

DECYZJA
WÓJTA GMINY NOWA RUDA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.) – zwanej dalej „u.o.o.ś”, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.) – zwanej dalej „k.p.a.”, po rozpatrzeniu wniosku **Solar SGE II Sp. z o. o. z/s przy ul. Bolesława Śmiałego 15/8, 70 – 351 Szczecin**, z dnia 15 listopada 2022 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 13 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 13 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 470, 473, 479 obręb Wolibórz, gm. Nowa Ruda”**,

ORZEKAM

- 1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 13 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 13 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 470, 473, 479 obręb Wolibórz, gm. Nowa Ruda”.
- 2. Określić wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.o.o.ś.:**
 - a)** instalację fotowoltaiczną zaprojektować bez modułu automatycznego naprowadzania,

- b)** zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych posadowione na słupach stalowych mocowanych w gruncie metodą bezfundamentową (np. wbijane palownicą bezpośrednio do gruntu),
- c)** zaprojektować panele fotowoltaiczne o powłoce antyrefleksyjnej, jednocześnie zapobiegającej zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającej sprawność pochłaniania światła słonecznego,
- d)** całkowita wysokość instalacji nie może przekroczyć 7 m,
- e)** minimalny odstęp między rzędami paneli winien wynieść 3 m,
- f)** ogrodzenie terenu inwestycji zaprojektować bez podmurówki wykonane z siatki stalowej rozciągniętej na stalowych słupach z przerwą 15 – 20 cm nad gruntem, przy czym jego maksymalna wysokość nie może przekroczyć 2,5 m,
- g)** łączna powierzchnia zajęta pod kontenery stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych z magazynami energii, nie może przekroczyć 390 m²,
- h)** zaprojektować umieszczenie urządzeń transformatorów w kontenerach blokujących emisję hałasu i pola elektromagnetycznego – dotyczy urządzeń NN/SN (opcjonalnie z magazynem energii),
- i)** zaprojektować place manewrowo – postojowe przy wjazdach na teren inwestycji z miejscem do tymczasowego składowania o powierzchni nieprzekraczającej 200 m² wykonane przy użyciu płyt ażurowych,
- j)** zaprojektować ścieżkę techniczną (nieutwardzoną) o szerokości minimum 3 m od ogrodzenie wokół całego terenu inwestycji umożliwiającej dostęp do poszczególnych sekcji,
- k)** należy kontrolować wykopy w czasie budowy pod kątem obecności zwierząt oraz ich przenoszenie w miejsca zapewniające możliwość ich dalszej wędrówki i bytowania celem wyeliminowania ryzyka ich zabijania,
- l)** pielęgnację murawy (wykaszenie roślinności na terenie farmy fotowoltaicznej) należy prowadzić, w zależności od intensywności wegetacji, 2 – 3 razy w ciągu roku, po uprzednim sprawdzeniu terenu przez specjalistę ornitologa pod kątem gniazdowania chronionych gatunków ptaków, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym paktów,
- m)** pomalować lub wykonać obiekty kubaturowe w neutralnej kolorystyce np. szarości, brązu lub zieleni w celu ograniczenia widoczności farmy w otaczającym krajobrazie,
- n)** w trakcie realizacji przedsięwzięcia bazę sprzętową należy usytuować na utwardzonym i szczelnym podłożu,

- o)** w przypadku skażenia gruntu substancjami ropopochodnymi należy niezwłocznie zastosować sorbent, a zanieczyszczony grunt wybrać w całości i zdeponować na odpowiednim składowisku,
 - p)** w przypadku zastosowania transformatora mokrego w izolacji olejowej należy wyposażyć go w szczelną misę olejową przystosowaną do pomieszczenia 100 % objętości oleju używanego w urządzeniu,
 - q)** prace budowlane prowadzić w porze dziennej w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰,
 - r)** nie stosować ciągłego oświetlenia farmy w nocy; do oświetlenia farmy fotowoltaicznej zastosować oświetlenie oparte na diodach LED typu naświetlacz z czujnikiem ruchu,
 - s)** wjazd lub wjazdy dla wszystkich działek zaprojektować z istniejących dróg dojazdowych, z którymi skomunikowane są działki objęte inwestycją,
 - t)** wjazd lub wjazdy dla wszystkich działek zaprojektować z zastosowaniem bram jedno lub dwuskrzydłowych,
 - u)** Inwestor zobowiązany jest do wykorzystywania maszyn i urządzeń, które będą sprawne technicznie oraz będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r., Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.).
- 3.** Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji, który stanowi integralną część decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 15 listopada 2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 16.11.2022 r.) Inwestor – Solar SGE II Sp. z o. o. w Szczecinie – zwany dalej „Wnioskodawcą/Inwestorem”, reprezentowany przez pełnomocnika Panią _____, wystąpił do Wójta Gminy Nowa Ruda z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 13 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 13 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 470, 473, 479 obręb Wolibórz, gm. Nowa Ruda”.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 u.o.o.ś. postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia. Organem właściwym w niniejszej sprawie na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś. jest Wójt Gminy Nowa Ruda.

Na podstawie wniosku ustalono, że inwestycja ta zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagane.

Na podstawie dostarczonych przez Wnioskodawcę dokumentów, o których mowa w art. 74 ust. 1 u.o.o.ś. za strony postępowania, zgodnie z art. 74 ust. 3a u.o.o.ś uznano Wnioskodawcę oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie proponowanym przez Wnioskodawcę. Ponieważ w przedmiotowej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 u.o.o.ś. oraz art. 49 k.p.a. zawiadomienia – obwieszczenia o podejmowanych przez tut. organ czynnościach były podawane stronom do wiadomości przez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Nowa Ruda, tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Nowa Ruda przy ul. Niepodległości 2, 57 – 400 Nowa Ruda oraz przekazanie ich do właściwego miejscowo Sołtysa Wsi Wolibórz oraz właściwego miejscowo Sołtysa Wsi Dzikowiec w celu rozwieszenia na tablicy ogłoszeń w ww. Sołectwach.

Mając powyższe na uwadze obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 15 grudnia 2022 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania w niniejszej sprawie.

W tym miejscu należy wskazać, iż w toku prowadzonego postępowania stronom zapewniono możliwość czynnego udziału w postępowaniu, w tym zapoznania się z aktami sprawy, a także składania uwag i wniosków.

W dniu 2 stycznia 2023 r. poprzez obwieszczenie nr ITOŚ.6220.4.2022.MCh strony zostały poinformowane o wystąpieniu do organów opiniujących wskazanych w art. 64 ust. 1, 2 i 4 u.o.o.ś.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 u.o.o.ś. Wójt Gminy Nowa Ruda wnioskiem z dnia 2 stycznia 2023 r. wystąpił o opinię do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu – zwanego dalej „RDOŚ” (pismo znak: ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 2 stycznia 2023 r.) w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko oraz ewentualnego określenia jej zakresu. Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 u.o.o.ś. organ wystąpił także o opinię do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kłodzku – zwanego dalej „PPIS” (pismo znak: ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 2 stycznia 2023 r.) w celu wyrażenia opinii w przedmiotowej sprawie. Ponadto zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś. wystąpiono

do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Nysie – zwanego dalej „PGW WP”, jako organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych (pismo znak: ITOS.6220.4.2022.MCh z dnia 2 stycznia 2023 r.) o opinię dotyczącą obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ww. przedsięwzięcia. Powyższym organom przekazano w załączeniu Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia – zwaną dalej „Kip” wraz z wymaganymi przepisami prawa załącznikami.

RDOŚ pismem nr WOOŚ.4220.16.2023.RB.1 z dnia 17 stycznia 2023 r. zawiadomił o niemożności rozpatrzenia sprawy w ustawowym terminie z uwagi na konieczność jego szczegółowej analizy. RDOŚ wskazał jednocześnie, że przewidywane załatwienie sprawy nastąpi w terminie do dnia 20.02.2023 r.

PPIS postanowieniem nr 7/23 znak NS.ZNS.9022.7.1.2023.WB z dnia 18 stycznia 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 20.01.2023 r.) wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Stosownie do powyższego, Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 24 stycznia 2023 r. poinformował strony o nowym terminie załatwienia sprawy przez RDOŚ oraz o stanowisku PPIS.

