

BURMISTRZ MIASTA

SOMPOLNO

Sompolno, dn. 16.06.2021 r.

NKŚ.6220.1.2021

OBWIESZCZENIE
o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Zgodnie z wymogami art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm./ oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. –Kodeks postępowania administracyjnego /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm. /, Burmistrz Miasta Sompolno informuje poprzez obwieszczenie o wydanej w dniu 16.06.2021 r., decyzji nr NKŚ.6220.1.2021, określającej środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn: „Transformacja energetyczna Wielkopolski Wschodniej – budowa farmy fotowoltaicznej Wierzbinek 1” w obrębie geodezyjnym Belny, gmina Sompolno oraz obrębie Synogać, gmina Wierzbinek.

Wnioskodawca: CEPV 6 Sp. z o.o., ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek

Jednocześnie informuje się, wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z treścią decyzji, w terminie 14 dni od publicznego ogłoszenia, w siedzibie Urzędu Miejskiego w Sompolnie ul. 11 Listopada 15, 62-610 Sompolno, pok. nr 11, w godzinach pracy Urzędu.

Ukazuje się:

1. Tablica ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Sompolnie.
2. Tablica ogłoszeń Sołectwa Belny.
3. Biuletyn Informacji Publicznej.

BURMISTRZ MIASTA

Roman Bednarek

Sprawę prowadzi: Patryk Dreslerski tel.(63) 2714054, wew. 211.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt.4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm./, dalej ustawy ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a, Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko /Dz.U. z 2019 r. poz. 1839/ oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego /j.t. Dz. U. z 2021 r, poz. 735 ze zm. /, po rozpatrzeniu wniosku: CEPV 6 Sp. z o.o., ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn: „Transformacja energetyczna Wielkopolski Wschodniej – budowa farmy fotowoltaicznej Wierzbiniek 1” w obrębie geodezyjnym Belny, gmina Sompolno oraz obrębie Synogać, gmina Wierzbiniek, powiat koniński, województwo wielkopolskie i po zasięgnięciu opinii Wójta Gminy Wierzbiniek, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu

o r z e k a m :

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
2. Określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm./;
3. Nakładam na Inwestora obowiązek spełnienia następujących warunków i wymagań:
 - 1) Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
 - 2) Prace budowlane i ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00-22:00.
 - 3) W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki większej niż 3 drzewa z gatunku olcha czarna.
 - 4) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 - 5) Panele słoneczne montować na wysokości 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 - 6) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

- 7) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- 8) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
- 9) Ogrodzenie elektrowni od strony najbliższej zabudowy obsadzić roślinami pnącymi oraz wykonać nasadzenia pasów osłonowo-izolacyjnych od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej: na długości co najmniej 460 m wzdłuż północno-wschodniej granicy dz. nr 143 i na długości co najmniej 200 m od strony zabudowań w południowej części planowanej elektrowni.
- 10) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Również do obsadzania ogrodzenia roślinami pnącymi oraz wykonania pasów zakrzewień osłonowo-izolacyjnych od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej nie używać roślin obcego pochodzenia.
- 11) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 12) Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych. W przypadku silniejszych zabrudzeń, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska.
- 13) Transformatory umieścić w kontenerach o szczelnych posadzkach. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 14) Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości minimum 100 m od granicy najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej.
- 15) Rowy melioracyjne zachować bez ingerencji. Koliduje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m. in. ciągi drenarskie czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
- 16) Miejsca serwisowania, tankowania i postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, olejów, paliw, odpadów bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
- 17) Powstałe na etapie prac ziemnych wykopy chronić przed przedostaniem się do nich zanieczyszczeń.
- 18) W trakcie realizacji, eksploatacji lub likwidacji inwestycji zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
- 19) W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażać w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe.

- 20) Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków ochrony roślin.

4. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 11.01.2021 r. [data wpływu 12.01.2021 r.] CEPV 6 Sp. z o.o., ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek, wystąpiła o wydanie decyzji określającej środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „Transformacja energetyczna Wielkopolski Wschodniej – budowa farmy fotowoltaicznej Wierzbinek 1” w obrębie geodezyjnym Belny, gmina Sompolno oraz obrębie Synogać, gmina Wierzbinek, powiat koniński, województwo wielkopolskie.

Dla obszaru planowanej inwestycji Gmina Sompolno oraz Gmina Wierzbinek nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Stosownie do Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko /Dz.U. z 2019 r. poz. 1839/ przedmiotowa inwestycja dotyczy przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a i zalicza się do grupy przedsięwzięć, które mogą wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z tym organ gminy zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś wystąpił w dniu 15.01.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie i Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. RDOŚ w Poznaniu opinią z dnia 10.03.2021 r. nr WOO-IV.4220.112.2021.PR.3 stwierdził, że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, PPIS w Koninie pismem z dnia 02.02.2021 r. nr ON.NS-9011.8.8.2021 zaopiniował przedsięwzięcie nie stwierdzając potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast DZZWP w Inowrocławiu postanowieniem z dnia 11.03.2021 r. nr BD.ZZŚ.1.435.45.2021.GW stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Tut. organ uznał za wystarczającą informację zawartą w uzupełnieniu karty przez inwestora pismem z dnia 16.04.2021 r. Na podstawie art. 75 ust 1 pkt 4 ustawy ooś, tut. organ zwrócił się o wyrażenie opinii dla przedsięwzięcia przez Wójta Gminy Wierzbinek, który postanowieniem z dnia 12.05.2021 r. syg. OŚIZP.6220.8.2021.TW pozytywnie zaopiniował realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, a także analizując wniosek inwestora wraz z załączoną kartą informacyjną przedsięwzięcia – dalej k.i.p. pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, Burmistrz Miasta Sompolno odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji wolnostojących paneli fotowoltaicznych o mocy do 90 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą, na działkach nr 132, 143, 147, 152/4, 154/1, 154/2, 155/8, 155/9, 156/1 obręb Belny, gmina Sompolno oraz 295/1, 294/1, 297, 298/2, 299/2, 300/4, 302, 303, 332 w obręb Synogać, gmina Wierzbinek. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 90 ha. Pod planowaną elektrownię przewiduje się zająć obszar całej

powierzchni wskazanych działek. Przed przystąpieniem do realizacji przedsięwzięcia planowane jest formalne zlikwidowanie nieistniejących w terenie rowów, które wg mapy ewidencyjnej przecinają teren planowanego przedsięwzięcia (są to działki nr 133, 153, obręb Belny, gm. Sompolno). W k.i.p. podano, że dopuszcza się realizację inwestycji w kilku etapach. Panele wyposażone w powłokę antyrefleksyjną zostaną umieszczone w rzędach pomiędzy którymi zachowany zostanie odstęp do 10 m, na stalowych konstrukcjach wsporczych (stołach fotowoltaicznych), których podpory będą wbijane w ziemię za pomocą kafara. Wysokość kompletnej instalacji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Liczba paneli fotowoltaicznych będzie zależna od ich mocy znamionowej i dobrana w taki sposób, aby łącznie cała moc instalacji nie przekroczyła 90 MW (właściwa liczba modułów uzależniona będzie od ich mocy jednostkowej), a maksymalna liczba to 320000 sztuk (do 4000 na 1MW). Wnioskodawca planuje posadowienie do 45 kontenerowych stacji transformatorowych, o wysokości do 4 m oraz do 4500 inwerterów zamontowanych pod panelami na konstrukcji wsporczej, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. W skład infrastruktury farmy fotowoltaicznej będą także wchodziły rozdzielnice zbiorcze łączące ze sobą kilka inwerterów, przyłączonych do stacji transformatorowych. Zostaną one posadowione na konstrukcji wsporczej wkopanej w ziemię lub posadowione na wcześniej przygotowanych fundamentach. Rozważa się także zastosowanie magazynów energii umiejscowionych w stacjach transformatorowych. Urządzenia składające się na elektrownię będą połączone stosownymi liniami kablami energetycznymi które tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę kontrolną i przyłączeniową. Po stronie DC pomiędzy inwerterami a modułami fotowoltaicznymi kable zostaną zamontowane na konstrukcjach pod modułami fotowoltaicznymi, natomiast po stronie AC pomiędzy inwerterami podłączonymi do rozdzielnic zbiorczych, a stacjami transformatorowymi kable zostaną ułożone bezpośrednio w ziemi. Wnioskodawca planuje połączenie z siecią energetyczną poprzez linie podziemne. W k.i.p. podano, że obecnie Wnioskodawca rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie farmy fotowoltaicznej do najbliższej istniejącej stacji WN/SN za pomocą linii WN. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej istniejącej stacji WN/SN za pomocą linii SN. Ostateczne rozwiązanie zostanie wybrane po uzyskaniu warunków przyłączeniowych od operatora sieci i zgodnie z zapisami w nich zawartymi. Na terenie przedmiotowej inwestycji będą drogi technologiczne wykonane z kruszywa łamanego służące w trakcie eksploatacji elektrowni do obsługi serwisowej. W ramach inwestycji przewiduje się również posadowienie budynku technicznego oraz placu montażowego o nawierzchni podobnej do zastosowanej na drogach serwisowych. W k.i.p. wskazano także, że na terenie przedsięwzięcia, w zależności od wydanych warunków przyłączenia, może zostać zlokalizowana stacja transformatorowa SN/WN (Główny Punkt Odbioru).

