

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112, zwanej dalej „ustawą oos”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 572, zwanej dalej k.p.a.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora **Solaris Technology Sp. z o. o., z siedzibą przy ul. Powązkowskiej 44c, 01-797 Warszawa, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu [REDAKTOWANE]** z dnia 28 czerwca 2024 r., który wpłynął do tut. organu dnia 10 lipca 2024 r., uzupełnionego w dniu 19 sierpnia 2024 r.,

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na: budowie farmy fotowoltaicznej „PV Krugło 3” o mocy do 10MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie obejmującym część działki nr 129, położonej w obrębie 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka.

- II. Określam następujące uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi w trakcie realizacji Inwestor powinien spełnić następujące warunki:

1. Prace ziemne oraz budowlano – montażowe prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach między 6:00 à 22:00.
2. Zapewnić prawidłową organizację terenu budowy, sprawną organizację ruchu pojazdów transportowych oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych i ich dobrym stanem technicznym.
3. Eliminować jednoczesną pracę maszyn i wyłączać silniki pojazdów podczas postoju.
4. Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
5. Usytuować zaplecze techniczne i miejsca postoju maszyn jak najdalej od terenów zabudowy chronionej akustycznie.
6. Oznakować miejsca prowadzenia robót budowlanych oraz wyznaczyć ścieżki przejazdów dla samochodów dostawczych oraz place manewrowe.
7. Tankowanie i naprawy pojazdów prowadzić poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach.
8. Powstające w trakcie budowy odpady segregować w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywać odpowiednim jednostkom lub firmom zgodnie z wymaganiami obowiązującymi w Gminie Dąbrowa Białostocka.
9. Zapewnić pracownikom kontenery sanitarne.

W trakcie eksploatacji Inwestor – w celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi - powinien:

1. Zastosować powłoki antyrefleksyjne oraz o właściwościach antyelektrostatycznych na powierzchni paneli celem ograniczenia efektu odbłyску.
2. Wyposażyć transformator w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 110% oleju, jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu (w przypadku zastosowania rozwiązania olejowego).

3. Wykonać stacje transformatorowe – dostępne jedynie osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia.
4. Przekazywać na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpady wytworzone w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.
5. Prowadzić systematyczne przeglądy i konserwacje urządzeń i instalacji.

III. Określam, że charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Dnia 10 lipca 2024 r. Solarius Technology Sp. z o. o., z siedzibą przy ul. Powązkowskiej 44c, 01-797 Warszawa, reprezentowana przez Prezesa Zarządu [REDAKTOWANE] wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „PV Krugło 3” o mocy do 10MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie obejmującym część działki nr 129, położonej w obrębie 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka.

Po stwierdzeniu braków formalnych w złożonym wniosku, Burmistrz Dąbrowy Białostockiej wezwaniem BRG.6220.3.2024 z dnia 30 lipca 2024 r. wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku, m. in. uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia i dołączenia mapy ewidencyjnej. W dniu 19 sierpnia 2024 r. do tut. organu wpłynęło pismo Solarius Technology Sp. z o. o. z dnia 12 sierpnia 2024 r. wraz z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia i mapą ewidencyjną.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – w rozumieniu § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), tj.: „54a) zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,

b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a

– z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych;”.

Rozważając kwalifikację przedmiotowego przedsięwzięcia z uwagi na zapisy zawarte w §3 ust. 1 pkt 54a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), stwierdzono, że teren na którym Inwestor zamierza zrealizować przedsięwzięcie określone we wniosku położony jest poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. Z uwagi na zabudowę systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli, która przekracza powierzchnię 2ha, przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko.

W związku z faktem, iż w niniejszej sprawie liczba stron postępowania przekraczała 10, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś. oraz art. 49 k.p.a. - Burmistrz Dąbrowy Białostockiej zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie w drodze obwieszczenia i zawiadomienia BRG.6220.3.2024 z dnia 12 września 2024 r. Jednocześnie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przedkładając organom opiniującym wymagane dokumenty o których mowa w art. 64 ust. 2 ustawy ooś. Stosownie do art. 36 k.p.a. w treści ww. obwieszczenia Burmistrz Dąbrowy Białostockiej zawiadomił strony, że przedmiotowa sprawa nie zostanie załatwiona w terminie określonym w art. 35 k.p.a. z powodu konieczności uzyskania opinii ww. organów oraz szczególnego skomplikowania sprawy. Jednocześnie nowy termin na załatwienie sprawy wyznaczono do dnia 12 listopada 2024 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku w postanowieniu z dnia 23 września 2024 r., sygn.: WOOŚ.4220.290.2024.RD wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Również Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce w opinii nr 42/NZ/2024, z dnia 24 września 2024 r., sygn.: NZ.7040.40.2024 o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Następnie Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 26 września 2024 r., sygn.: BA.ZZŚ.4901.207.2024.BG (data wpływu 27 września 2024 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Dąbrowy Białostockiej, biorąc pod uwagę ww. opinie organów oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), tj. uwarunkowania wynikające z rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia, usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych, rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „PV Krugło 3” o mocy do 10MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie obejmującym część działki nr 129, położonej w obrębie 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i powierzchni ok 11,9 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym. m. in. konstrukcje wsporcze, panele fotowoltaiczne, inwertery, kontenerowe stacje transformatorowe, opcjonalne magazyny energii, linie kablowe, system monitoringu, ogrodzenie i oświetlenie.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr ewid. 129, położonej w obr. ewid. 0013 Krugło, gm. Dąbrowa Białostocka, powiat sokólski, województwo podlaskie. **Zgodnie z wypisami z rejestru gruntów wydanymi przez Starostwo Powiatowe w Sokółce działka, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia posiada powierzchnię 14,23 ha.** Zgodnie z danymi zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję będzie wynosić do 11,9 ha (teren realizacji inwestycji). Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wraz z infrastrukturą wyniesie do 88000m². Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że powierzchnia modułów PV wyniesie do 87 000 m², natomiast suma powierzchni komunikacyjnych wyniesie do 7500 m². Na terenie inwestycji zostaną wykonane utwardzone kruszywem place manewrowe oraz drogi technologiczne na potrzeby obsługi elektrowni PV. Teren inwestycji będzie ogrodzony.

Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie graniczy bezpośrednio z drogami wewnętrznymi – działkami gminnymi, niezaliczonymi do dróg publicznych (dz. nr 245, obr. ewid. 0013 Krugło i dz. nr 415, obr. ewid. 0020 Nierośno). Dojazd do terenu inwestycji będzie się odbywać z drogi wewnętrznej (dz. nr 245, obr. ewid. 0013 Krugło). Teren inwestycji posiada pośredni dostęp do drogi publicznej – drogi gminnej nr G103570 B (działka nr 238, obr. ewid. 0013 Krugło) poprzez ww. drogę wewnętrzną.

