

IRG.6220.13.2022

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), a także zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Farmy Fotowoltaicznej N-ARK Sp. z o.o., Nielbark, ul. Toruńska 29, 13-306 Kurzętnik, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działki ewidencyjnej nr 109 obręb Nielbark, gmina Kurzętnik, powiat nowomiejski, woj. warmińsko-mazurskie”**,

orzekam co następuje:

- I.** Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
- II.** Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:
 1. Prace budowlane z użyciem ciężkiego sprzętu prowadzić wyłącznie w porze dziennej tj. w godzinach 6.00-22.00.
 2. Powstające w trakcie realizacji i eksploatacji odpady gromadzić selektywnie, w wyznaczonych i oznakowanych miejscach, w szczelnych kontenerach lub pojemnikach i systematycznie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenia.
 3. Plac budowy wyposażać w toalety przenośne i kontenery socjalne.
 4. Elektrownię fotowoltaiczną zlokalizować według załącznika graficznego załączonego do wniosku.
 5. Ostateczną głębokość wbicia podpór ustalić na podstawie opinii geotechnicznej.
 6. Zastosować panele fotowoltaiczne posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty oraz powłokę antyrefleksyjną.
 7. Rozmieszczenie i dobór kolorystyki paneli PV nie może powodować efektu imitacji lustra tafli wody.
 8. Konstrukcje wsporcze paneli umieścić w rzędach, pomiędzy którymi należy pozostawić pasy zieleni.
 9. Zastosować inwertery posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty.
 10. W celu poprawy estetyki krajobrazu wzdłuż południowego ogrodzenia instalacji nasadzić zielen izolującą, w tym roślinność zimozieloną. Nasadzenia wykonać z roślinności, która w przyszłości nie wykształci wysokich drzewostanów, utrudniających dostęp światła dla elektrowni fotowoltaicznej.
 11. Stację elektroenergetyczną należy zaprojektować i wykonać w taki sposób, aby nie występowało zagrożenie związane z możliwością zalania wodą opadową terenu stacji, kontenera oraz kanałów kablowych.
 12. Instalację wyposażać w ochronę odgromową i przeciwprzebieciową.

13. Projekt instalacji uzgodnić pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej.
 14. Prowadzić na bieżąco przeglądy techniczne i ewentualne naprawy instalacji, wytworzone odpady przekazywać uprawnionym podmiotom.
 15. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia odpady należy zebrać w sposób selektywny i magazynować w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazać uprawnionym podmiotom do odzysku (recykling paneli, elementów stalowych, magazynów energii) lub unieszkodliwiania.
- III.** Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 29.12.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 29.12.2022 r.) Farma Fotowoltaiczna N-ARK Sp. z o.o., Nielbark, ul. Toruńska 29, 13-306 Kurzętnik, zwróciła się do Wójta Gminy Kurzętnik o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działki ewidencyjnej nr 109 obręb Nielbark, gmina Kurzętnik, powiat nowomiejski, woj. warmińsko-mazurskie”, dołączając do wniosku załączniki wymienione w art. 74 ust. 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 (Dz.U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), w tym m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) – *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 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.*

Pismem z dnia 09.01.2023 r. Wójt Gminy Kurzętnik wszczął postępowanie administracyjne w powyższej sprawie. Zawiadomienie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Kurzętniku, tablicy ogłoszeń sołectwa Nielbark oraz zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej prowadzonym przez tut. Urząd na stronie: www.bipkurzetnik.warmia.mazury.pl, wskazując dzień ogłoszenia – 10.01.2023 r. Strony postępowania zgodnie z art. 73 ust. 1 i art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, zostały poinformowane o wszczęciu postępowania w formie obwieszczenia. Liczba stron postępowania przekracza 10. Wskazano, że z dokumentacją można zapoznać się w siedzibie Urzędu Gminy w Kurzętniku.