Uwzględniając kryteria o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, na podstawie informacji przedstawionych w k.i.p. ustalono, iż planowane na terenie stacji prace wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi normami, co zapewni dotrzymanie dopuszczalnych poziomów pola elektrycznego i pola magnetycznego określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 poz. 2448). Jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w ww. rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając lokalizację względem miejsc dostępnych dla ludności, eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z

przekroczeniami dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w ww. rozporządzeniu.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, 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. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że działka przeznaczona pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi grunty orne oznaczone jako RIVa, RIVb, RV, RVI, ŁVI, ŁV i PsIV. Na podstawie przedstawionych dokumentów oraz ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest ok. 15 m od przedmiotowej instalacji i jest to zabudowa zagrodowa. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co z uwagi na sąsiedztwo zabudowy chronionej akustycznie wpisano jako warunek do niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą urządzenia znajdujące się w stacji kontenerowej. Stacje transformatorowe SN/WN będą zlokalizowane w odległości min. 100 m od najbliższych zabudowań, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji celem ograniczenia uciążliwości akustycznej. W k.i.p. podano, że panele fotowoltaiczne nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając rodzaj i parametry przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

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 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. oraz danych będących w posiadaniu tut. organu ustalono, że w odległości ok. 1 km na południe

od planowanego przedsięwzięcia (obrub Sompolinek, gmina Sompolno) oraz w odległości 6 km (obrub Kazubek, gmina Wierzbinek) oraz kolejne w gminie Wierzbinek i Sompolno w odległościach 8 i 7 km, zlokalizowane są inwestycje podobne do przedmiotowego. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że przedsięwzięcia te nie będą ze sobą powiązane technologicznie. Biorąc pod uwagę charakter i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie ze wskazanymi w niniejszym postanowieniu warunkami nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie budowy ścieki bytowe będą odprowadzane bezpośrednio do szczelnego zbiornika i wywożone do oczyszczalni ścieków. W k.i.p. wskazano, że mycie paneli będzie się odbywało przy użyciu czystej wody bez dodatku środków chemicznych. Wnioskodawca rozważa także zastosowanie technologii bezwodnej czyszczenia paneli przy użyciu szczotek. W niniejszym postanowieniu dopuszczono aby, w przypadku silniejszych zabrudzeń do mycia paneli stosować wodę z dodatkiem środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie transformatora w stacji transformatorowej typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Ponadto, z uwagi na skalę przedsięwzięcia wpisano w niniejszej decyzji, aby zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.