Działka objęta opracowaniem wykorzystywana jest pod uprawy rolne, częściowo łąkę i zabudowę zagrodową. Teren planowany do wykorzystania pod budowę elektrowni fotowoltaicznej stanowią grunty orne dotychczas wykorzystywane na cele rolnicze, głównie pod uprawę zbóż. Na terenie działki przeznaczonej pod budowę farmy fotowoltaicznej znajdują się gruntach orne średniej jakości o klasie bonitacyjnej IVa, IVb, a także łąki i pastwiska zaliczane do IV klasy bonitacyjnej. Inwestycja nie będzie powodowała jakichkolwiek zniszczeń siedlisk przyrodniczych. Na wnioskowanym terenie nie występują żadne drzewa i krzewy, które wymagałyby usunięcia, w związku z czym nie przewiduje się wycinki. Na terenach sąsiadujących przeważa rolnicze wykorzystanie gruntów – głównie pola uprawne, a także zabudowa mieszkaniowa (zagrodowa). Wokół terenu inwestycji znajdują się również tereny rolnicze, drogi, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia i zakrzaczenia śródpolne. Teren, na którym planowana jest inwestycja nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu wykopów pod trasy kablowe i podbudowy oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego. Planuje się wykonanie utwardzonych wewnętrznych dróg technologicznych i placów manewrowych. Drogi i place zostaną wykonane z kruszywa. Większość terenu przedsięwzięcia stanowią powierzchnie biologicznie czynne, co pozwala na swobodną infiltrację wody do gruntu. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt.

Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji z podziałem na kilka osobnych, mniejszych farm. W takim przypadku każda z nich będzie posiadała własną

infrastrukturę techniczną, tak aby mogła funkcjonować jako samodzielna elektrownia. Podział inwestycji na mniejsze instalacje nie wpłynie na ich sumaryczne parametry maksymalne, obszar oddziaływania oraz inne cechy charakterystyczne.

W przedłożonej dokumentacji określono następujący bilans terenu planowanej elektrowni fotowoltaicznej:

1. powierzchnia granicy opracowania (zgodne z załącznikiem graficznym) – powierzchnia elektrowni fotowoltaicznej – **do 11,9 ha z czego:**
 1. powierzchnia zabudowy (**wyznaczona po obrysie zewnętrznych modułów**) – **do 88 000 m²**, z czego:
 - powierzchnia rzutu prostopadłego modułów na powierzchnię gruntu – **do 87 000 m²**
 - powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych – **do 500m²**
 - powierzchnia zabudowy opcjonalnych magazynów energii – **do 500 m²**
 2. powierzchnia dróg wewnętrznych oraz placów manewrowych utwardzonych kruszywem – **do 7500 m²**
 3. powierzchnia biologicznie czynna (powierzchni elektrowni poza powierzchniami utwardzonymi i powierzchniami zabudowy magazynów energii i stacji transformatorowych) – **od 110 500 m²**

Nieruchomości na których planowana jest inwestycja obejmują użytki: Br-RIVb, łIV, N, PsIV, RIVa, RIVb, S-RIVb. Zgodnie z dołączoną do wniosku mapą ewidencyjną teren przeznaczony realizację inwestycji nie obejmuje gruntów klasy III i lepszych, ani gruntów leśnych oraz użytków Br-RIVb i S-RIVb. Obecnie obszar, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej jest użytkowany rolniczo – jako grunty rolne i łąka Ponadto planowany teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem jezior. Teren przeznaczony pod inwestycję nie należy do obszaru zagrożonego powodzią. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Tereny otaczające przedmiotową nieruchomość to grunty rolne, drogi, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Teren charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych. Bezpośrednie sąsiedztwo obszaru omawianej inwestycji stanowią: od północy zadrzewienie śródpolne, grunty rolne, od wewnętrzna droga gminna, grunty rolne i zabudowa zagrodowa, od południa droga wewnętrzna gminna, grunty rolne i zabudowa zagrodowa, od wschodu grunty rolne.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia autor określił, że na rozpatrywanym terenie nie stwierdzono występowanie chronionych gatunków zwierząt i roślin. Zgodnie z zapisami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną. Planowana instalacja w żaden sposób nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych i zagrożenia dla gatunków chronionych. Jest to typowy teren rolniczy, silnie przekształcony przez człowieka.

Jak wynika ze zgromadzonej dokumentacji, na działce, na której będzie realizowane przedsięwzięcie znajduje się budynek mieszkalny, nie jest o jednak objęty granicami obszaru realizacji przedsięwzięcia i znajduje się w odległości w odległości min. 44 m od ogrodzenia planowanej inwestycji. Pozostałe najbliższe budynki mieszkalne od obszaru inwestycji znajdują się w odległości w odległości ok. 13 m na południe i 98 m na zachód w linii prostej. Odległość najbliższej zabudowy o charakterze mieszkaniowej, dla której obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu 40 dB dla pory nocnej i 50 dB dla pory dziennej wynosi ok 13 m w kierunku południowym.

W fazie eksploatacji wystąpi niewielka emisja hałasu, związana z pracą urządzeń elektrycznych w stacji transformatorowej. Praca elektrowni będzie ograniczona do pory dziennej, kiedy występuje promieniowanie słoneczne, przez co w porze nocnej nie będzie występowała żadna emisja dźwięku. Poziom hałasu generowany przez transformator wynosić będzie do 65 dB. Dzięki umieszczeniu transformatora i pozostałych urządzeń w stacji kontenerowej, której ściany redukują poziom dźwięku o kilkanaście decybeli, emisja hałasu nie będzie przekraczała wyznaczonych norm. Poziom dźwięku będzie się mieścił w dopuszczalnym zakresie już w odległości 5 metrów od samej stacji. W związku z powyższym oraz z racji na odległość od granicy działki objętej inwestycją do najbliższego budynku mieszkalnego wynoszącą 13 m, inwestycja nie będzie przekraczała dopuszczalnych poziomów hałasu i nie będzie powodowała dyskomfortu dla okolicznych mieszkańców. Całość robót związanych z realizacją przedsięwzięcia zamknie się w granicach terenu Inwestora. Poziom dźwięku generowanego na placu budowy przez maszyny budowlane i środki transportu będzie zmienny w czasie, zgodnie ze zmianami zakresu prowadzonych prac.

Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 10 stacji transformatorowych i do 10 magazynów energii. Mając na względzie zachowane odległości poszczególnych urządzeń od terenów chronionych akustycznie oraz wprowadzone środki zaradcze nie przewiduje się, aby mogło dojść do negatywnego wpływu planowanej inwestycji na jakość życia i funkcjonowanie człowieka w tym zakresie, a także nie przewiduje się, aby na etapie eksploatacji doszło do przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów hałasu.

Jak wynika z treści karty informacyjnej w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie. Normy dotyczące

dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 10 MW i pow. wyznaczonej po obrysie zewnętrznych modułów do 8,8 ha.

W skład przedmiotowej inwestycji będą wchodzić następujące elementy:

1. **konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych**, wbijane bezpośrednio w ziemię,
2. **panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 10 MW** (moduły o mocy jednostkowej od 400 do 1000 W/moduł, w ilości do 25 000 szt.);
3. **inwertery;**
4. **kontenerowe stacje transformatorowe** wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym o powierzchni zabudowy do 50 m² każda - **w ilości do 10 szt.;**
5. **opcjonalne magazyny energii** umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – w ilości **do 10 szt.;**
6. **linie kablowe (nadziemne i podziemne);**
7. **plac manewrowy;**
8. **drogi wewnętrzne;**
9. **ogrodzenie do wysokości do 2,2 m;**
10. **instalacja monitorująca działanie elektrowni i ilości produkowanej przez nią energii;**
11. **opcjonalna instalacja odgromowa i zabezpieczająca;**
12. **pozostałe elementy infrastruktury niezbędnej do funkcjonowania inwestycji.**

Farma fotowoltaiczna wykorzystuje efekt fotoelektryczny do konwersji promieniowania słonecznego na prąd elektryczny. Moduły fotowoltaiczne (zwane również panelami) generują energię elektryczną o napięciu stałym DC. Panele przy wykorzystaniu instalacji elektrycznej podłączane są do inwerterów przekształcających prąd stały (DC) na prąd przemienny (AC). Inwertery podłączane są do rozdzielnic w stacji transformatorowej, która pozwala na przekształcanie niskiego napięcia z instalacji AC na średnie napięcie (SN), pozwalające na przyłączenie instalacji do elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej.

Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na konstrukcji o maksymalnej wysokości do 4 m nad poziomem gruntu, składającej się z stalowych i aluminiowych elementów. Całość konstrukcji będzie powiązana z gruntem poprzez wbicie podpór za pomocą kafara. Konstrukcja nachylona będzie do kąta padania promieni słonecznych. Głębokość wbijania będzie uzależniona od warunków terenowych min. nośności gruntu, warunków wietrznych czy szacunkowych opadów atmosferycznych. Szczegółowe parametry dotyczące rozmieszczenia i głębokości posadowienia konstrukcji będą wyznaczone przez projektanta na etapie projektu budowlanego. Konstrukcja pozwala na zamocowanie paneli fotowoltaicznych pod kątem 20-35 stopni względem powierzchni gruntu. Na gotowej konstrukcji umieszcza się panele fotowoltaiczne, których dolna krawędź znajduje się na poziomie od 0,6 do 1 metra nad powierzchnią gleby. Teren pod modułami na konstrukcji wsporczej pozostanie biologicznie czynny

Panele PV zbudowane są ze złącza P-N, składającego się z dwóch warstw półprzewodników: półprzewodnika na górze, typu N (negative), gdzie znajduje się więcej elektronów niż dziur elektronowych oraz półprzewodnika typu P (positive), gdzie stosunek ten jest odwrotny. Do budowy półprzewodników wykorzystywany jest krzem - powszechnie występujący w dużych ilościach na Ziemi pierwiastek. W wyniku padania promieni słonecznych na powierzchnię paneli elektrony znajdujące się w kryształach krzemu zostają wzbudzone i wybijane, tworząc dziurę elektronową. Następnie przepływają one pomiędzy elektrodami przez co powstaje różnica potencjałów i energia elektryczna. Powstały w wyniku tego zjawiska prąd stały (DC) jest kierowany do inwertera, gdzie następuje jego konwersja na prąd przemienny (AC). Następnie wyprodukowana energia przesyłana jest kablami do transformatorów, które odpowiadają za zmianę napięcia.

Inwestor zakłada użycie modułów fotowoltaicznych - o mocy jednostkowej od 400 do 1000 W/moduł, w ilości do 25 000 szt. łączna moc modułów będzie wynosić do 10 MW. Zastosowane panele będą posiadały powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia promieni słonecznych od powierzchni ogniw. Rozwiązanie to eliminować będzie efekt tafla wody, dzięki czemu przelatujące ptaki nie będą mylić instalacji ze zbiornikiem wodnym, co mogłoby skutkować ich oślepieniem i zderzeniem z powierzchnią paneli. Zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy rzędami paneli również będzie wpływać korzystnie na odbiór wizualny przez ptactwo i zapobiegało złudzeniom występowania na tym terenie wody. Chłodzenie będzie odbywać się w sposób

naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Zastosowane panele będą wyposażone w specjalne powłoki zapobiegające osadzeniu się pyłów i zabrudzeń na ich powierzchni, tak aby ograniczyć konieczność ich mycia do 2 razy w roku. Występujące zanieczyszczenia będą w dużym stopniu usuwane przez opady deszczu i wiatr.

System inwerterów zastosowany w instalacji będzie miał na celu przetworzenie wygenerowanego przez panele prądu stałego (DC) na prąd przemienny, dostosowany do parametrów sieci dystrybucyjnej. Inwestor przewiduje ich zamontowanie pod panelami na konstrukcjach wsporczych lub na osobnych konstrukcjach wolnostojących. Dopuszcza się montaż inwerterów tzw. stringowych o mocy do 400 kW/szt. – montowane są one na konstrukcjach wsporczych do montażu modułów, lub na niezależnych konstrukcjach wsporczych. Dopuszcza się również montaż inwerterów tzw. centralnych, wolnostojących, posadowionych na utwardzonym podłożu w pobliżu stacji transformatorowej. Moc inwerterów centralnych wynosi od 500 kW do 1000 kW. Urządzenia będą zabezpieczone przed przedostawaniem się do nich wody i dostępem zwierząt.

Do funkcjonowania farmy niezbędna jest budowa instalacji elektrycznych prądu stałego (DC) oraz przemiennego (AC). Instalacje wykonuje się jako kablowe (podziemne), częściowo jako nadziemne, prowadzone po konstrukcjach wsporczych. Trasy kabli nN, SN i przyłącza do sieci elektroenergetycznej zostaną ułożone w wykopach o głębokości do około 100 cm. Ich przebieg zostanie zaprojektowany w sposób minimalizujący ich ilość. Kable DC, łączące poszczególne panele będą prowadzone z wykorzystaniem konstrukcji wsporczej.

Inwestor przewiduje zastosowanie do 10 kontenerowych stacji transformatorowych. Będą one wyposażone w transformator suchy w izolacji żywicznej lub transformator olejowy, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę nn, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnice potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Zastosowanie transformatora suchego zapobiega konieczności przeprowadzenia dodatkowych robót pod retencje materiałów płynnych. Wykorzystanie w transformatorze żywicy wraz z innymi materiałami izolacyjnymi charakteryzuje się wysokimi parametrami samo gaszącymi, a naturalny system chłodzenia powietrzem wyklucza możliwość wydostania się płynów chłodzących, których wyciek mógłby spowodować zanieczyszczenie środowiska. Transformator olejowy będzie natomiast wyposażony w misę olejową, która w przypadku ewentualnej awarii i wycieku, będzie w stanie pomieścić całą zawartość oleju zawartego w transformatorze, tak aby nie dopuścić do przedostania się go do gruntu.

Budynek kontenerowej stacji będzie stanowił gotowy prefabrykat, dzięki czemu ingerencja w ziemię będzie ograniczona do minimum - wymagane będzie zrobienie jedynie niewielkiej podbudowy. Przewiduje się budowę prefabrykowanej stacji w obudowie betonowej, metalowej lub płytowej o wymiarach maksymalnych 5m x 10m każda oraz wysokości do 4 metrów. Stacja kontenerowa będzie zabezpieczać transformator i pozostałe urządzenia przed działaniem warunków atmosferycznych, a także pozwala na redukcję poziomu emitowanego przez transformator dźwięku o kilkanaście decybeli. Całość będzie odpowiednio oznaczona i zabezpieczona przed dostępem osób postronnych. Otwory wentylacyjne będą natomiast wykonane w sposób uniemożliwiający przedostawanie się do środka małych ptaków czy nietoperzy.

Panele fotowoltaiczne połączone będą z falownikami i innymi urządzeniami zawartymi w stacji kontenerowej za pomocą linii kablowych zebranych w wiązki, umieszczonych głównie pod ziemią lub częściowo na konstrukcjach wsporczych. Miejsce przyłączenia elektrowni do sieci dystrybucyjnej będzie wyznaczone przez operatora w warunkach przyłączenia.