W toku prowadzonego postępowania RDOŚ pismem znak WOOŚ.4220.16.2023.RB.2 z dnia 27 stycznia 2023 r. wezwał Wnioskodawcę do złożenia pisemnych wyjaśnień do Kip, o czym Wójt Gminy Nowa Ruda zawiadomił strony postępowania wydając obwieszczenie znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 6 lutego 2023 r.

Zaznaczenia wymaga również fakt, że w toku toczącego się postępowania w dniu 7 lutego 2023 r. do Urzędu Gminy Nowa Ruda wpłynęła petycja społeczności lokalnej zawierająca zbiorczy sprzeciw wobec planowanych w obrębie wsi Wolibórz trzech przedsięwzięć, w tym również wobec inwestycji objętej wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Podpisani pod protestem mieszkańcy sprzeciwiają się realizacji przedsięwzięciom argumentując, że ich realizacja wpłynie negatywnie zarówno na stan środowiska, krajobraz oraz życie społeczności lokalnej. Dodatkowo podnoszą, że pokrycie panelami fotowoltaicznymi znacznego obszaru wsi pozbawi ich możliwości rekreacyjnego korzystania z atrakcyjnie położonych dróg polnych stanowiących tradycyjne trasy spacerowe zarówno mieszkańców, jak i dla turystów. Zaznaczają jednocześnie, że obszar objęty inwestycją widoczny jest z okolicznych punktów widokowych. Ponadto wskazują, że tereny inwestycji wpłyną negatywnie na panoramę Woliborza widoczną z przełęczy Woliborskiej będącej częścią Parku Krajobrazowego Gór Sowich oraz z wieży widokowej usytuowanej na Górze Św. Anny. Uważają, że daleko idące zeszpecenie krajobrazu

zasadniczo uniemożliwi rozwój branży turystycznej w ich miejscowości. Obawiają się także, że konsekwencją realizacji inwestycji będzie spadek wartości ich nieruchomości. Protestujący wnoszą o rezygnację z planów budowy wszystkich inwestycji i objęcie terenu wsi Wolibórz ochroną w celu harmonijnego i zgodnego z interesem mieszkańców rozwoju wsi.

W tym miejscu wskazać należy, iż petycja była rozpatrywana przez Wójta Gminy Nowa Ruda w ramach odrębnego postępowania prowadzonego na podstawie ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o petycjach (Dz. U. z 2028 r., poz. 870).

Inwestor pismem z dnia 1 lutego 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 08.02.2023 r.) przedłożył informacje uzupełniające Kip, o czym poinformowano strony postępowania poprzez zawiadomienie znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 13 lutego 2023 r.

PGW WP pismem znak WR.ZZŚ.4.4901.3.2023.JP z dnia 6 lutego 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 09.02.2023 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących wymagań:

1. W trakcie realizacji przedsięwzięcia bazę sprzętową należy usytuować na utwardzonym i szczelnym podłożu.
2. W przypadku skażenia gruntu substancjami ropopochodnymi, należy niezwłocznie zastosować, a zanieczyszczony grunt wybrać w całości i zdeponować na odpowiednim składowisku.

Obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 13 lutego 2023 r. poinformowano strony postępowania o stanowisku PGW WP. Ponadto, wymagania wskazane przez PGW WP, Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględnił w pkt 2 niniejszej decyzji.

RDOŚ pismem znak WOOŚ.4220.16.2023.RB.3 z dnia 20 lutego 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 21.02.2023 r.) poinformował, że z uwagi na konieczność przeanalizowania uzupełnionego materiału dowodowego, brak jest możliwości rozpatrzenia sprawy w wyznaczonym terminie i wskazał nowy termin rozpatrzenia sprawy do dnia 31 marca 2023 r.

Mając powyższe na uwadze obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 21 lutego 2023 r. poinformowano strony jak wcześniej podano.

Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podczas rozpatrywania przedmiotowej sprawy wziął pod uwagę głos i opinię mieszkańców wsi Wolibórz i pismem nr ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 24 lutego 2023 r. wezwał Wnioskodawcę do złożenia pisemnych wyjaśnień dotyczących kwestii poruszanych w przywołanej powyżej petycji.

Obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 3 marca 2023 r. poinformowano strony postępowania, iż RDOŚ postanowieniem znak WOOS.4220.16.2023.RB.4 z dnia 28 lutego 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 01.03.2023 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W odpowiedzi na wezwanie Wójta Gminy Nowa Ruda z dnia 24 lutego 2023 r. Inwestor pismem z dnia 13 marca 2023 r. odniósł się do obaw mieszkańców wyrażonych w petycji.

Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 31 marca 2023 r. poinformował o braku możliwości załatwienia sprawy przez tutejszy organ w ustawowy terminie ze względu na konieczność szczegółowego przeanalizowania dokumentacji sprawy i wyznaczeniu nowego terminu do dnia 31 maja 2023 r.

Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dokonując szczegółowej analizy zapisów zawartych w Kip, pismem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 22 maja 2023 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji o planowanym przedsięwzięciu podanych w Kip (obwieszczenie Wójta Gminy Nowa Ruda znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 22 maja 2023 r.).

Równocześnie pismem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 22 maja 2023 r. z uwagi na skomplikowany charakter sprawy, mając na względzie rozległy sprzeciw społeczny właścicieli i mieszkańców terenów znajdujących się w sołectwie Wolibórz co do realizacji w obrębie wsi kilku inwestycji polegających na budowie farm fotowoltaicznych, Wójt Gminy Nowa Ruda wezwał Inwestora do przedstawienia innego wariantu lokalizacyjnego planowanego przedsięwzięcia (obwieszczenie Wójta Gminy Nowa Ruda znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 23 maja 2023 r.).

Wójt Gminy Nowa Ruda poprzez obwieszczenie znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 31 maja 2023 r. zawiadomił strony postępowania o braku możliwości załatwienia sprawy przez tutejszy organ w określonym terminie ze względu na jej skomplikowany charakter i wyznaczył nowy przewidywany termin załatwienia sprawy do dnia 31 lipca 2023 r.

W dniu 2 czerwca 2023 r. Inwestor przedłożył uzupełnienie do Kip, o czym strony postępowania zostały poinformowane w drodze obwieszczenia Wójta Gminy Nowa Ruda znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 13 czerwca 2023 r.

W dniu 19 czerwca 2023 r. za pośrednictwem obwieszczenia znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh Wójt Gminy Nowa Ruda podał do wiadomości publicznej informację, iż Inwestor odmówił wskazania innego wariantu lokalizacyjnego (pismo Inwestora z dnia 13 czerwca 2023 r.). Inwestora jako dzierżawcę wiąże

zawarta z właścicielem działek umowa dzierżawy, z której Inwestor zobowiązany jest się wywiązać.

Z uwagi na skomplikowany charakter sprawy Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 25 lipca 2023 r. zawiadomił strony postępowania o braku możliwości załatwienia sprawy w terminie wskazanym w obwieszczeniu znak ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 31 maja 2023 r. wyznaczając jednocześnie nowy przewidywany termin załatwienia sprawy do dnia 30 września 2023 r.

Biorąc pod uwagę całość zgromadzonego materiału dowodowego, w szczególności ustalenia zawarte Kip – stanowiącej główny dowód w sprawie, jak również pozytywne stanowiska RDOŚ, PGW WP oraz PPIS co do realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego, a także uwzględniając sprzeciw lokalnej społeczności – w ocenie tut. Organu nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, spełniając wymóg art. 10 § 1 oraz art. 49 k.p.a., w celu zapewnienia stronom pełnego i czynnego udziału w postępowaniu, Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.4.2022.MCh z dnia 11 września 2023 r. zawiadamiał strony postępowania, iż został zgromadzony materiał dowodowy w związku z toczącym się postępowaniem oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji w sprawie.

Do czasu wydania przedmiotowej decyzji nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski od stron postępowania.