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. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły jedynie odpady związane z konserwacją paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie k.i.p. nie stwierdzono, aby teren przedsięwzięcia zlokalizowany był w granicach obszarów wodno-błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Teren przedmiotowego przedsięwzięcia nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich, leśnych oraz obszarów przylegających do jezior. W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na

obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany będzie na obszarze chronionego krajobrazu Goplańsko-Kujawski, który nie ma obowiązujących zakazów. Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Gopło PLH040007 i obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Nadgoplańska PLB040004, oddalone o 10,7 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane głównie na gruncie ornym i sianych, intensywnie użytkowanych łąkach. Nie stwierdzono rzadkich lub chronionych gatunków roślin i grzybów, w tym porostów. Realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązać z koniecznością wycinki kępy olchy czarnej o 3 pniach o obwodach do 39 cm. Na drzewach nie stwierdzono obecności gniazd ptaków. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, lasy, zadrzewienia śródpolne oraz w odległości do 1 km zbiorniki wodne i tereny podmokłe. Przez teren planowanej elektrowni i wzdłuż jej granic przepływają rowy melioracyjne uchodzące do oddalonej o 0,1 km Noteci. Rów melioracyjny przepływający przez teren przedsięwzięcia wyłączony zostanie spod zainwestowania, a rosnące wzdłuż niego drzewa nie są przeznaczone do wycinki. W celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew większej niż 3 drzewa z gatunku olcha czarna. Powierzchnia planowanej elektrowni obsiana zostanie roślinnością łąkową lub pozostawiona będzie naturalnej sukcesji. Roślinność będzie wykaszana i usuwana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do ewentualnego obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia oraz warunek zachowania istniejących rowów melioracyjnych bez ingerencji. Roślinność będzie wykaszana. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano 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. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w decyzji warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Celem ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ograniczenia efektu ośnienia nałożono warunek pokrycia paneli słonecznych

warstwą antyrefleksyjną co ograniczy negatywny wpływ na ptaki. Ze względu na pobliską zabudowę zagrodową w celu ograniczenia tzw. zanieczyszczenia światłem nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby ograniczyć oddziaływanie przedsięwzięcia na krajobraz stoły montażowe pod panelami, ogrodzenie oraz obiekty kubaturowe pomalowane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. W przedłożonym uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że planuje się podział elektrowni na 4 sektory. Granice podziału między sektorami przebiegać będą wzdłuż drogi publicznej i drogi wewnętrznej oraz wzdłuż rowu melioracyjnego. W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz stoły montażowe pod panelami, ogrodzenie i obiekty kubaturowe pomalowane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. Ponadto od strony najbliższej zabudowy ogrodzenie obsadzone zostanie roślinami pnącymi oraz wykonane zostaną pasy nasadzeń pasów osłonowo-izolacyjnych z różnych gatunków krzewów. W decyzji nałożono warunek posadzenia roślin pnących wzdłuż ogrodzenia od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej oraz posadzenia pasów zakrzewień od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej: na długości co najmniej 460 m wzdłuż północno-wschodniej granicy dz. nr 143 i na długości co najmniej 200 m od strony zabudowań w południowej części planowanej elektrowni. Nałożono także warunek aby do nasadzeń roślin pnących oraz pasów zakrzewień nie wykorzystywać gatunków obcego pochodzenia.

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

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oświadczeniu o przeanalizowaniu zasięgu, wielkości i złożoności oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Biorąc pod uwagę charakter planowanego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby wprowadzania stałego monitoringu jakości środowiska.

Zgodnie z art. 10 kpa stronom postępowania zapewniono czynny udział w każdym stadium postępowania zapewniając im możliwość złożenia skarg i wniosków. Strony zawiadomiono o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organów współdziałających, zebraniu materiału dowodowego stanowiącego podstawę do zakończenia sprawy decyzją administracyjną.