Inwestor dopuszcza możliwość budowy magazynów energii służących magazynowaniu energii w okresach nadprodukcji i jej późniejszego wykorzystania w czasie największego zapotrzebowania. Stanowiąc go będzie kontener lub zespół kontenerów posadowionych na gruncie. Przewiduje się wykonanie płytkiej podbudowy w celu ochrony kontenerów przed zapadaniem się w gruncie. Wykonany w technologii prefabrykowanej w kontenerze betonowym lub blaszanym. Powierzchnia pojedynczego magazynu energii wynosić będzie do 50m², wysokość do 4 metrów. Przewiduje się montaż do 10 szt. magazynów energii.

Inwestor planuje montaż ogrodzenia wokół terenu farmy. Przewiduje się zastosowanie ogrodzenia ażurowego, wykonanego w formie siatki lub modułów o wysokości do 220 cm nad ziemią. Ogrodzenie nie będzie wymagało wybudowania podmurówki, zostanie zastosowany odstęp pomiędzy ogrodzeniem a ziemią, co pozwoli na migrację małych zwierząt. Do ochrony terenu inwestycji przewiduje się budowę systemu monitoringu, zapewniającego możliwość stałego nadzoru. Planuje się rozmieszczenie kamer wzdłuż ogrodzenia na wolnostojących słupach o wysokości do 5 m. Inwestor planuje zastosowanie oświetlenia terenu jedynie w miejscu lokalizacji stacji transformatorowej oraz bramy wjazdowej na teren farmy. Oświetlenie wykorzystywane będzie jedynie okazjonalnie, w razie ewentualnych wizyt na obiekcie po zmierzchu. Nie będzie stosowane oświetlenie ciągłe. Dopuszcza się realizację systemu uziemiającego i odgromowego.

Realizacja inwestycji będzie odbywać się przy użyciu maszyn budowlanych oraz sprzętu, który będzie sprawny pod względem technicznym. Wykorzystywane pojazdy będą posiadały aktualne badania techniczne, a pracownicy obsługujący maszyny oraz sprzęt będą posiadali stosowne uprawnienia, będą przeszkoleni z zakresu

obsługi oraz będą przestrzegali ściśle zasad BHP. Przechowywanie odpadów, miejsca lokalizacji pojazdów oraz maszyn budowlanych będą znajdować się na podłożu szczelnym oraz utwardzonym. Transformatory będą znajdować się w odpowiedniej odległości od zabudowy mieszkaniowej. W ramach realizacji niniejszej dokumentacji zastosowano szereg działań minimalizujących, mających na celu ograniczenie ewentualnych negatywnych skutków realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji, mających wpływ na środowisko.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia w związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne nie usuną całkowicie, dodatkowo najczęściej ok 2 razy na rok, panele będą myte w ekologiczny sposób za pomocą wody dostarczonej beczkowozami. Użyta do czyszczenia woda oraz wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do gruntu.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu od pracujących maszyn i środków transportu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza od pracujących maszyn i ruchu środków transportu. Etap realizacji może się wiązać jedynie z ewentualnymi zakłóceniami związanymi z pracą sprzętu budowlano-transportowego i związanym z nim zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego (wyciek ropopochodnych). Emisja do środowiska wodno-gruntowego może pojawić się wyłącznie w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się oleju bądź benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy należy użytkować maszyny, środki transportu i urządzenia budowlane, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń. To z kolei ogranicza ryzyko wycieku, czy awarii. Oddziaływania te będą miały jednak charakter krótkotrwały i nie spowodują istotnych zmian standardów środowiska. W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej planuje się zastosować na placu budowy szczelne kontenery sanitarne, z których będą korzystać pracownicy wykonujący prace budowlane. W związku z czym nie będzie zagrożenia skażenia wód gruntowych ściekami bytowymi przez ludzi zatrudnionych przy realizacji inwestycji. Odpowiedzialna za sposób gromadzenia, jak i wywóz ścieków sanitarnych będzie firma zewnętrzna posiadająca odpowiednie zezwolenie.

W wyniku transportu i montażu poszczególnych elementów składowych instalacji powstaną odpady. Całość uzyskanych odpadów komunalnych oraz budowlanych będzie selektywnie gromadzona w oznaczonych i przeznaczonych do tego kontenerach, a następnie odebrana i zagospodarowana przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną. Gleba i ziemia zebrana w czasie wykopów będzie wykorzystana ponownie do uzupełnienia ubytków. Po zakończeniu prac budowlanych cały teren zostanie uporządkowany. Przewidywana masa wytworzonych odpadów na etapie budowy to: Opakowania z papieru i tektury (kod 15 01 01)- 4 Mg, Opakowania z tworzyw sztucznych (kod 15 01 02)- 0,50 Mg, Opakowania z drewna (kod 15 01 03)- 5,00 Mg, Opakowania wielomateriałowe (kod 15 01 05)- 0,01 Mg, Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (kod 16 02 13*)- brak, Tworzywa sztuczne (kod 17 02 03)- 0,05 Mg, Inne niewymienione odpady (kod 17 01 82)- 0,10 Mg, Aluminium (kod 17 04 02)- 0,05Mg, Żelazo i stal (kod 17 04 05)- 0,05 Mg, Mieszanki metali (kod 17 04 07)- 0,10 Mg, Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod 17 04 11)- 2 Mg, Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości (kod 20 03 04)- 4 Mg.

Na etapie eksploatacji nie będą powstawać żadne odpady. Inwestor dopuszcza możliwość wymiany pojedynczych elementów instalacji w wyniku ich ewentualnego uszkodzenia. W przypadku stwierdzenia takiej potrzeby w czasie przeprowadzanych okresowo prac konserwacyjnych uszkodzony element zostanie usunięty z terenu inwestycji i poddany naprawie lub wymianie. W razie konieczności wymiany pojedynczych paneli fotowoltaicznych będą one przekazane specjalistycznym firmom zajmującym się przetwarzaniem odpadów i poddane procesom recyklingu. Wyżej opisane przypadki będą jednak występować tylko w wyniku nieprzewidzianych awarii lub niewykrytych wcześniej wad produkcyjnych poszczególnych elementów. Zakładając prawidłową i bezawaryjną pracę instalacji przez okres 29 lat całość nie powinna generować żadnych odpadów.

Etap likwidacji będzie wiązał się z demontażem i usunięciem wszystkich poszczególnych elementów składowych instalacji oraz rekultywacją terenu. W procesie likwidacji wszystkich elementów składowych farmy powstaną odpady, których znaczną część będą stanowiły wartościowe materiały jak krzem, miedź, żelazo, stal czy aluminium. Wszystkie odpady są selektywnie gromadzone w odpowiednich kontenerach, a następnie przekazane wyspecjalizowanym firmom zewnętrznym posiadającym odpowiednie zezwolenia, a tam przygotowane do ponownego użycia lub poddane procesom recyklingu bądź innym formom odzysku. Powstałe odpady komunalne wytworzone przez ekipę budowlano-rozbiórkową zostaną przekazane odpowiedniej firmie zewnętrznej, zajmującej się ich przetwarzaniem. Gleba i ziemia uzyskana w wyniku przeprowadzonych wykopów będzie ponownie wykorzystana do uzupełnienia powstałych ubytków. Przewidywana masa wytworzonych odpadów na etapie likwidacji to: Żelazo i stal (kod 17 04 05)- 750 Mg, Aluminium (kod 17 04 02)- 3 Mg, Odpady tworzyw sztucznych (kod 17 02 03)- 15Mg, Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod 17 04 11)- 60Mg, Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (kod 16 02 14)- 620Mg, Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 (kod 16 02 16)- 5Mg, Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (kod 16 06 02)- 0,25 Mg, Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i Remontów (kod 17 01 01)- 100Mg, Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości (kod 20 03 04)- 4Mg, Zużyte urządzenia

zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (kod 16 02 13*)- 1Mg. Wszystkie elementy składowe instalacji zostaną uprzątnięte z terenu inwestycji, a całość wyrównana i uporządkowana. Teren zostanie doprowadzony do stanu sprzed realizacji, tak aby można było ponownie użytkować go na cele rolnicze.