Zgodnie z art. 85 ust. 2 pkt 2 u.o.o.ś., w uzasadnieniu decyzji o stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, należy zawrzeć informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 u.o.o.ś, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W myśl powyższych przepisów przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, uwzględniono następujące uwarunkowania:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Inwestycja polegać będzie na budowie farmy lub farm fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o łącznej mocy nominalnej do 13 MW wraz infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o nr ewidencyjnych 470, 473, 479, obręb geodezyjny Wolibórz, gmina Nowa Ruda. Jest to obszar niezabudowany o przeznaczeniu rolnym. Są to grunty uprawne oznaczone symbolem RIVb, RV, RVI, PSV i PSIV, na których prowadzona jest uprawa lawendy i pszenicy.

Przedmiotowy teren nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a Inwestor zamierza dzierżawić działkę od właścicieli na podstawie długoterminowej umowy dzierżawnej.

Teren inwestycji zajmie do 9,8 ha, po odliczeniu pasów technicznych, rezerwy terenu na drogi, powierzchnia samych paneli w rzucie pionowym wyniesie nie więcej niż 4,742 ha, przy czym pozostanie powierzchnią biologicznie czynną z uwagi, iż teren pod panelami nie będzie pozbawiony szaty roślinnej. Powierzchnia zabudowy tymczasowej będzie wynosiła do 390 m² (do 13 kontenerowych stacji transformatorowych lub stacji transformatorowych z magazynami energii, każda po nie więcej niż 30 m²).

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z zespołów paneli fotowoltaicznych podzielonych na szeregi. Zastosowane panele będą współpracowały z inwerterami (przetwornicami, zmieniającymi prąd stały (DC) z paneli na prąd zmienny (AC). Energia elektryczna produkowana przez przedmiotową elektrownię będzie dostarczana do sieci energetycznej bezpośrednio do GPZ (Głównego Punktu Zasilania) lub do linii SN (Średniego Napięcia). Potrzeby własne elektrowni będą zaspokajane w pierwszej kolejności z instalacji fotowoltaicznej, a w nocy energia elektryczna niezbędna na potrzeby własne będzie pobierana z sieci. Przewiduje się stworzenie nieutwardzonych ścieżek technicznych o szerokości minimum 3 m wokół całej elektrowni. Ścieżki zawierają się w granicach ogrodzenia, a więc nie przekraczają granicy działki. Ogrodzenie będzie wykonane z siatki stalowej rozciągniętej na stalowych słupkach z przerwą 20 cm nad gruntem dla umożliwienia dostępu gadom, płazom i małym ssakom. Maksymalna wysokość ogrodzenia wyniesie 2,5 metra. W ramach inwestycji zaplanowano zastosowanie suchych, żywicznych transformatorów blokowych, z których każdy będzie pracował niezależnie. Możliwe jest również zastosowanie transformatorów olejowych, wyposażonych w misę olejową, na wypadek awarii. Przewiduje się także utworzenie jednego lub kilku wjazdów, z zastosowaniem bram jedno lub dwuskrzydłowych. Planuje się również stworzenie placu manewrowo – postojowego z miejscem do tymczasowego składowania, wykonany z płyt ażurowych o powierzchni do 200 m².

W ramach przedsięwzięcia planuje się następujące elementy i urządzenia instalacji: moduły fotowoltaiczne, konstrukcje wsporcze modułów fotowoltaicznych, połączenia kablowe, inwertery, stacje transformatorowe lub opcjonalnie stacje transformatorowe z magazynami energii o łącznej powierzchni do 390 m² (do 13 sztuk), linię średniego napięcia doziemną lub naziemną, łączącą stację bezpośrednio z siecią dystrybucyjną lub po przechowaniu w magazynach energii, urządzenia i aparaturę zabezpieczającą, monitorującą, infrastrukturę towarzyszącą, tj. oświetlenie i ogrodzenie.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z jednego lub kilku (maksymalnie 7) niezależnie działających bloków, jak również z zespołów paneli fotowoltaicznych podzielonych na szeregi (powierzchnia paneli wyniesie do 52 000 m²). Minimalny odstęp między rzędami paneli wyniesie około 3 m. Maksymalna wysokość instalacji nie przekroczy 7 m i posadowiona zostanie na słupach stalowych wbijanych palownicą bezpośrednio do gruntu. Inwestor nie planuje rozmieszczenia paneli w miejscach zadrzewionych i zakrzewionych.

Zakładana ilość paneli o mocy 500 Wp dla elektrowni o mocy do 13 MW wynosi do 26 000 sztuk. Inwertery (falowniki) przy założeniu wyboru urządzeń o mocy – 100 kW, ich ilość wyniesie do 260 sztuk, będą podwieszane na konstrukcjach wsporczych pod panelami.

Ogniwa fotowoltaiczne

Ogniwa fotowoltaiczne (baterie słoneczne, fotoogniwa, PV) absorbują promieniowanie słoneczne, które następnie konwertują na energię elektryczną (efekt fotowoltaiczny). Konwersja energii możliwa jest dzięki złączu p-n, w którym na skutek przemieszczania się ładunków elektrycznych wytwarzane jest napięcie. Ogniwa fotowoltaiczne to płytki z krzemu zawierające różne domieszki np. fosfor, bor. Ogniwa nie posiadają części ruchomych, dzięki temu zachowują długą żywotność.

Moduły fotowoltaiczne

Połączone ze sobą ogniwa fotowoltaiczne tworzą moduły (panele) fotowoltaiczne. Wyróżnia się 3 główne rodzaje modułów fotowoltaicznych: monokrystaliczne, polikrystaliczne i amorficzne. Moduły monokrystaliczne tworzą płytki z jednorodnych kryształów krzemu o uporządkowanej budowie wewnętrznej. Charakteryzuje je wysoka sprawność (powyżej 15%) oraz długa żywotność. Moduły polikrystaliczne to płytki tworzące niejednorodną powierzchnię o niższej sprawności od modułów monokrystalicznych (12-14%). Są również od nich tańsze i częściej stosowane. Moduły amorficzne tzw. Thin – film tworzy dwu mikronowa warstwa krzemu (brak możliwości wyróżnienia pojedynczych ogniw) umieszczona na innym materiale np. szkło. Moduły amorficzne cechuje najniższa sprawność

spośród stosowanych modułów - 8,5 %. Często stosowane w kalkulatorach, zegarkach.

Inwerter (przetwornica prądu stałego na przemienny)

W omawianej inwestycji planuje się zastosowanie inwerterów z wbudowanym zabezpieczeniem, umożliwiającym ich wyłączenie w momencie zaniku napięcia w sieci. Nowoczesne rozwiązania zastosowane w inwerterach pozwalają zapewnić bezpieczną pracę oraz minimalne straty mocy na wyjściu z inwertera.

Stacje transformatorowe opcjonalnie stacje transformatorowe z magazynami energii

Na terenie inwestycji zostaną umieszczone kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 13 sztuk z zainstalowanym wyłącznikiem i układami zabezpieczeń o powierzchni dla jednego kontenera nie przekraczającej 30 m² (łącznie do 390 m²) w zależności od zastosowanej technologii. Dopuszcza się też realizację magazynu energii (naziemnego lub podziemnego). W praktyce dla małych instalacji stosuje się małe stacje transformatorowe z dwoma pomieszczeniami, zamieszczone w obudowie betonowej lub stalowej o powierzchni podstawy 10 – 15 m². Inwestor zastrzega sobie możliwość wykorzystania zamiennie większego kontenera o wyższej mocy i powierzchni podstawy w taki sposób, aby łączna powierzchnia zastosowanych transformatorów (opcjonalnie transformatorów z magazynem energii) nie przekroczyła 390 m².

Stacje transformatorowe, opcjonalnie stacje transformatorowe z magazynami energii będą urządzeniami spełniającymi wymagania obowiązujących norm i przepisów. W stacjach zostaną wydzielone pomieszczenia dla rozdzielni nn 0,4 kV, rozdzielni SN 15 kV oraz komór transformatorowych.