Dla terenu, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie nie istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 4 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, organ prowadzący postępowanie, wystąpił o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu

przedsięwzięcia na środowisko, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Mieście Lubawskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 27.01.2023 r. znak WOOŚ.4220.18.2023.AB.2, odstąpił od wymogu przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko;

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie postanowieniem z dnia 26.01.2023 r. znak GD.ZZŚ.5.4901.25.2023.AOT, wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Mieście Lubawskim pismem z dnia 20.01.2023 r. znak ZNS.4083.3.2023, wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Pismem z dnia 13.02.2023 r. (wpływ do tut. Urzędu: 21.02.2023 r.) Wnioskodawca przedłożył uzupełnienie. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Mieście Lubawskim postanowieniem z dnia 03.03.2023 r. znak ZNS.4083.3.2023, wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie wskazał na konieczność podjęcia następujących działań:

- Prace budowlane z użyciem ciężkiego sprzętu prowadzić wyłącznie w porze dziennej tj. w godzinach 6.00-22.00.
- Powstające w trakcie realizacji i eksploatacji odpady gromadzić selektywnie, w wyznaczonych i oznakowanych miejscach, w szczelnych kontenerach lub pojemnikach i systematycznie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenia.
- Plac budowy wyposażać w toalety przenośne i kontenery socjalne.
- Elektrownię fotowoltaiczną zlokalizować według załącznika graficznego załączonego do wniosku.
- Ostateczną głębokość wbicia podpór ustalić na podstawie opinii geotechnicznej.
- Zastosować panele fotowoltaiczne posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty oraz powłokę antyrefleksyjną.
- Rozmieszczenie i dobór kolorystyki paneli PV nie może powodować efektu imitacji lustra tafli wody.
- Konstrukcje wsporcze paneli umieścić w rzędach, pomiędzy którymi należy pozostawić pasy zieleni.
- Zastosować inwertery posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty.
- W celu poprawy estetyki krajobrazu wzdłuż południowego ogrodzenia instalacji nasadzić zielen izolującą, w tym roślinność zimozieloną. Nasadzenia wykonać z roślinności, która w przyszłości nie wykształci wysokich drzewostanów, utrudniających dostęp światła dla elektrowni fotowoltaicznej.
- Stację elektroenergetyczną należy zaprojektować i wykonać w taki sposób, aby nie występowało zagrożenie związane z możliwością zalania wodą opadową terenu stacji, kontenera oraz kanałów kablowych.
- Instalację wyposażać w ochronę odgromową i przeciwprzepięciową.
- Projekt instalacji uzgodnić pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej.
- Prowadzić na bieżąco przeglądy techniczne i ewentualne naprawy instalacji, wytworzone odpady przekazywać uprawnionym podmiotom.
- W przypadku likwidacji przedsięwzięcia odpady należy zebrać w sposób selektywny i magazynować w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazać

uprawnionym podmiotom do odzysku (recykling paneli, elementów stalowych, magazynów energii) lub unieszkodliwiania.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając opinie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Mieście Lubawskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Wójt Gminy Kurzętnik uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań, w następujący sposób:

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW. Inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr ew. 109 obręb Nielbark, gmina Kurzętnik, powiat nowomiejski, województwo warmińsko-mazurskie. Teren, na którym będzie zlokalizowana inwestycja ma powierzchnię ok. 1,86 ha i stanowi grunty orne RVI. Na potrzeby inwestycji przewiduje się wykorzystanie całej powierzchni działki. Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z drogi powiatowej nr 1248N graniczącej bezpośrednio z południową granicą działki oraz od strony ul. Poznańskiej graniczącej z północną granicą działki.