Wszystkie etapy realizacji farmy oraz zagospodarowania powstałymi odpadami będą przebiegały zgodnie z najlepszymi dostępnymi technikami w tym czasie. Powstałe na poszczególnych etapach odpady będą zagospodarowane zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami. Większość wykorzystanych materiałów będzie przygotowana do ponownego użycia lub poddana procesom recyklingu i odzysku. Zagospodarowane w ten sposób odpady nie będą negatywnie wpływać na środowisko

Ogniwa fotowoltaiczne funkcjonują praktycznie bezobsługowo. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsączanie powierzchniowe w obrębie działki, na której zostanie posadowiona instalacja. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie są źródłem nadmiernego hałasu ani zanieczyszczeń.

Etap realizacji inwestycji wiąże się z wprowadzeniem nowych elementów i urządzeń na obszary dotychczas niezabudowane. Oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego może wiązać się z wprowadzeniem nowych sieci elektroenergetycznych niskiego i średniego napięcia, stacji transformatorowych. W przypadku wprowadzonych sieci niskiego i średniego napięcia nie przewiduje się oddziaływania, ponieważ znaczna część trasy kabli będzie znajdowała się pod ziemią. Planowane stacje transformatorowe będą znajdowały się w miejscu oddalonym od budynków mieszkaniowych. Mając na względzie obecny stan jak i projektowany planowana inwestycja nie przyczyni się do przekroczenia norm w zakresie pola elektromagnetycznego. W ramach realizacji i eksploatacji inwestycji zastosowano szereg działań minimalizujących. Z uwagi na powyższe nie przewiduje się, aby planowana inwestycja mogła w sposób negatywny wpłynąć na miejsca przebywania i stałego pobytu ludzi.

Na etapie realizacji inwestycji będą występowały krótkotrwałe uciążliwości wynikające z emisji hałasu przez pracujące urządzenia budowlane oraz pojazdy obsługujące budowę instalacji, min. kafary, koparki, pojazdy ciężarowe, wkrętarki. Ze względu otwarty teren inwestycji zasięg przestrzenny emitowanego hałasu będzie oddziaływał w odległości do 100 m. Natomiast najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości 13 m od granicy działki. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych, przez co nie powinny być uciążliwe dla okolicznych mieszkańców. Występowanie opisanych źródeł hałasu będzie miało charakter chwilowy i ustąpi całkowicie po zakończeniu prac budowlanych.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem ponadnormatywnego hałasu. Realizacja prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego środowiska. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych.

Wpływ na krajobraz z racji niewielkiej wysokości konstrukcji wsporczej - do 4 m będzie nieznaczny, nie przewiduje się negatywnego wpływu w tym zakresie.

Ponadto w fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza. W fazie eksploatacji może nastąpić pobór wody związany z koniecznością czyszczenia paneli. Tego typu oddziaływania mają miejsce jedynie w niewielkim stopniu podczas fazy realizacji inwestycji, z uwagi jednak na oddalenie inwestycji od budynków mieszkalnych, etap budowy nie będzie uciążliwy dla społeczności lokalnej. Obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynnie biologicznie. Wpływ prac porządkowych należy ograniczyć ograniczając prace do okresów o zmniejszonej żywotności zwierząt (np. poza okresem lęgowym).

Teren położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie mógł być poddany naturalnej sukcesji. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie zabudowana. Zmiana sposobu zagospodarowania będzie miała charakter czasowy i będzie całkowicie odwracalna. Dodatkową korzyścią wynikającą z instalacji jest likwidacja negatywnego wpływu rolnictwa na powierzchnie wykorzystywane dotychczas do celów uprawnych. Przewiduje się, iż zmiana dotychczasowego sposobu użytkowania gruntów niskich klasy bonitacyjnej przydatności rolniczej dla celów energetyki słonecznej przyczyni się do zwiększenia różnorodności roślin niskopiennych oraz traw.

Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpływa również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Tym samym nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Na etapie eksploatacji instalacja paneli fotowoltaicznych to inwestycja bezobsługowa. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno technologiczne jak i bytowe. A wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie

budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i rozbiórki, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet WC typu Toi Toi. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami - ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Inwestor w celu dodatkowej ochrony środowiska gruntowo – wodnego w przypadku konieczności zastosowania transformatora olejowego, użyje transformatorów olejowych posiadających wbudowaną misę olejową, w której mieści się olej z transformatora, co zapobiegnie wyciekom oleju z transformatora zainstalowanego w stacji transformatorowej. Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się znaczących oddziaływań w środowisko gruntowe, może nastąpić jedynie lokalne ograniczenie powierzchni infiltracji wód opadowych do gruntu. Woda ta spłynie po powierzchni paneli fotowoltaicznych i wsiąknie do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Ścieki te nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi. Przewidywane jest mycie paneli przy użyciu czystej wody lub z użyciem środków biodegradowalnych. Pozostała część użytej wody odprowadzana będzie do gruntu.

Zapotrzebowanie w wodę na etapie realizacji jak i eksploatacji realizowane będzie ze źródeł zewnętrznych transportowanych na teren inwestycji przy pomocy m.in. beczkowozów. Realizacji towarzyszyć będzie niewielkie zużycie wody, głównie na cele socjalne i porządkowe w ilości do 45m³. Na etapie funkcjonowania inwestycji przewiduje się wykorzystanie wody wyłącznie ze względu na prowadzone prace serwisowe oraz konserwacyjne. W ramach prac konserwacyjnych przewiduje się mycie paneli czystą wodą lub wodą zdemineralizowaną. Szacowane zużycie wody w zależności od przyjętej technologii mycia zakłada się na 45m³ na jedno mycie.

Podczas realizacji inwestycji będą wykorzystane następujące surowce: beton, kruszywo, stal i inne metale. Wykorzystane materiały będą spełniały wszelkie normy oraz będą posiadały niezbędne atesty. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia określono, że szacowane zużycie surowców na tym etapie tj. betonu będzie wynosiło do 50 m³, stali i innych metali do 400 Mg, kruszywa do 500 m³. Wykorzystanie paliw będzie wiązało się w eksploatacją sprzętu budowlanego oraz pojazdów. Pojazdy budowlane będą zaopatrzone w paliwo poza terenem realizacji inwestycji. Szacuje się, że w zależności od wykorzystanego sprzętu i jego ilości zużycie paliwa może się wahać w granicach do 10 m³. Zużycie energii elektrycznej będzie wiązało się z czasowym przebywaniem ludzi tj. pracowników budowlanych oraz wykorzystanym sprzętem budowlanym. Przewiduje się możliwość krótkotrwałego wykorzystania agregatów prądotwórczych, w przypadku braku możliwości pozyskania energii elektrycznej z istniejącej sieci elektroenergetycznej. Szacowane zużycie będzie wynosiło ok. 3000 kWh

Na etapie eksploatacji wystąpi głównie zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz paliwa związane z prowadzeniem prac serwisowych, naprawczych oraz koszenia. Inwestor przewiduje zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne pracy instalacji na poziomie do 10000 kWh/rok. Zużycie paliwa na tym etapie będzie ograniczało się do zasilania pojazdów wykorzystywanych do okresowych prac porządkowych czy przeglądów technicznych. Czas pracy uzależniony będzie od wysokości koszonej trawy oraz wykorzystanego sprzętu. Paliwa będą dostarczane przez firmy wykonujące zlecenia.