W celu zwiększenia napięcia 0,4 kV do 15 kV lub 0,8 kV do 15 kV zostaną wykorzystane suche, żywiczne jeden lub kilka transformatorów blokowych, z których każdy będzie pracował niezależnie. Ilość stacji transformatorowych zależy od mocy przyłączeniowej elektrowni. Dobór ilości transformatorów zostanie wykonany na etapie sporządzenia projektu technicznego, możliwe jest zastosowanie jednego lub kilku bloków (pomieszczeń/kontenerów) w zależności od wybranej technologii. Łączna powierzchnia zajęta pod kontenery stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych z magazynami energii wyniesie nie więcej niż 390 m².

Zaznaczenia wymaga akt, iż Inwestor dopuszcza budowę inwestycji etapowo przyłączając instalacje o mocy cząstkowej, rozciągając rozbudowę w czasie. W takim przypadku kolejne bloki elektrowni będą dobudowywane na wolnym dostępnym terenie i dołączane do terenu ogrodzonego. Fizycznie i technicznie, jeżeli chodzi o określenie odrębności poszczególnych bloków to niezależnie czy będą one

realizowane jednorazowo czy etapowo posiadają one niezależność w ten sposób, że każdy z bloków wyposażony jest we własny transformator/transformatory oddający energię bezpośrednio do sieci lub po przechowaniu w magazynie energii. Pozwala to na zwiększenie stabilności dostaw energii w przypadku prac konserwacyjnych i konieczności wyłączenia jednego z bloków. W ten sposób elektrownia nadal będzie produkowała energię na pozostałych blokach. Poszczególne bloki elektrowni będą korzystać wspólnie z wjazdów, ogrodzenia oraz placu manewrowo – postojowego i tymczasowego miejsca gromadzenia odpadów.

Wielkość instalacji oraz jej ostateczna moc przyłączeniowa uwarunkowana jest formalnie od uzyskania koncesji operatora energetycznego na przyłączenie do sieci energetycznej. Na etapie uzyskiwania decyzji środowiskowej Inwestor nie ma możliwości uzyskania zapewnień operatora sieci odnośnie co do wysokości mocy przyłączeniowej.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Na terenie planowanej inwestycji oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania zamierzonego przedsięwzięcia występują zrealizowane bądź realizowane przedsięwzięcia, jednakże ich oddziaływania względem planowanej inwestycji nie prowadzą do negatywnej kumulacji.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Teren inwestycji nie znajduje się w obszarze wyznaczonego przez Instytut Biologii Ssaków korytarza migracyjnego i cechuje się niską bioróżnorodnością.

Obszar instalacji fotowoltaicznej zawarty będzie całkowicie wewnątrz pola uprawnego. W najbliższym sąsiedztwie nie ma pomników przyrody. Otoczenie farmy fotowoltaicznej nie będzie zagrożeniem dla upraw rolnych, lasów ani roślinności pochodzenia naturalnego okolicznych terenów.

Działki objęte inwestycją wykorzystywane są rokrocznie pod uprawy. Teren przyległy stanowią m.in. pola uprawne oraz las mieszany z gatunkami drzew takimi jak świerk, dąb, klon, jesion, topola, brzoza czy jarząb.

Na badanym obszarze przeznaczonym pod zabudowę nie odnotowano występowania grzybów i porostów objętych w Polsce ochroną (rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408) oraz znajdujących się na „Czerwonej liście grzybów wielkoowocnikowych w Polsce” i „Czerwonej liście porostów w Polsce”.

W wyniku badań terenowych wykonanych podczas inwentaryzacji nie wystąpiły inwazyjne gatunki obce, które mieszczą się na liście inwazyjnych gatunków obcych stwarzających zagrożenie dla Unii i listy inwazyjnych gatunków obcych stwarzających zagrożenie dla Polski (rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2022 r. w sprawie listy inwazyjnych gatunków obcych stwarzających zagrożenie dla Unii i listy inwazyjnych gatunków obcych stwarzających zagrożenie dla Polski, działań zaradczych oraz środków mających na celu przywrócenie naturalnego stanu ekosystemów (Dz. U. z 2022 r., poz. 2649).

Nie stwierdzono siedlisk chronionych Dyrektywy Habitatowej Rady 92/43/EWG (Dz. Urz. WE L 206/7) z załącznika I (typy siedlisk przyrodniczych ważnych dla wspólnoty, których ochrona wymaga wyznaczenia specjalnych obszarów ochrony).

Wykorzystanie zasobów naturalnych

Przewiduje się wykorzystanie następujących ilości wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii w przeliczeniu na elektrownię fotowoltaiczną o mocy 1 MW:

1) na etapie realizacji inwestycji:

- beton – 6 m³,
- stal – 12 Mg,
- olej napędowy – 4 m³,
- woda na cele socjalne i porządkowe na jednego pracownika – 0,45 m³/j.o. x miesiąc,
- energia elektryczna – 10 kW/h,

2) na etapie eksploatacji inwestycji – szacunkowe zużycie wody do mycia paneli fotowoltaicznych wyniesie około 50 m³/rok/1 MW. Zakłada się, że woda będzie dowożona specjalistycznym pojazdem wyposażonym w zbiornik wody demineralizowanej, o szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną do oświetlenia terenu, monitoringu i prac konserwacyjnych wyniesie około 150 kW.

Wykorzystanie gleby

W trakcie budowy nie będzie dochodziło do przemieszczania mas ziemnych. Ziemia z płytkich wykopów zostanie wykorzystana na terenie budowy.

Wykorzystanie wody

Na etapie realizacji inwestycji woda do celów socjalnych będzie dostarczana w butelkach PET. Pracownicy będą korzystać z przenośnych toalet ze szczelnym zbiornikiem bezodpływowym. Natomiast na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystanie wody ograniczać się będzie do mycia paneli. Czyszczenie paneli odbywać się będzie maszynowo. W przypadku dużego zabrudzenia paneli, przewiduje się ich czyszczenie wodą dowiezioną na miejsce specjalistycznym pojazdem wyposażonym w zbiornik wody demineralizowanej, spryskiwacz i szczotki. Nie będą do tego używane detergenty, a jedynie woda demineralizowana. Wody opadowe lub roztopowe będą ulegać naturalnemu rozprowadzeniu na terenie inwestycji i zostaną wchłonięte do gruntu.

Wykorzystanie powierzchni ziemi

Całkowita powierzchnia terenu instalacji fotowoltaicznej zawartego wewnątrz ogrodzenia będzie wynosiła do 9,8 ha, zaś powierzchnia biologicznie czynna będzie wynosiła na poziomie ponad 95 %. Instalacja nie wymaga utwardzenia gruntu pod konstrukcjami paneli oraz pomiędzy nimi w czasie budowy oraz eksploatacji przedsięwzięcia.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Zanieczyszczenie powietrza

1. Faza realizacji i likwidacji przedsięwzięcia – trakcie prac nie nastąpi zorganizowana emisja do powietrza atmosferycznego w sensie rozumienia ustawy POŚ. Emisję spalin do atmosfery spowoduje stosowany sprzęt: koparki i pojazdy. Emisja ta będzie nieznaczna w zestawieniu z emisją pochodzącą ze źródeł emisji z pobliskiego obszaru zabudowanego i dróg gminnych. Emisję z pracy koparek i sprzętu transportowego należy sklasyfikować jako emisję niezorganizowaną mającą znikomy wpływ na stan środowiska. Zakłada się pracę koparek/palownic (4-6 sztuk) oraz okresowo ciężarówek/pojazdów dostawczych z silnikami diesla (5-10 pojazdów). Zastosowane urządzenia będą spełniać wymagania UE dotyczące norm emisji spalin. Dochowanie tego warunku gwarantuje ograniczenie zanieczyszczeń powietrza ponad dopuszczone prawem normy dla tego typu urządzeń. Nie zachodzi dodatkowa potrzeba stosowania szczególnych przedsięwzięć w zakresie ograniczenia emisji lub ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem.

Stosowany sprzęt: koparki, samochody - nie spowodują większej emisji spalin do atmosfery niż podobny sprzęt rolniczy oraz ruch pojazdów w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Wpływ realizacji farmy na zanieczyszczenie powietrza wiąże się również z unoszeniem pyłów w czasie suchych dni z powierzchni lądowych. Zanieczyszczenia te nie niosą materiałów toksycznych ani szkodliwych. Powstające w tym okresie

zanieczyszczenia będą typowe dla okresu budowy z użyciem ciężkiego sprzętu zasilanego paliwami płynnymi i zanikną one wraz z zakończeniem prac inwestycyjnych.