Strony podczas prowadzenia postępowania wniosły skargi i wnioski. Państwo Halina i Robert Sz. pismem z dnia 29.04.2021 r. oraz Pani Monika M. wiadomością e-mail z dnia 16 maja 2020 r. Strony zarzuciły, że planowana inwestycja narusza ich interesy życiowe, stan zdrowia, bezpieczeństwo oraz funkcjonowanie gospodarstwa rolnego, wymieniono negatywny wpływ na miejscową faunę i florę, „podgrzewanie atmosfery”, „produkcyjne pola fal elektromagnetycznych”,

naruszanie ładu przestrzennego etc. Po rozpatrzeniu oraz przeanalizowaniu powyższych uwag i posiadanego materiału dowodowego tut. organ stwierdził, że:

1) Planowana farma fotowoltaiczna nie zostanie wybudowana bezpośrednio przy granicy nieruchomości wskaziwanych przez strony. Zarówno ogrodzenie jak i same panele zostaną usytuowane w odpowiedniej odległości od sąsiednich nieruchomości, zapewniając brak jakiegokolwiek oddziaływania na tereny przyległe do terenów inwestycji, jak również swobodny dostęp do sąsiadujących nieruchomości, w tym również maszyn rolniczych. Ponadto, zaplanowano częściowo liniowe nasadzenia wzdłuż granic farmy, które dodatkowo będą stanowić naturalne odgrózenie terenu inwestycji od wybranych nieruchomości sąsiadujących. Szerokość nasadzeń będzie uzależniona od składu gatunkowego i zostanie dostosowana w celu zapewnienia ograniczenia widoczności na farmę fotowoltaiczną z pobliskich zabudowań mieszkalnych znajdujących się na terenie działek sąsiadujących.

2) Planowana inwestycja nie będzie wpływać negatywnie na dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych. Oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych jest pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi, co zostało przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Ponadto, cała infrastruktura planowanej farmy fotowoltaicznej będzie ogrodzona i niedostępna dla osób postronnych.

3) Teren, na którym planowana jest budowa farmy fotowoltaicznej, jest już silnie zmieniony antropogenicznie i nie ma cech środowiska zbliżonych do stanu naturalnego. Nie jest również terenem atrakcyjnym z punktu widzenia turystyki i wypoczynku. W regionie konińskim turystyka skupia się głównie w pobliżu jezior i terenów leśnych, które zapewniają warunki do wypoczynku i rekreacji. Działki, na których planowana jest inwestycja wchodzą w skład wielkoobszarowego gospodarstwa rolnego. Grunty te miejscami zostały zmeliorowane. Ewentualne kolizje inwestycji z drenowaniem będą ustalane i rozwiązywane na etapie postępowania pozwolenia na budowę. Należy podkreślić, że w ramach budowy farmy fotowoltaicznej nie jest planowane wykonywanie fundamentów, co mogłoby doprowadzić do uszkodzenia drenowania.

4) Goplańsko — Kujawski Obszar Chronionego Krajobrazu utworzony w 1986 r. zajmuje powierzchnię ok. 660 km² na terenie powiatów konińskiego i kolskiego. Na jego terenie funkcjonuje wiele firm, fabryk i zakładów produkcyjnych. Podkreślić należy, że farma fotowoltaiczna jest przedsięwzięciem nie powodującym emisji zanieczyszczeń, nie generuje odpadów, działa właściwie bezobsługowo, więc nie spowoduje zwiększenia ruchu pojazdów wokół farmy; nie powoduje również hałasu. Dodatkowo może wpłynąć korzystnie na odrodzenie się flory na terenie, który przestanie być użytkowany typowo rolniczo i wpłynąć korzystnie na bioróżnorodność.

Analizując całość akt sprawy, stwierdza się, że realizacja i eksploatacja inwestycji przy uwzględnieniu zastosowania planowanej technologii nie pogorszy stanu środowiska.

Z uwagi na powyższe należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od dnia doręczenia (art. 127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 i 2 KPA).

Na podstawie art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /Dz. U. z 2016 r., poz. 353 ze zm./ decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia 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 została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 ustawy, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.