Likwidację planowanej inwestycji przewiduje się po zakończeniu terminu eksploatacji, tj. po 29 latach. Na obecną chwilę biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy fotowoltaicznej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów konstrukcyjnych, zabudowy fotowoltaicznej oraz sieci przyłączy elektroenergetycznych. Zakres prac ziemnych będzie tożsamy z tym na etapie realizacji inwestycji. Wykorzystanie nakładów energii elektrycznej i paliw będzie tożsamy z etapem realizacji inwestycji. W czasie trwania etapu likwidacji zużycie wody będzie ograniczało się podobnie jak w przypadku wyżej opisanego etapu budowy do zużycia na cele konsumpcyjne i bytowe pracowników. Na etapie utylizacji nie nastąpi zużycie surowców. Odpady powstałe w jej wyniku zostaną poddane procesom przygotowania do ponownego użycia i recyklingu. Paliwo wykorzystywane będzie do zasilania pojazdów oraz urządzeń budowlanych potrzebnych do rozbiórki konstrukcji. Energia elektryczna wykorzystana będzie na potrzeby związane z obsługą placu budowy. Przewidywane zużycie paliw oraz energii elektrycznej będzie zbliżone do wartości podanych w przypadku etapu budowy.

Z uwagi na nieskomplikowany charakter planowanej elektrowni fotowoltaicznej ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. Instalacja będzie monitorowana i wszelkie awarie będą na bieżąco usuwane. Z uwagi na niski charakter zabudowy nie występuje ryzyko katastrofy budowlanej. Z uwagi na niewystępowanie substancji niebezpiecznych na terenie planowanej elektrowni, nie występuje ryzyko katastrofy naturalnej. W związku z budową planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych na terenie inwestycji.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakter i skalę planowanej inwestycji oraz zastosowane zabezpieczenia, na etapie eksploatacji inwestycji standardy jakości środowiska w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz emisji hałasu będą dotrzymane. Na terenie planowanej inwestycji brak jest obszarów wodno-błotnych. Powierzchnia planowana pod inwestycję jest obecnie w użytkowaniu rolnym. Planowane przedsięwzięcie ze względu na swoją lokalizację na terenie użytków rolnych oraz niewielką skalę nie spowoduje niszczenia cennych siedlisk przyrodniczych, czy likwidowania naturalnych zbiorników wodnych. Przedsięwzięcie nie wiąże się również z negatywnym oddziaływaniem na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary ochronne zbiorników śródlądowych lub przylegające do jezior.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim jak również poza obszarami górskimi i terenami leśnymi. Inwestycja nie będzie realizowana w miejscu występowania obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Teren pod przedmiotową inwestycję, położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.). Najbliższą obszarową formą ochrony przyrody w pobliżu planowanej inwestycji jest obszar Natura 2000. Jest to: specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 - Ostoja Knyszyńska PLH200006 - znajdujący się ok 4 km na zachód od przedmiotowej inwestycji. Jednocześnie teren przeznaczony pod inwestycję położony jest ok. 7,4 km od otuliny Biebrzańskiego Parku Narodowego oraz w odległości ok 10,2 km od granic samego Biebrzańskiego Parku Narodowego. Na terenie planowanej inwestycji nie zanotowano występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Teren przedsięwzięcia nie leży na obszarze wyznaczonego korytarza ekologicznego.

Biorąc pod uwagę zakres planowanych prac oraz lokalizację inwestycji, nie stwierdza się, aby jej realizacja pogorszyła stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt, a także w znaczący sposób wpłynęła negatywnie na gatunki, dla których ochrony wyznaczono obszary chronione oraz integralność i spójność sieci tych obszarów. W związku z powyższym, w szczególności mając na uwadze rodzaj i charakter inwestycji oraz jej lokalizację stwierdzono, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wywoła znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze oraz spójność i integralność obszarów Natura 2000 i nie istnieją przesłanki przemawiające za przeprowadzeniem oceny oddziaływania pod kątem przyrodniczym. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w miejscu realizacji planowanej inwestycji oraz w jej pobliżu nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Planowana inwestycja położona będzie poza obszarami przylegającymi do jezior. W rejonie realizacji planowanego przedsięwzięcia brak jest również uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Pod względem hydrograficznym teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): (JCWP) „Sidra do Mościszanki” o kodzie RW200010262147 wyznaczonej jako naturalna część wód o złym stanie ogólnym (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wskazane cele środowiskowe dla JCWP Sidra do Mościszanki to: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny i ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników stan dobry. Dla ww. JCWP RW200010262147 wprowadzono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027r. Dodatkowo ustanowiono odstępstwo w zakresie ustalenia mniej rygorystycznego celu środowiskowego dla wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych PLGW 200032, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: utrzymanie dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę inwestycji oraz zaproponowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne należy uznać, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia w zakresie wskazanym we wniosku nie powinna kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i jednolitych części wód podziemnych (JCWPd). W związku z powyższym należy uznać, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

W myśl art. 74 ust. 3a ppkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) poprzez obszar oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko rozumie się teren, na którym realizowana jest inwestycja oraz obszar znajdujący się w odległości 100 metrów od

granic tego terenu. Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. W ww. obszarze oddziaływania inwestycji planowane jest przedsięwzięcie tego samego typu. W dniu 12 czerwca 2024 r. tut. organ wydał na rzecz Solarius Technology, Sp. z o. o. decyzję o warunkach zabudowy dla inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej PV Krugło 2 o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie obejmującym część działki nr 65, położonej w obrębie ewid. 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia określono, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie powiązane technologicznie z planowaną inwestycją na działce 65, obręb 0013 Krugło. Stanowią one dwa osobne przedsięwzięcia, z planowanymi odrębnymi instalacjami i przyłączami. Nie nastąpi również kumulacja oddziaływań. Należy podkreślić, że oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamyka się zazwyczaj w obrębie jej granic. Aby nastąpiła kumulacja oddziaływań inne przedsięwzięcie musiałyby być zlokalizowane bezpośrednio na jej terenie

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie będzie miało zasięg lokalny i odwracalny charakter. Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Biorąc pod uwagę charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia stwierdza się, że wielkość i złożoność oddziaływania inwestycji nie wpłynie znacząco na stan środowiska. Oddziaływania związane z planowaną inwestycją ograniczać się będzie do fazy realizacji. Oddziaływanie inwestycji w fazie funkcjonowania będzie znikome i powinno się ograniczać do terenu nieruchomości na której będzie realizowane. Uciążliwości środowiskowe będą miały miejsce głównie w fazie realizacji przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter i skalę przedsięwzięcia stwierdza się, że nie będą powstawały istotne oddziaływania skumulowane.