W fazie budowy wystąpi emisja wtórna pyłu ziemnego przy robotach ziemnych. W trakcie robót budowlanych wystąpi emisja zanieczyszczeń powstająca podczas pracy sprzętu budowlanego (koparka, zagęszczarka, palownica). Ruch pojazdów mechanicznych realizujących dostawy wyposażenia spowoduje pomijalną emisję spalin (dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, węglowodory, sadza).

Emisja w/w źródeł będzie emisją nieorganizowaną, która po zakończeniu prac budowlanych nie będzie występować.

Na etapie likwidacji mogą wystąpić podobne emisje jak podczas realizacji inwestycji.

2. Faza eksploatacji – uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej wpłynie korzystnie na powietrze atmosferyczne, powodując odciążenie elektrowni konwencjonalnych, a w konsekwencji zmniejszenie emisji zanieczyszczeń oraz gazów cieplarnianych do powietrza. Eksploatacja nie spowoduje emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.

Hałas

1. Faza realizacji – na etapie prac budowlanych i montażowych głównym źródłem hałasu będzie sprzęt budowlany (koparka, zagęszczarka, palownica) oraz inne działające maszyny, urządzenia oraz narzędzia niezbędne do wykonania prac na placu budowy) oraz ruch pojazdów transportowych realizujących dostawy wyposażenia. Hałas powodowany pracą sprzętu budowlanego jest hałasem o natężeniu zmiennym w czasie w sposób nieregularny, zależny od chwilowych uwarunkowań, głównie od charakteru wykonywanych w danym momencie robót budowlanych.

Sprzęt budowlany nie pracuje przez cały czas, jest on załączany i uruchamiany okresowo w zależności od potrzeb. Dokładny czas trwania prac budowlanych i montażowych na obecnym etapie realizacji nie jest dokładnie znany (potrwa około 3 – 6 miesięcy). Ze względu na wielkość inwestycji oraz powszechnie stosowane techniki budowlane nie przewiduje się zbyt długiego okresu prowadzonych prac a tym samym ich uciążliwość będzie nieznaczna.

Prace ziemne będą źródłem emisji hałasu o zróżnicowanym poziomie oraz czasie trwania. Hałas ten o charakterze liniowym spowodowany będzie pracą maszyn o przewidywanym średnim natężeniu emisji 90 Db(A) w odległości 1 m od emitora.

Emisja hałasu ograniczy się do obszaru objętego projektem. Okresowa praca tych urządzeń nie spowoduje trwałej negatywnej emisji dźwięków na chronionych akustycznie terenach zabudowanych. Emisja hałasu w takiej formie jest typowa dla prac budowlanych z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu o napędzie spalinowym. Charakter negatywnej emisji w tym sensie należy uznać za przejściowy, możliwy do akceptacji, biorąc pod uwagę to, iż prace wymagające użycia sprzętu budowlanego będą prowadzone w porze dziennej z wyłączeniem niedziel i dni świątecznych, aby uniknąć długookresowych przekroczeń norm hałasu. Negatywne działanie akustyczne utrzyma się do czasu ukończenia prac budowlano – montażowych.

2. Faza eksploatacji – podczas eksploatacji nie nastąpi szkodliwa emisja hałasu do środowiska przyrodniczego wykraczająca poza obszar ogrodzenia instalacji. Źródłem hałasu będzie ruch pojazdów związany z obsługą farmy oraz pracą stacji transferowych. Stacje transformatorowe, opcjonalnie stacje transformatorowe z magazynami energii będą generować hałas na poziomie 45 dB w odległości do 4 m od kontenera. Jak wynika z dokumentacji przedstawionej przez Inwestora nie istnieje bowiem zagrożenie, że poziom hałasu emitowanego na najbliższych obszarach chronionych akustycznie przekroczy wartość dopuszczalną określoną w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

Promieniowanie i pole elektromagnetyczne

1. Faza realizacji i likwidacji – na etapie budowy oraz podczas montażu aparatury, osprzętu nie notuje się oddziaływania pól elektromagnetycznych. Podobna sytuacja nastąpi na etapie likwidacji przedsięwzięcia.

2. Faza eksploatacji – urządzenia związane z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej będą emitować pole elektromagnetyczne jednak jego oddziaływanie będzie znikome i nie przekroczy obowiązujących w tym zakresie norm. Odległości transformatorów, opcjonalnie transformatorów z magazynami energii od zabudowań mieszkalnych oraz umieszczenie ich w specjalnych pomieszczeniach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych w pełni gwarantują ich dochowanie.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Planowanego przedsięwzięcia nie dotyczy rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu

o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Przez poważną awarię wg art. 3 pkt. 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 z późn. zm.) – zwanej dalej „p.o.ś.” rozumie się zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem. Zgodnie z art. 243 p.o.ś., ochrona środowiska przed poważną awarią oznacza zapobieganie zdarzeniom mogącym ją spowodować oraz ograniczanie jej potencjalnych skutków dla ludzi i środowiska. Na negatywne skutki awarii narażone są: powierzchnia ziemi, grunt, wody gruntowe, podziemne i powierzchniowe, powietrze oraz zdrowie i życie ludzi. Zapobieganie zagrożeniom polega na ochronie wód podziemnych, ujęć wody i innych obszarów poprzez izolowanie projektowanych obiektów do podłoża, odbieraniu wód opadowych poprzez szczelny system odprowadzania ścieków deszczowych oraz odpowiednie planowanie przeciwdziałania sytuacjom awaryjnym na wszystkich szczeblach administracji rządowej i samorządowej.

Nieuchronność zdarzeń żywiołowych oraz awarii urządzeń technicznych, instalacji i środków transportowych wymusza tworzenie zabezpieczeń zmniejszających prawdopodobieństwo występowania tych zagrożeń. Powoduje także bardziej celowe i racjonalne wykorzystywanie środków służących do przeciwdziałania ich negatywnym skutkom. Każda awaria przemysłowa charakteryzuje się własnym, niepowtarzalnym przebiegiem oraz różnorodnością przyczyn i bezpośrednich skutków.

Biorąc pod uwagę etap budowy, potencjalnym zagrożeniem o niewielkiej skali prawdopodobieństwa na terenie objętym inwestycją (nie klasyfikującym się jako poważna awaria w świetle przepisów prawa), może być zanieczyszczenie gruntu substancjami ropopochodnymi lub płynami pochodzącymi z eksploatowanych pojazdów mechanicznych.

Zagrożenie środowiska o charakterze awaryjnym w związku z eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej może nastąpić na skutek np.: pożaru bądź awarii elektrycznej. W wyniku ww. zdarzeń może nastąpić niekontrolowana emisja zanieczyszczeń do środowiska gruntowo - wodnego oraz do powietrza. W przypadku ich zaistnienia tylko szybka interwencja może ograniczyć szkody.