BURMISTRZ MIASTA

Roman Bednarek

Otrzymują:

- 1) CEPV 6 Sp. z o.o., ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie ul. Noskowskiego 23, 62-500 Konin
- 3) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu ul. J. H. Dąbrowskiego 79 61-485 Poznań
- 4) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław.
- 5) A/a

P.D.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Transformacja energetyczna Wielkopolski Wschodniej – budowa farmy fotowoltaicznej Wierzbinek 1” w obrębie geodezyjnym Belny, gmina Sompolno oraz obrębie Synogać, gmina Wierzbinek.

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Projektowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną o mocy do 90 MW na działkach o numerach ewidencyjnych 132, 143, 147, 152/4, 154/1, 154/2, 155/8, 155/9, 156/1 w obrębie Belny, gmina Sompolno oraz 295/1, 294/1, 297, 298/2, 299/2, 300/4, 302, 303, 332 w obrębie Synogać, gmina Wierzbinek, powiat koniński, woj. wielkopolskie.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób wykorzystania i pokrycia szatą roślinną

Planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na działkach o łącznej powierzchni ok. 90 ha, na terenie gmin Sompolno i Wierzbinek. Działki obecnie są użytkowane rolniczo. Przed przystąpieniem do realizacji przedsięwzięcia planowane jest formalne zlikwidowanie nieistniejących w terenie rowów, które wg mapy ewidencyjnej przecinają teren planowanego przedsięwzięcia (są to działki nr 133, 153, obręb Belny, gm. Sompolno). Zagadnienie to objęte jest oddzielną procedurą. Rowy te nie prowadzą żadnych wód, są skrajnie wypłycone, praktycznie niewidoczne w terenie. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie gruntów rolnych o łącznej powierzchni ok. 90 ha na klasie bonitacyjnej RIVa, RIVb, RV, RVI, łVI, łV, PsIV. Obszar oddziaływania planowanej farmy fotowoltaicznej zawiera się w granicach nieruchomości, na której inwestycja jest planowana. W najbliższym otoczeniu miejsca realizacji przedsięwzięcia znajdują się grunty rolnicze, użytkowane jako pola orne, łąki i pastwiska. Od strony zachodniej w pobliżu terenu inwestycji przepływa ciek wodny – Kanał Lubustowski, dopływ Noteci. Znajdują się tam również drobne kompleksy leśne. Od wschodu teren inwestycji graniczy częściowo z drogą gminną a częściowo z gruntami rolnymi. Droga gminna przebiega również pomiędzy działkami, na których planowana jest budowa farmy. Południowo wschodnią stronę inwestycji wyznacza kompleks leśny. Z obszaru przedsięwzięcia wyłączono grunty ujęte w ewidencji jako lasy (Ls). Wyłączone są także działki ewidencyjne z rowami przebiegające przez kompleksy pól. W sąsiedztwie inwestycji brak jest zwartej zabudowy mieszkaniowej i/lub zagrodowej jednak znajdują się tutaj pojedyncze zabudowania. Część z nich odgródzona jest od terenu inwestycji poprzez naturalne zadrzewienia (północna strona inwestycji) a pozostałe zostaną dodatkowo osłonięte poprzez wykonanie liniowych nasadzeń wzdłuż granicy planowanego przedsięwzięcia.

3. Rodzaj technologii

Technologie fotowoltaiczne stosowane są do przekształcania promieniowania słonecznego w elektryczność. Jest to jedyna technologia konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiadające skutków ubocznych. Do

zamiany promieniowania słonecznego w energię elektryczną stosowane są materiały półprzewodnikowe o specjalnych właściwościach.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Wariant bezinwestycyjny: Przedmiotowa inwestycja stanowić będzie odnawialne źródło energii. Brak realizacji inwestycji oznaczałby brak produkcji czystej energii elektrycznej, która w pewnym stopniu zastąpiłaby konwencjonalne źródła energii. To z kolei przyczyniłoby się do zmniejszenia emisji CO₂ i innych gazów cieplarnianych oraz pyłów do atmosfery przy produkcji energii..