Na etapie realizacji ograniczenie oddziaływania będzie realizowane poprzez następujące działania:

1. Zapewnienie prawidłowej organizacji terenu budowy, sprawnej organizacji ruchu pojazdów transportowych oraz nadzoru nad pracą maszyn budowlanych i ich dobrym stanem technicznym,
2. Eliminacja jednoczesnej pracy maszyn, wyłączenie silników pojazdów podczas postoju.
3. Zabezpieczenie sprzętu budowlanego przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
4. Tankowanie i naprawa pojazdów powinna odbywać się poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach.
5. Usytuowanie zaplecza technicznego i miejsc postoju maszyn jak najdalej od terenów zabudowy chronionej akustycznie.
6. Prace będą wykonywane przez urządzenia oraz pojazdy sprawne pod względem technicznym.
7. Przed rozpoczęciem prac instalacyjnych elementów składowych farmy całość terenu zostanie ogrodzona i zabezpieczona przed ingerencją osób postronnych.
8. Prace budowlane będą prowadzone w sposób pozwalający na zapobieganie wpadaniu zwierząt do wykopów wykonywanych m.in. pod linie kablowe. Wykopy będą na bieżąco kontrolowane przez przeszkolonych wcześniej pracowników, a w przypadku stwierdzenia obecności niepożądanych zwierząt, będą one uwalniane z zachowaniem należytej ostrożności.
9. Wykopy będą w miarę możliwości zakopywane na bieżąco, a w przypadku konieczności ich pozostawienia na dłuższy czas, będą one odpowiednio zabezpieczone, aby ograniczyć ryzyko przedostawania się tam zwierząt.
10. Odpady powstałe na tym etapie będą zbierane selektywnie i poddane przetworzeniu przez firmę zewnętrzną.
11. Plac budowy będzie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników, a powstałe ścieki będą odbierane przez firmę zewnętrzną zajmującą się wywozem nieczystości płynnych.
12. Prace budowlane będą prowadzone w porze dziennej pomiędzy godziną 6:00 a 22:00, tak aby ograniczyć uciążliwość prac i emisję hałasu dla okolicznych mieszkańców.
13. Prace będą wykonywane w sposób wykluczający możliwość zanieczyszczenia gruntu przez wycieki paliwa czy oleju z zastosowanych maszyn i pojazdów.
14. Wszystkie wykorzystane na tym etapie urządzenia będą w dobrym stanie technicznym oraz poddane wcześniejszym przeglądom. Jakikolwiek serwis techniczny urządzeń będzie przeprowadzany poza terenem budowy w przeznaczonych do tego miejscach.
15. Prace z wykorzystaniem pojazdów i maszyn będą prowadzone w sposób minimalizujący pracę na biegu jałowym, aby ograniczyć emisję zanieczyszczeń do atmosfery.
16. Konstrukcja nośna pod panelami będzie wykonana z materiałów niewymagających malowania i konserwacji.
17. Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania efektu tafla wody.
18. Poszczególne elementy składowe instalacji będą posiadały odpowiednie certyfikaty i spełniały wymagane

normy.

19. Konstrukcja montażowa posadowiona jest na gruncie punktowo, poprzez wbicie pali kafarem bezpośrednio w grunt. Dzięki temu zdecydowana większość terenu pozostaje terenem czynnym biologicznie, na którym będzie mogła rozwijać się roślinność trawiasta.
20. Po zakończeniu montażu instalacji teren inwestycji zostanie ogrodzony siatką zainstalowaną na wysokości umożliwiającej swobodne i bezpieczne przemieszczanie się niskich zwierząt.
21. Inwestycja będzie objęta monitoringiem wizyjnym i na bieżąco kontrolowana pod kątem wystąpienia jakichkolwiek nieprawidłowości.
22. Wkopanie kabli w ziemię co uniemożliwi ich przegryzienie, a instalacja ochronna (nadprądowa, przeciwporażeniowa) skutecznie ochroni organizmy żywe przed porażeniem elektrycznym.
23. Całość uzyskanych odpadów komunalnych oraz budowlanych będzie selektywnie gromadzona w oznaczonych i przeznaczonych do tego kontenerach, a następnie odebrana i zagospodarowana przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną.
24. Gleba i ziemia zebrana w czasie wykopów będzie wykorzystana ponownie do uzupełnienia ubytków.
25. Po zakończeniu prac budowlanych cały teren zostanie uporządkowany.

Ograniczenie oddziaływania na środowisko w trakcie eksploatacji będzie realizowane poprzez następujące działania:

1. Teren leżący bezpośrednio pod panelami oraz pomiędzy nimi będzie powierzchnią czynną biologicznie, porośniętą rodzimymi gatunkami roślin. Pozwoli to na zapobiegnięcie wyjąłowieniu gleby oraz wpłynie pozytywnie na żyzność gleby, która do tej pory była wykorzystywana na cele rolnicze.
2. Koszenie będzie rozpoczynane od centrum działki, aby umożliwić opuszczenie terenu zwierzętom występującym na obiekcie.
3. Mycie paneli będzie przeprowadzone za pomocą czystej lub zdemineralizowanej wody bez dodatku substancji czyszczących, mogących negatywnie oddziaływać na środowisko. Woda wykorzystana do tego celu będzie spływała po powierzchni paneli i wsiąkała bezpośrednio w grunt.
4. Instalacja zostanie ogrodzona w taki sposób aby ogrodzenie nie stanowiło bariery w swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów. Zakłada się użycie siatki o wysokości do 2,2 m i oczkach o średnicy min. 5 cm. Dodatkowo planuje się pozostawić do 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy siatką a ziemią.
5. W przypadku stwierdzenia takiej potrzeby w czasie przeprowadzanych okresowo prac konserwacyjnych uszkodzony element zostanie usunięty z terenu inwestycji i poddany naprawie lub wymianie. W razie konieczności wymiany pojedynczych paneli fotowoltaicznych będą one przekazane specjalistycznym firmom zajmującym się przetwarzaniem odpadów i poddane procesom recyklingu, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.
6. Obszar inwestycyjny nie będzie oświetlony światłem ciągłym.
7. Teren eksploatacji inwestycji będzie uporządkowany.
8. Po wybudowaniu inwestycji, teren zostanie pozostawiony naturalnej sukcesji.
9. Prowadzenie systematycznych przeglądów instalacji i konserwacji urządzeń.
10. Wykonanie stacji transformatorowej – dostępnej jedynie osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia.
11. Wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, która pomieści olej jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu.

O zgromadzeniu dowodów i możliwości zapoznania się z aktami sprawy, w tym uzyskanymi opiniami zawiadomiono strony postępowania w drodze obwieszczenia BRG.6220.3.2024 z dnia 30 września 2024 r., ustalając termin na zapoznanie się z dokumentacją do dnia 21 października 2024 r. oraz zawiadomienia BRG.6730.3.2024 z dnia 30 września 2024 r., wyznaczając 7-dniowy termin na dokonanie tych czynności. W wyznaczonym terminie strony biorące udział w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie wniosły zastrzeżeń, ani nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków. Warunki i informacje wynikające z opinii organów wniesiono do treści niniejszej decyzji.

Mając na względzie powyższe uwarunkowania, orzeczono jak w sentencji.

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 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112). Wniosek powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała

się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy 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 ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Zgodnie z art. 72 ust. 4b ww. ustawy złożenie wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, wydawanych dla obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji towarzyszącej, a także dla inwestycji w zakresie terminalu, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium odwoławczego Białymstoku za pośrednictwem Burmistrza Dąbrowy Białostockiej w terminie czternastu dni od dnia jej otrzymania. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Oznacza to, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

BURMISTRZ

mgr Artur Gajlewicz

Uiszczono opłatę skarbową w kwocie 205,00zł- za wydanie decyzji zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz.U. 2023 poz. 2111 z późn. zm.)