W celu zapobieżenia tego typu awariom i zminimalizowania ich skutków inwestor w przedłożonej dokumentacji przewiduje zastosowanie szeregu rozwiązań zapobiegawczych, przy zastosowaniu których planowane przedsięwzięcie nie będzie

stwarzać zagrożenia dla ludzi i środowiska oraz nie będzie stwarzać zagrożenia wystąpienia poważnej awarii pod warunkiem bezwzględnego przestrzeganiu przepisów ppoż. i bhp.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadku gdy planuje się ich powstawanie:

I. Rodzaje i ilości odpadów (Mg/1 MW), które powstaną w trakcie realizacji inwestycji.

kod 08 01 11	odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne – do 0,05
kod 08 01 17	odpady z usuwania farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne – do 0,05
kod 13 03 07	mineralne oleje i ciecze stosowane jako izolatory oraz nośniki ciepła – 1,05
kod 15 01 01	opakowania z papieru i tektury – 0,2
kod 15 01 10	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone – do 0,05
kod 17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10 – 0,3
kod 17 02 03	tworzywa sztuczne – 1,2
kod 17 04 05	żelazo i stal – do 0,7
kod 17 06 04	materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 – 1,8
kod 17 09 04	zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03 – do 0,2
kod 08 01 17	odpady z usuwania farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki i organiczne lub inne substancje niebezpieczne – do 0,05

II. Rodzaje i ilości odpadów (Mg/1 MW), które powstaną na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

kod 15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych – 0,2
kod 15 01 04	opakowania z metali – 0,2
kod 15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 – 0,09
kod 16 02 13	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – 0,132
kod 16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione od 16 02 09 do 16 02 13 – 0,112

kod 16 02 15	niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń – 0,0252
kod 16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 – 0,092

III. Rodzaje i ilości odpadów (Mg/1 MW) – etap likwidacji:

1. Odpady niebezpieczne:

kod 13 02 08*	inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe – 0,1
kod 15 01 10*	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone – 0,1
kod 15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) – 0,1
kod 16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – 0,1

2. Odpady inne niż niebezpieczne:

kod 15 01 01	opakowania z papieru i tektury – 0,5
kod 15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych – 0,5
kod 15 01 03	opakowania z drewna – 0,5
kod 15 01 04	opakowania z metali – 0,5
kod 15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 – 0,1
kod 16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – 1
kod 16 06 04	baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03) – 0,02
kod 17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów – 0,1
kod 17 01 07	zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 – 3
kod 17 04 01	miedź, brąz, mosiądz – 1
kod 17 04 (**)	odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali (inne niż żelazo i stal) – 0,1
kod 17 04 02	aluminium – 1
kod 17 04 05	żelazo, stal – 20
kod 17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10 – 1
kod 17 02 02	szkło – 0,5

kod 17 02 03	tworzywa sztuczne – 0,5
kod 20 03 01	niesegregowane odpady komunalne – 2

Na każdym z etapów inwestycji odpady będą gromadzone i magazynowane w sposób selektywny, w pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach, ustawianych w wyznaczonych miejscach o utwardzonych nawierzchniach. Będą również zabezpieczone przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych, myciem i rozwiewaniem. Odpady będą przekazywane do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania wyspecjalizowanym firmom posiadającym odpowiednie pozwolenia, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 z późn. zm.). Odpady powstałe w wyniku prac serwisowych, bądź naprawy urządzeń będą przekazywane odbiorcom uprawnionym do ich zagospodarowania.

Konieczność magazynowania wynika z procesów organizacyjnych (zebranie partii transportowej). Stalowe elementy konstrukcyjne w 100 % mogą zostać poddane ponownemu wykorzystaniu. W przypadku ich dobrego stanu technicznego mogą zostać odsprzedane do wykorzystania pod nową instalację. Prawo dopuszcza również przekazanie odpadu stalowego podmiotom indywidualnym. Panele będą układane pionowo w specjalnych plastikowych lub drewnianych skrzyniach umożliwiających układanie ich w rzędach w taki sposób, aby ich nie uszkodzić. Nie przewiduje się rozbiórki paneli na miejscu celem odzyskania poszczególnych surowców takich jak np. szkło czy aluminium. Po zdemontowaniu i zgromadzeniu odpowiedniej partii paneli zostaną one załadowane w skrzyniach umieszczonych na paletach na pojazd ciężarowy i w całości wywiezione z terenu instalacji. Jako odpady elektryczne zostaną przekazane do recyklingu w całości podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na ich przetwarzanie. Kontenery, w których znajdują się transformatory opcjonalnie transformatory z magazynami energii zostaną również usunięte z terenu elektrowni w całości za pomocą pojazdu ciężarowego z platformą i dźwigiem i przekazane do przetworzenia wyspecjalizowanej firmie, która dokona ich rozbiórki i selekcji surowców w obrębie własnego zakładu. Na terenie instalacji nie będzie się odbywało spuszczenie i magazynowanie oleju z bloków transformatorów opcjonalnie transformatorów z magazynami energii ani demontaż ich elementów. Konstrukcje stalowe stołów, na których mocowane są panele będą układane sukcesywnie w miarę ich rozbiórki na gruncie i przenoszone na plac manewrowy, gdzie będą ładowane na pojazdy ciężarowe celem wywiezienia do złomowania. Płyty ażurowe oraz elementy ogrodzenia zostaną rozebrane na końcowym etapie likwidacji. Mogą one zostać

odsprzedane innym podmiotom jako zdatne do użytkowania lub przekazane na składowisko jako gruz a elementy metalowe siatki i słupów sprzedane na złom.

Zaznaczenia wymaga fakt, iż Inwestor zamierza prowadzić na terenie przedsięwzięcia działania zmierzające do minimalizacji wytwarzania odpadów i ich negatywnego oddziaływania, które zostały uwzględnione przez Wójta Gminy Nowa Ruda przy określaniu zapisów pkt 2 niniejszej decyzji.

Mając powyższe na uwadze, w przypadku racjonalnego postępowania z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz wszelkimi zasadami, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na środowisko w tym zakresie.

g) zagrożenie dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

W obrębie planowanej inwestycji nie istnieją elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się około 413 metrów od planowanego ogrodzenia inwestycji na działce o nr ewidencyjnym 569/2, obręb geodezyjny Wolibórz.

Farma fotowoltaiczna w czasie funkcjonowania nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi, oddziałuje jedynie na teren, na którym będzie umiejscowiona. Inwestycja może być potencjalnie uciążliwa dla ludzi jedynie na etapie budowy, w związku z emisją zanieczyszczeń (spaliny), pyleniem dróg lub emisją hałasu. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe i jednorazowe, będzie ograniczone jedynie do terenu inwestycji, zatem nie wpłynie na mieszkańców okolicznych terenów.

Etap realizacji nie spowoduje trwałych i negatywnych zmian w środowisku oraz nie będzie źródłem poważnych i nieodwracalnych oddziaływań na ludzi.

Farma fotowoltaiczna nie emituje szkodliwych substancji podczas swojej pracy. Są one generowane w śladowych i pomijalnych ilościach jedynie na etapie budowy. Nie są to jednak ilości mogące zagrozić zdrowiu ludzi. Warto zauważyć, że produkcja energii elektrycznej przez inwestycję ograniczy emisję gazów cieplarnianych wytwarzanych przez elektrownie węglowe w Polsce.

2. 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 planów zagospodarowania przestrzennego:

a) obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wodno – błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk lęgowych oraz ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Ze względu na lokalizację planowanej farmy fotowoltaicznej w województwie dolnośląskim przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami góorskimi. Teren okoliczny przedsięwzięcia stanowi m. in. las mieszany z gatunkami drzew takimi jak świerk, dąb, klon, jesion, topola, brzoza czy jarząb.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, teren inwestycji znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

W zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody, w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.). Najbliżej położony obszar Natura 2000 – specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Nietoperzy Gór Sowich (PLH020071) znajduje się w odległości około 1,1 km. Ponadto w zasięgu znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się korytarze ekologiczne.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia

Planowana inwestycja realizowana będzie na obszarach, na których nie zostało stwierdzone naruszenia standardów jakości środowiska, w tym przekroczenia wartości dopuszczalnych natężeń hałasu zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Przedsięwzięcie obejmuje tereny niezamieszkane miejscowości Wolibórz, a więc tereny niezaludnione. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się około 413 metrów od planowanego ogrodzenia inwestycji na działce o nr ewidencyjnym 569/2, obręb Wolibórz.

i) obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach dwóch jednostek planistycznych gospodarowania wodami - jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): Włodzica o kodzie PLRW60004122499 i Dzik o kodzie PLRW6000412269. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967), JCWP Włodzica została oceniona jako silnie zmieniona o dobrym stanie, niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Z kolei JCWP Dzik została oceniona jako naturalna o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono odstępstwo - przedłużenie terminu osiągnięcia celu środowiskowego (2021 r.) ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 125 o kodzie PLGW6000125, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny. Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obszarami chronionymi. Na terenie inwestycji nie występują ujęcia wody. Przedsięwzięcie nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Teren inwestycji nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody oraz nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi. Nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) oraz obszarów chronionych, a także na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla JCWP, JCWPd i obszarów chronionych.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 u.o.o.ś. wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Przedsięwzięcie obejmuje tereny niezabudowane miejscowości Wolibórz, a więc tereny niezaludnione. Zasięg oddziaływania farmy fotowoltaicznej ogranicza się tylko do działek, na których będzie umiejscowiona.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Lokalizacja, rodzaj i parametry planowanej inwestycji oraz jej odległość od granic Rzeczypospolitej Polskiej eliminują możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko. Oddziaływanie inwestycji ma charakter lokalny, odnoszący się do samego terenu inwestycji.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidzianego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Ze względu na rodzaj przedsięwzięcia nie przewiduje się występowania oddziaływań o charakterze złożonym i wywierających wpływ na istniejącą infrastrukturę techniczną. Nie przewiduje się aby planowane przedsięwzięcie spowodowało dodatkowe uciążliwości na etapie eksploatacji w stosunku do stanu istniejącego. Czas realizacji przedsięwzięcia będzie typowy dla tego rodzaju inwestycji. Przewidywany termin rozpoczęcia oddziaływania nastąpi w momencie przystąpienia do prac przygotowawczych.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Eventualne przewidywane oddziaływania planowanej farmy fotowoltaicznej będą miały charakter lokalny i ograniczony do terenu, na którym przedsięwzięcie będzie zlokalizowane.

1. Oddziaływanie na krajobraz – realizacja planowanej inwestycji w otoczeniu obszarów rolniczych może nieznacznie wpłynąć na istniejący krajobraz. Biorąc pod uwagę intensywną gospodarkę rolną w otoczeniu inwestycji, tymczasowe prace budowlane na terenie instalacji nie spowodują pogorszenia dotychczasowego krajobrazu.

Ze względu na fakt, że wysokość stołów fotowoltaicznych nie przekracza 4 m, planowana instalacja będzie widoczna jedynie z najbliższych obszarów w odległości kilkuset metrów. Na terenie inwestycji nie będzie obiektów wyróżniających się jaskrawymi kolorami i wysokością. Dodatkowo budowa farmy nie spowoduje

znacznego przekształcenia powierzchni istniejącego terenu. Planowana farma fotowoltaiczna nie spowoduje więc zaburzenia występującego krajobrazu.

2. Oddziaływanie na środowisko przyrodnicze – planowana inwestycja nie spowoduje pogorszenia warunków środowiskowych. Farma fotowoltaiczna powstanie na obszarze wykorzystywanym obecnie rolniczo. Oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko występujące w trakcie realizacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych, poszczególnych komponentów środowiska. Planowana farma fotowoltaiczna będzie zrealizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska.

Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze budowy instalacji będą stanowiły 2 kontenery, jeden gospodarczy dla pracowników a drugi jako magazyn dla sprzętu. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów.

Faza likwidacji będzie polegała na demontażu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływania, jakie będą występowały w fazie likwidacji, będą podobne to tych z fazy realizacji inwestycji. Na terenie po inwestycji zostanie przywrócony pierwotny stan środowiska przyrodniczego.

Z uwagi na fakt, iż farma fotowoltaiczna będzie wytwarzała energię elektryczną poprzez wykorzystanie źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej.

3. Oddziaływanie promieniowania i pola elektromagnetycznego

Na etapie budowy oraz podczas montażu aparatury, osprzętu nie notuje się oddziaływania pól elektromagnetycznych. Podobna sytuacja nastąpi na etapie likwidacji przedsięwzięcia.

Urządzenia związane z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej będą emitować pole elektromagnetyczne. Jego oddziaływanie będzie znikome i nie przekroczy obowiązujących w tym zakresie norm - odległości transformatorów, opcjonalnie transformatorów z magazynami energii od zabudowań mieszkalnych oraz umieszczenie ich w specjalnych pomieszczeniach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych w pełni gwarantują ich dochowanie. Planowane przedsięwzięcie nie naruszy tym samym

obowiązujących zapisów rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2022 r., poz. 2630). W związku z powyższym nie przewiduje się wdrożenia dodatkowych działań mających na celu zmniejszenie oddziaływania pól elektromagnetycznych.

4. Oddziaływanie na środowisko gruntowo – wodne

Faza realizacji i likwidacji

Przy realizacji inwestycji, przy prawidłowym prowadzeniu prac budowlanych nie nastąpi oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne. Podczas budowy ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w zbiornikach kabin TOI-TOI a następnie opróżniane i wywożone przez firmę obsługującą. Zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego ściekami sanitarnymi jest wykluczone. W procesie realizacyjnym nie przewiduje się wprowadzania substancji chemicznych ani biologicznych do wód. W przypadku sytuacji awaryjnych polegających na nieszczelnościach lub pęknięciu zbiorników paliw, olejów i płynów eksploatacyjnych zainstalowanych w maszynach budowlanych może nastąpić jednorazowy wyciek tych substancji na powierzchnię gruntu. W takim przypadku wykonawca zobowiązany jest do podjęcia natychmiastowych środków neutralizujących. Wyciek należy bezzwłocznie zabezpieczyć stosując środki chłonne w postaci odpowiednio dobranego sorbentu a zanieczyszczony grunt wybrać w całości i na czas przechowywania umieścić w szczelnym pojemniku a następnie zdeponować na odpowiednim składowisku zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Sprzęt pracujący przy wykopach będzie zaopatrywany w paliwo poza terenem inwestycji. Przy przestrzeganiu norm bezpieczeństwa na obiekcie i założeniach prawidłowej eksploatacji maszyn nie przewiduje się żadnej emisji do gruntu i środowiska wodnego.

Faza eksploatacji

Wody opadowe, roztopowe z paneli fotowoltaicznych i pozostałych terenów nieutwardzonych jako czyste będą ulegać naturalnemu rozproszaniu na terenie inwestycji i wchłonięte do gruntu. Do środowiska gruntowo-wodnego nie będzie wprowadzany żaden ładunek zanieczyszczeń. Zmniejszy się ładunek zanieczyszczeń pochodzący z nawozów i środków ochrony roślin.

5. Oddziaływanie na ludzi – w obrębie planowanej inwestycji nie istnieją elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi. Farma fotowoltaiczna w czasie funkcjonowania nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi, oddziałuje jedynie na teren, na którym będzie umiejscowiona.

Ważnym podkreślenia jest również fakt, iż zgodnie z zapisami Kip w obrębie oddziaływania przedsięwzięcia nie występują szpitale, uzdrowiska i obszary ich ochrony, cmentarze, sanktuaria, atrakcje turystyczne czy tereny rekreacyjne, a najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się około 413 m od planowanego ogrodu inwestycji i zlokalizowane jest na działce o nr ewidencyjnym 569/2 w obrębie geodezyjnym Wolibórz.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Ewentualne przewidywane oddziaływanie planowanej elektrowni fotowoltaicznej będzie miało charakter lokalny ograniczony do terenu, na którym przedsięwzięcie będzie zlokalizowane. Z uwagi na skalę tego przedsięwzięcia oraz odwracalność procesów zachodzących podczas funkcjonowania farmy fotowoltaicznej, eksploatacja projektowanej elektrowni nie będzie wiązała się z naruszeniem standardów jakości środowiska, w tym przekroczenia wartości dopuszczalnych natężeń hałasu zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Potencjalnie negatywne oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia wystąpi na etapie budowy, jednak charakter tego oddziaływania będzie krótkotrwały i o niewielkim zasięgu, a wszelkie uciążliwości z nim związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

Na etapie likwidacji instalacji może wystąpić podobne oddziaływanie jak podczas realizacji inwestycji. Likwidacja paneli solarnych, stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych z magazynami energii, konstrukcji wsporczych oraz innych elementów infrastruktury, spowoduje natychmiastowy powrót krajobrazu do stanu wyjściowego. Obszar po uprzątnięciu w 100 % zostanie przywrócony do poprzedniej funkcji rolniczej i krajobrazowej. Konstrukcje tymczasowe nie będą wymagały wyburzania jedynie rozbiórką. Nastąpi przywrócenie funkcji rolniczej terenu i ponowne rozpoczęcie upraw. W związku z tym istniejąca szata roślinna, która ukształtuje się w okresie pracy elektrowni w wyniku sukcesji i koszenia lub zasiewu (niskie trawy i rośliny zielne i motylkowe lub miododajne) zostanie usunięta w wyniku ponownienia zabiegów agrotechnicznych. Teren stanie się otwarty dla większych ssaków, w tym drapieżników i ptaków szponiastych. Nastąpi zmiana warunków mikrosiedliskowych dla populacji owadów (pogorszy się) i ptaków mogących budować gniazda w konstrukcjach wsporczych. Powróci możliwość gniazdowania ptaków wijących gniazda na otwartym gruncie.