Wariant 1: Wariant proponowany przez wnioskodawcę zakłada budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 90 MWp zaplanowanej na obszarze ok. 90 ha na nieruchomości obejmującej działki o numerach ewidencyjnych wskazanych w punkcie 2 niniejszego opracowania, w obrębie 0003 Belny, gmina Sompolno oraz w obrębie 0029 Synogać, gmina Wierzbinek. Wariant wnioskodawcy jest wariantem uwzględniającym najbardziej korzystne rozwiązania dla środowiska, z jednoczesnym uwzględnieniem potrzeb Inwestora. Inwestycja przyczynia się do ograniczenia emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, powstających w wyniku produkcji energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga zniszczenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, wrażliwych i cennych przyrodniczo. Przyjęte rozwiązania technologiczne nie wpłyną na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Ponadto inwestycja z założenia nie wywołuje negatywnego oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego. Eksploatacja obiektu nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza, z wyjątkiem sporadycznie eksploatowanego samochodu do obsługi farmy. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na mikroklimat otoczenia, nie zmieniając warunków termicznych panujących obecnie na obszarze planowanej inwestycji. Nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją hałasu do środowiska, jednak źródła hałasu (transformatory i inwertery) rozmieszczone zostaną na powierzchni ok. 90 ha. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze, dla którego brak wyznaczonych terenów chronionych akustycznie. Zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana będzie w znacznej odległości od potencjalnych źródeł hałasu. Biorąc pod uwagę obszar planowanej inwestycji poziom hałasu wytwarzanego przez planowaną inwestycję będzie pokrywał się z poziomem tła akustycznego w okolicy i nie będzie negatywnie oddziałował na tereny chronione akustycznie, czyli zabudowę mieszkaniową.

Wariant II – racjonalny wariant alternatywny – w wariantcie alternatywnym analizowanym dla projektowanego przedsięwzięcia brano pod uwagę techniczną możliwość i kosztochłonność przyłączenia do sieci energetycznej. Brano tu w szczególności pod uwagę odległość do stacji transformatorowych wysokiego napięcia, która to w znacznej części determinuje koszty przyłączenia elektrowni do sieci oraz możliwość podłączenia się do istniejących stacji transformatorowej.

Wariantem alternatywnym, który był rozpatrywany było przyłączenie instalacji do sieci wysokiego napięcia 220 kV, co wiązałoby się z budową stacji transformatorowej o wyższym poziomie promieniowania elektromagnetycznego i oddziaływaniu akustycznym w stosunku do wariantu proponowanego przez wnioskodawcę. To rozwiązanie jest mniej korzystne dla środowiska i zostało odrzucone na etapie analizy wariantów przedsięwzięcia.

5. Przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Zapotrzebowanie na surowce, materiały i energię należy rozpatrzyć dla dwóch okresów realizacji inwestycji – etapu budowy, etapu użytkowania i etapu likwidacji. Z uwagi na fakt, iż obecnie nie został jeszcze wybrany docelowy dostawca urządzeń poniższe zestawienie ma charakter szacunkowy.

5.1. Etap budowy

W trakcie realizacji inwestycji będą prowadzone prace budowlane, w trakcie których zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe modułów itp.) oraz urządzeń (moduły fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.).

Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego:

- samochodów ciężarowych – do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów,
- koparek i ładowarek – do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy.

Szacunkowe zapotrzebowanie na media na etapie realizacji prac budowlanych przedstawia się następująco:

- do 100 000 kWh prądu dla zaplecza budowy,
- do 15 000 litrów paliwa / oleju napędowego,
- do 200 m³ wody na cele socjalne,

Ponadto planuje się wykorzystanie surowców do utwardzenia nawierzchni pod drogi dojazdowe i place manewrowe:

- beton (lub prefabrykowane płyty betonowe),
- kruszywo (różne frakcje i rodzaje),
- stal i inne metale,
- olej napędowy (maszyny budowlane, samochody dostawcze).