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. **Solaris Technology, Sp. z o. o.**, z siedzibą przy ul. Powązkowskiej 44c, 01-797 Warszawa;
2. a/a.
3. Pozostałe strony postępowania zgodnie z wykazem stron - w drodze obwieszczenia stosownie do art. 49 k.p.a.;
4. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
5. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie - Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
6. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
7. Starosta Sokólski (ostateczna decyzja – stosownie do art. 86a ustawy ooś);
8. a/a.

Sprawę prowadzi: Inspektor Marta Buchuta, Referat Budownictwa Rolnictwa i Gospodarki Komunalnej Urzędu Miejskiego w Dąbrowie Białostockiej; Tel. (85) 7121100 wew. 138, godziny pracy: 7³⁰ - 15³⁰.

Informacja:

- Administratorem zbieranych i przetwarzanych danych osobowych jest Urząd Miejski w Dąbrowie Białostockiej, ul. Solidarności 1, 16-200 Dąbrowa Białostocka, reprezentowany przez Burmistrza Dąbrowy Białostockiej. Może

Pan/Pani skontaktować się z nami osobiście, poprzez korespondencję tradycyjną lub telefonicznie pod numerem 85 7121100

- Zbierane dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań z zakresu wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zgody na realizację inwestycji, wynikających z Ustawy z dnia 03 października 2008 r o udostępnieni informacji o środowisku i jego ochronie oraz Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Przetwarzanie tych danych jest niezbędne do prawidłowego i sprawnego przebiegu zadań publicznych realizowanych przez Urząd Miejski.

- Pełna treść obowiązku informacyjnego dostępna jest w Biuletynie Informacji Publicznej pod adresem <https://bip-umdabrowabialostocka.wrotapodlasia.pl/ochrona-danych-osobowych/> (adres BIP).

BRG.6220.3.2024

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Załącznik do decyzji Burmistrza Dąbrowy Białostockiej o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 14 listopada 2024 r., znak BRG.6220.3.2024 określającej środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „PV Krugło 3” o mocy do 10MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie obejmującym część działki nr 129, położonej w obrębie 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i pow. do 11,9 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działki ew. nr: 129, obręb 0013 Krugło, gmina Dąbrowa Białostocka.

1. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i pow. do 11,9 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, produkującej energię elektryczną ze źródła odnawialnego, jakim jest promieniowanie słoneczne.
2. Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia, nie przekraczając łącznej mocy łącznej do 10 MW.
3. Infrastrukturą towarzyszącą będą m. in. konstrukcje wsporcze, panele fotowoltaiczne, inwertery, kontenerowe stacje transformatorowe, opcjonalne magazyny energii, linie kablowe, system monitoringu, ogrodzenie i oświetlenie.
4. Powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję będzie wynosić do 11,9 ha (teren realizacji inwestycji). Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wraz z infrastrukturą wyniesie do 88000m². Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że powierzchnia modułów PV wyniesie do 87 000 m², natomiast suma powierzchni komunikacyjnych wyniesie do 7500 m², powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych – do 500m², powierzchnia zabudowy opcjonalnych magazynów energii – do 500 m², powierzchnia biologicznie czynna (powierzchni elektrowni poza powierzchniami utwardzonymi i powierzchniami zabudowy magazynów energii i stacji transformatorowych) – od 110 500 m².
5. Na terenie inwestycji zostaną wykonane utwardzone kruszywem place manewrowe oraz drogi technologiczne na potrzeby obsługi elektrowni PV. Teren inwestycji będzie ogrodzony.
6. Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie graniczy bezpośrednio z drogami wewnętrznymi – działkami gminnymi, niezaliczonymi do dróg publicznych (dz. nr 245, obr. ewid. 0013 Krugło i dz. nr 415, obr. ewid. 0020 Nierośno). Dojazd do terenu inwestycji będzie się odbywać z drogi wewnętrznej (dz. nr 245, obr. ewid. 0013 Krugło). Teren inwestycji posiada pośredni dostęp do drogi publicznej – drogi gminnej nr G103570 B (działka nr 238, obr. ewid. 0013 Krugło) poprzez ww. drogę wewnętrzną.
7. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Tereny otaczające przedmiotową nieruchomość to grunty rolne, droga, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Teren charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych.
8. Nieruchomość na której planowana jest inwestycja obejmuje użytki: Br-RIVb, łIV, N, PsIV, RIVa, RIVb, S-RIVb. Zgodnie z dołączoną do wniosku mapą ewidencyjną teren przeznaczony realizację inwestycji nie obejmuje gruntów klasy III i lepszych, ani gruntów leśnych oraz użytków Br-RIVb i S-RIVb.
9. Teren przewidziany pod inwestycję stanowią pola uprawne i łąki, posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego.
10. Teren inwestycji będzie ogrodzony ogrodzeniem o wysokości do 2,2 m. W celu umożliwienia przemieszczania się małych gatunków zwierząt ogrodzenie inwestycji zostanie podniesione na ok 20 cm powyżej poziomu gruntu.
11. Realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z koniecznością wycinki drzew.

12. W skład przedmiotowej inwestycji będą wchodzić następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,
 - panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 10 MW (moduły o mocy jednostkowej od 400 do 1000 W/moduł, w ilości do 25 000 szt.);
 - inwertery;
 - kontenerowe stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym o powierzchni zabudowy do 50 m² każda - w ilości do 10 szt.;
 - opcjonalne magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – w ilości do 10 szt.;
 - linie kablowe (nadziemne i podziemne);
 - plac manewrowy;
 - drogi wewnętrzne;
 - ogrodzenie do wysokości do 2,2 m;
 - instalacja monitorująca działanie elektrowni i ilości produkowanej przez nią energii;
 - opcjonalna instalacja odgromowa i zabezpieczająca;
 - pozostałe elementy infrastruktury niezbędnej do funkcjonowania inwestycji.
13. Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną. W przypadku projektowanych paneli, generowana energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową do transformatora. Transformator zostanie umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej. Z racji planowanej mocy inwestycji przewiduje się wykonanie do 10 stacji transformatorowych.
14. Przedsięwzięcie polegać będzie na montażu instalacji fotowoltaicznej w sposób nieinwazyjny, metodą wbijania profili stalowych lub aluminiowych bezpośrednio do gruntu. Z uwagi na niewielki ciężar konstrukcji paneli nie jest wymagane wykonanie fundamentów. Wysokość stelaży z panelami osiągnie do 4 m. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 10 MW.
15. Instalację fotowoltaiczną utworzą rzędy stelaży z modułami fotowoltaicznymi. Pomiedzy rzędami pozostawiona zostanie separacja umożliwiająca dostęp do paneli, prowadzenie prac porządkowych oraz uniknięcie zacienienia modułów.
16. Energia elektryczna produkowana przez elektrownię będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowych do sieci elektroenergetycznej operatora.
17. Przy planowanej instalacji elektrowni fotowoltaicznej planuje się montaż stacji transformatorowych nn/SN w obudowie betonowej, metalowej lub płytowej wraz z układem pomiarowym. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 10 MW. W przypadku wykorzystania transformatorów olejowych będą one wyposażone w szczelną misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie, z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Powierzchnia zabudowy pojedynczej stacji wyniesie do 50m².
18. W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii. Maksymalna ilość magazynów energii jest uzależniona od warunków przyłączeniowych, na obecnym etapie przewiduje się do 10 szt. magazynów. Powierzchnia zabudowy pojedynczego magazynu wyniesie do 50m².

BURMISTRZ

mgr Artur Gajlewicz