przedstawia się następująco: kruszywo (różne frakcje i rodzaje): ok. 300 m³, stal i inne metale: ok. 50 Mg, woda dla celów socjalnych – ok. 2,5 m³.
Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie wymagała zaopatrzenia w surowce.
- c) Przewidywana ilość wykorzystanego paliwa
Etap realizacji: Paliwo wykorzystywane będzie do maszyn oraz samochodów ciężarowych pracujących na terenie przedsięwzięcia. Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwo to ok. 500 dm³.
Etap eksploatacji: Szacunkowe zużycie paliwa, niezbędnego to pracy kosiarki oraz dostarczania wody beczkowozami szacuje się na poziomie 2 m³/rok.
- d) Przewidywana ilość wykorzystywanej energii elektrycznej
Etap realizacji: Na etapie budowy nie będzie dostępu do elektryczności. Urządzenia wykorzystywane do montażu instalacji oraz infrastruktury towarzyszącej nie będą ładowane z energii elektrycznej pochodzącej z terenu inwestycji. W razie konieczności dopuszcza się zastosowanie agregatu prądotwórczego. Przyłącze elektroenergetyczne powstanie w końcowej fazie budowy.
Etap eksploatacji: Energia elektryczna będzie wykorzystywana do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania automatyki SCADA, oświetlenia oraz systemów monitorujących. Szacuje się wykorzystanie ok 25 MWh/1 MW PV/rok.

Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

- a) Pyły i gazy wprowadzane do środowiska
Etap realizacji inwestycji: podstawowym źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie spalanie paliwa w silnikach pojazdów pracujących na terenie budowy.
Etap eksploatacji inwestycji: ze względu na bezobsługowość instalacji fotowoltaicznej, emisja pyłów i gazów do powietrza będzie znacznie niższa niż w trakcie budowy.
- b) Hałas emitowany do środowiska
Etap realizacji inwestycji: Krótkotrwałe oddziaływanie związane z emisją hałasu pojawi się podczas transportu i montażu. Źródłem hałasu będą głównie: katar, koparki, pojazdy ciężarowe, kompresory, urządzenia elektryczne wiertarki, piły etc. W celu zmniejszenia uciążliwości przewiduje się zastosowanie technologii budowlanych posiadających certyfikaty akustyczne oraz prowadzenie prac budowlanych w godz. 7:00-18:00.
Etap eksploatacji inwestycji: Głównym źródłem hałasu będzie transformator, który umieszczony zostanie wewnątrz stacji transformatorowej. Betonowa obudowa stacji transformatorowej będzie stanowić izolację akustyczną na poziomie kilkunastu decybeli. Wentylatorowy system chłodzący będzie włączal się jedynie w okresach największej produkcji energii elektrycznej tzn. letnich, w godzinach popołudniowych. W nocy elektrownia nie będzie funkcjonować.
- c) Zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego
Etap realizacji inwestycji: Całość prac będzie prowadzona na poziomie gruntu (nie przewiduje się głębokich wykopów), w związku z czym emisja substancji w głąb środowiska gruntowo-wodnego będzie znikoma. W celu zapobiegnięcia potencjalnych wycieków paliwa i płynów eksploatacyjnych, wykorzystywany będzie wyłącznie sprawny sprzęt z ważnymi badaniami technicznymi. Tankowanie oraz naprawy sprzętu odbywać się będą poza terenem inwestycji. Ścieki bytowe będą gromadzone w zbiornikach typu TOI-TOI, w pełni obsługiwane przez firmę zewnętrzną i bez możliwości wycieku do środowiska.
Etap eksploatacji inwestycji: Moduły będą oczyszczane w sposób naturalny za pomocą wody deszczowej, a w razie konieczności umycia manualnego, woda będzie dowożona beczkowozami, bez dodatków środków chemicznych. Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie źródłem emisji ścieków technologicznych ani bytowych.
- d) Energia wprowadzana do środowiska: Pole elektromagnetyczne: Planowana inwestycja nie będzie źródłem wibracji do środowiska.

W związku z lokalizacją przedmiotowej inwestycji w znacznej odległości od granic państwowych oraz brakiem ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko, występujących poza terenem działki na której inwestycja będzie się znajdować, stwierdza się, że nie ma możliwości występowania transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarzach ekologicznych, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia: Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary podlegające ochronie, które zostały wymienione w wyżej wspomnianej ustawie. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na wymienione obszary, w związku z czym nie będzie stanowić zagrożenia dla integralności, spójności oraz prawidłowego funkcjonowania tych obszarów.

Fotowoltaika jest rozwiązaniem bezinwazyjnym, w związku z czym ze względu na charakter inwestycji nie wystąpią oddziaływania skumulowane, pośrednie, długookresowe lub nieodwracalne.

W rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska etap budowy, eksploatacji i likwidacji elektrowni fotowoltaicznej nie niesie ze sobą zagrożenia wystąpienia poważnej awarii, ponieważ na terenie inwestycji nie będą przechowywane ani użytkowane substancje niebezpieczne, które mogłyby w sposób nagły, w krótkim okresie (bądź z opóźnieniem) i w istotnych ilościach przeniknąć do atmosfery, gleby lub wód, wywołując natychmiastowe zagrożenie zdrowia ludzi.

Ryzyko katastrofy budowlanej jest na poziomie marginalnym.

Rodzaj i ilość odpadów wytwarzanych na etapie realizacji: Odpady budowlane, opakowaniowe i komunalne będą segregowane do odpowiednich pojemników, a następnie przekazane uprawnionej firmie w celu odzysku bądź unieszkodliwienia. Za dostarczenie pojemników do segregacji odpowiedzialny będzie wykonawca prowadzonych robót. Na terenie inwestycji nie będzie

proszony odzysk wytworzonych odpadów. Na etapie eksploatacji inwestycji powstawać będą odpady związane z prowadzonymi pracami konserwacyjnymi i serwisowymi. Likwidacja elektrowni fotowoltaicznej będzie odbywała się zgodnie z przepisami dotyczącymi gospodarki odpadami, rekultywacji gruntów, ochrony wód oraz innymi przepisami ochrony środowiska, obowiązującymi w okresie prowadzenia prac likwidacyjnych.

 BURMISTRZ
Krzysztof Jacek Oświecimski