Obowiązek przywrócenia terenu po zlikwidowanej farmie fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastrukturze technicznej spoczywać będzie na właścicielu instalacji.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Jak wynika z akt sprawy, w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji planuje się budowę innych elektrowni fotowoltaicznych. Z uwagi na charakter i skalę inwestycji oraz ograniczenie oddziaływań środowiskowo – przyrodniczych do terenu działek wyznaczonych pod przedmiotową inwestycję, nie przewiduje się kumulacji negatywnych oddziaływań.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w fazie realizacji przy odpowiedniej organizacji robót będą zminimalizowane i przemijające. Oddziaływania w fazie eksploatacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska.

W celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia Inwestor przy przygotowaniu, budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej planuje zastosowanie szeregu rozwiązań organizacyjnych chroniących środowisko m.in. takich jak:

- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych na etapie budowy,
- dopuszczenie do pracy sprawnych maszyn i utrzymanie parku maszynowego w sposób zapobiegający zanieczyszczeniu środowiska gruntowego wyciekami,
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie w specjalnie do tego przystosowanych kontenerach oraz przekazywanie do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,
- prowadzenie prac budowlanych o niskiej uciążliwości jedynie w porze dziennej,
- panele będą wyposażone w powierzchnię antyrefleksyjną, aby ograniczyć odbicie promieni słonecznych w taki sposób, aby przelatujące ptaki nie były oślepiane ani nie myliły instalacji z powierzchniami zbiorników wodnych,
- do mycia paneli nie używane będą detergenty, a jedynie woda demineralizowana,

- zachowanie ponad 95 % (w praktyce około 98 %) powierzchni biologicznie czynnej w obrębie instalacji,
- umieszczenie urządzeń transformatorów w pomieszczeniu kontenera blokującym emisję hałasu i pola elektromagnetycznego (dotyczy urządzeń NN/SN) (opcjonalnie z magazynem energii)
- ochrona odgromowa zapewniająca bezpieczeństwo porażeniowe,
- tymczasowa konstrukcja wsporcza paneli pozwala na szybką likwidację obiektu oraz przywrócenie terenu do stanu poprzedniego bez strat w środowisku i krajobrazie,
- nie planuje się ciągłego oświetlenia farmy w nocy; przewiduje się natomiast zainstalowanie oświetlenia farmy opartego na diodach LED typu naświetlacz z czujnikiem ruchu,
- po zakończeniu okresu eksploatacji wszystkie elementy i urządzenia poddane zostaną recyklingowi oraz częściowo w przypadku niektórych elementów spalaniu.

Dodatkowo w ramach ochrony przed występowaniem potencjalnych gatunków obcych lub inwazyjnych roślin Inwestor planuje obsiać teren inwestycji rodzimymi gatunkami zielonymi lub pozostawić go do naturalnej sukcesji.

Biorąc powyższe pod uwagę, po przeanalizowaniu całości materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie, uwzględniając jednocześnie uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 u.o.o.ś., a także rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących oddziaływanie na środowisko i zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa – w konsekwencji stwierdzono, iż ww. inwestycja nie powinna negatywnie oddziaływać na poszczególne komponenty środowiska, w tym również na okolicznych mieszkańców. Tym samym obawy społeczności lokalnej dotyczące negatywnego wpływu realizacji inwestycji na środowisko wyrażone w petycji z dnia 7 lutego 2023 r., w odniesieniu do przedmiotowej inwestycji, w szczególności na podstawie obowiązujących przepisów prawa, a także w oparciu o dokumentację przedłożoną przez Inwestora, jak i pozytywne stanowiska organów współdziałających, uznać należy za niezasadne.

Ponadto wskazać należy, iż Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podczas rozpatrywania przedmiotowej sprawy wziął także pod uwagę głos i opinię mieszkańców wsi Wolibórz. Działając w świetle obowiązujących przepisów prawa uznał jednak, iż na podstawie Kip, która ma zasadnicze znaczenie w postępowaniu zmierzającym do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i podlega pełnej ocenie przez organ prowadzący postępowanie, w świetle oceny całokształtu materiału dowodowego,

w oparciu o stanowiska organów współdziałających, można bowiem wykluczyć kwestie podniesione w petycji. W ocenie Organu realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie w sposób znaczący na środowisko, krajobraz czy na jakość życia ludzi w najbliższym otoczeniu przedmiotowej inwestycji. Należy także zaznaczyć, że w myśl art. 80 k.p.a. aby udowodnić okoliczność negatywnego oddziaływania na środowisko musi na to wskazywać całokształt materiału dowodowego. W przypadku przedmiotowej inwestycji, żaden organ opiniujący przedsięwzięcie w oparciu o posiadany materiał dowodowy tego nie wskazał.

Podkreślenia wymaga również fakt, iż planowane do realizacji przedsięwzięcie, jakim jest budowa farmy fotowoltaicznej, zgodnie z art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436 z późn. zm.) zaliczane jest do instalacji odnawialnego źródła energii (instalacja OZE). Farma fotowoltaiczna stanowi więc rodzaj inwestycji proekologicznych. Jako odnawialne źródło energii przyczynia się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, a także nie będzie stanowić zagrożeń dla środowiska naturalnego, w tym dla zdrowia społeczności lokalnej. Farma fotowoltaiczna stała się więc alternatywą dla konwencjonalnego źródła energii.

Zadaniem przedmiotowego przedsięwzięcia jest poprawa efektywności energetycznej, a także spełnienie wymogów pakietu klimatycznego poprzez wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Wykorzystanie energii elektrycznej jest nadrzędnym celem do osiągnięcia globalnych i ponadlokalnych celów środowiskowych – poprawy stanu atmosfery i ograniczenia ocieplenia klimatu.

Nadmienić w tym miejscu należy, iż tut. Organ ważąc interes Inwestora oraz lokalnej społeczności, zobligowany jest do postępowania zgodnie z przepisami prawa materialnego. W świetle bowiem art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiającego ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz. U. UE. L. z 2022 r., Nr 335, str. 36), przedmiotowa inwestycja stanowi priorytetowe zadanie spełniające wymogi nadrzędnego interesu publicznego. Ponadto jako instalacja służąca do pozyskania energii elektrycznej farma fotowoltaiczna w trakcie eksploatacji z technologicznego punktu widzenia pełni rolę rozwiązania chroniącego środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Wałbrzychu, za pośrednictwem Wójta Gminy Nowa Ruda w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

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.

Pobrano opłatę skarbową:

*- za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w wysokości 205,00 zł,
- za dołączone pełnomocnictwo w wysokości 17,00 zł;
na podstawie części I pkt 45 kolumna 3 oraz
na podstawie części IV kolumna 3
do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.).*

Załącznik:

1. *Charakterystyka przedsięwzięcia.*

Z up. Wójta
Anna Zawisłak

Zastępca Wójta

Otrzymują:

1. *– Pełnomocnik Solar SGE II Sp. z o. o. w Szczecinie
ul. Firlika 41, 71 – 637 Szczecin;*
2. *Strony postępowania – wg rozdzielnika;*
3. *Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu przez e – PUAP;*
4. *Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kłodzku przez e – P UAP;*
5. *Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Nysie przez e – PUAP;*
6. *a/a (ITOŚ).*

Sprawę prowadzi:

Małgorzata Chodakowska

Podinspektor ds. ochrony środowiska

i gospodarki komunalnej

+48 74 872 09 46

e – mail: mchodakowska@gmina.nowaruda.pl

29.09.2023 r.