5.2. Etap eksploatacji

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana jest jedynie ze zużyciem paliwa do maszyn dokonujących czynności obsługowych, np. wykaszania terenu farmy, paliwa do samochodów ekip serwisowych. Dodatkowo farma fotowoltaiczna zużywa też pewne ilości energii elektrycznej, koniecznej do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu, w sytuacji, gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce związane z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej przedstawia się następująco:

- energia elektryczna: 94 500 kWh/rok,
- paliwo (pojazdy serwisantów): 9 Mg/rok.

Na tym etapie nie będzie zużywana woda, ze względu na planowane wykorzystanie technologii

bezwodnej opartej na szczotkach.

9.3. Etap likwidacji

W przypadku likwidacji inwestycji brak jest znaczącego zapotrzebowania na media, paliwa i surowce..

6. Rozwiązania chroniące środowisko

Projektowana instalacja fotowoltaiczna nie będzie wpływać negatywnie i nie spowoduje pogorszenia warunków środowiskowych. Pojawiające się oddziaływania wystąpią jedynie w fazie realizacji przedsięwzięcia i będą się mieścić w jej granicach. Oddziaływania będą się mieścić w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Szczególny nacisk będzie nałożony na zminimalizowanie oddziaływania na środowisko naturalne powstałe w fazie realizacji przedsięwzięcia.

7. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Emisja do powietrza

Podczas realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja niezorganizowana pochodząca od poruszających się po terenie budowy pojazdów. Samochody ciężarowe będą wjeżdżać sporadycznie, tylko w sytuacjach awaryjnych.

Emisja hałasu

Źródłem hałasu w czasie realizacji będzie hałas emitowany przez pojazdy i sprzęt montażowy poruszające się podczas budowy inwestycji. Emisje w fazie budowy mają charakter punktowy (pojedyncze maszyny) i okresowy (czas trwania budowy). Prace budowlane będą prowadzone tylko w porze dnia (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Dowożenie paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzone będzie tylko w porze dnia (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie źródłem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego. Nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być źródłem hałasu do środowiska. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Ścieki

W wyniku działalności farm fotowoltaicznych nie będą powstawały ścieki technologiczne. W wyniku corocznego mycia paneli wodą ze środkami biodegradowalnymi, spływająca woda wprowadzana będzie w grunt. Ścieki gromadzone będą w przenośnych sanitariatach typu TOI-TOI i okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę.

Promieniowanie elektromagnetyczne i krajobraz

Pole elektromagnetyczne wytwarzane przez planowaną inwestycję będzie miało wartość niższą od granicznej dopuszczalnej w środowisku i nie spowoduje jakiegokolwiek zagrożenia dla ludzi. Wpływ planowanej inwestycji na krajobraz jest w dużej mierze sprawą subiektywnego postrzegania, zależy bowiem od osobistych upodobań i poglądów oceniającego. Przez większość osób elektrownie słoneczne postrzegane są jako nowoczesne, przyjazne środowisku instalacje.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Ze względu na skalę oddziaływań oraz warunki lokalizacyjne omawiane przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań transgranicznych.

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Planowane działanie inwestycyjne znajduje się na terenie Goplańsko-Kujawskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Inne obszary podlegające ochronie w myśl ustawy o ochronie przyrody w promieniu 15 km od miejsca planowanej inwestycji to:

- Rezerwat przyrody „Kawęczyńskie Brzęki” oddalony o ok. 3,50 km;
- Park Krajobrazowy „Nadgoplański Park Tysiąclecia” oddalony o ok. 20,00 km;
- Obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 „Dolina Środkowej Warty” kod: PLB300002 oddalony o ok. 13,00 km;
- Obszar specjalnej ochrony Natura 2000 „Ostoja Nadgoplańska” kod: PLB040004 oddalony o ok. 11,00 km;
- Specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 „Jezioro Gopło” kod: PLH040007 oddalony o ok. 11,00 km.

BURMISTRZ MIASTA
Roman Bednarek