Omawiany obszar stanowi element krajobrazu typowo rolniczego, silnie przekształconego. Działka na której ma być posadowiona przedmiotowa inwestycja jest użytkowana rolniczo (uprawa roślin zbożowych: żyto, pszenica). Obszar inwestycji sąsiaduje bezpośrednio z obszarami o podobnej charakterystyce siedliskowej tj. gruntami ornymi, od strony wschodniej i zachodniej z zabudową mieszkaniową i gospodarczą, od strony południowej graniczy z drogą powiatową 1234N (Ciche-Nielbark-Brzozie), a od strony północnej z ulicą Poznańską, za którą znajdują się m.in. tereny przemysłowo-wytwórcze z dopuszczeniem usług (tj. Centrum Badawczo-Rozwojowe APRS Sp. z o.o., Libro-S Lutgens Polska Sp. k.) oraz tereny leśne.

Na terenie inwestycji nie występują drzewa i krzewy. Realizacja inwestycji nie wymaga więc naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów czy zajęcia siedlisk wrażliwych. Drzewa i krzewy występują na sąsiednich działkach m.in. na działkach, na których znajdują się najbliższe zabudowania mieszkaniowe. Drzewa i krzewy stanowią naturalną barierę widokową zasłaniającą widok na obszar planowanej inwestycji z pozycji mieszkańca. Najbliższe budynki mieszkaniowe zlokalizowane są w bezpośrednim sąsiedztwie działki inwestycyjnej w odległości 28 m i ok. 30 m od planowanej farmy.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie modułów fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery, wewnętrzne okablowanie, kontenerowa stacja transportowa SN/nn oraz pozostałe oprzyrządowanie). Przewidywane jest zastosowanie od 1700 do 2300 sztuk modułów fotowoltaicznych. Ilość paneli przeznaczonych do zastosowania w instalacji będzie zależeć od ich mocy, które ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym a później w projekcie wykonawczym. Liczba ta może ulec zmianie z uwagi na postępujący rozwój technologii i dostępność paneli o coraz większej mocy. Panele zostaną zamontowane na konstrukcji wsporczej wbijanej w grunt o wysokości nieprzekraczającej 5 m (ok. 4 m), która pozwoli ułożyć je pod odpowiednim kątem do kierunku słońca. W projektowanej instalacji fotowoltaicznej zastosowanych zostanie od 3 do 10 inwerterów w zależności od zastosowanej

mocy, które umożliwić będą przetworzenie wytworzonego przez panele słoneczne prądu o stałym napięciu na prąd zmienny. Koncepcją Inwestora jest doprowadzenie wytworzonej energii do sieci elektroenergetycznej poprzez przyłączy SN. Nie przewiduje się mechanicznego chłodzenia paneli fotowoltaicznych. Panele będą chłodzone przez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia wentylatorów. Konstrukcja instalacji montowana będzie do podłoża za pomocą kotew wbijanych w ziemię, w związku z czym teren nie zostanie pozbawiony powierzchni biologicznie czynnej. Pomiędzy rzędami paneli znajdować się będą nieutwardzane ścieżki technologiczne. Konstrukcja wsporcza paneli fotowoltaicznych zapewni południową orientację powierzchni paneli oraz odpowiedni kąt nachylenia (ok. 25°). Panele zostaną połączone ze sobą kablami, które następnie wchodzić będą do falowników – inwerterów, z których energia przesłana będzie liniami kablowymi do kontenerowej stacji transformatorowej. Zastosowane inwertery umożliwią przetwarzanie wytworzonego przez panele słoneczne prądu o stałym napięciu na prąd zmienny. Linie kablowe niskiego napięcia łączące inwertery ze stacją transformatorową umieszczone zostaną w ziemi na głębokości ok. 1 m. Instalacja będzie podłączona do sieci średniego napięcia poprzez 1 kontenerową stację transformatorową SN/nN o mocy ok. 1 MW z zastosowaniem transformatora suchego. Transformator żywiczny jest jednym z bezpieczniejszych typów transformatorów. Kompletna stacja transformatorowa zostanie posadowiona przy pomocy dźwigu na wyrównanym i utwardzonym podłożu. Stacja ta będzie prefabrykowanym kontenerem składającym się z monolitycznych elementów żebrowych, wykonanych z odpowiedniej klasy fundament, bryły głównej oraz dachu. W ścianie frontowej oraz drzwiach komory transformatora i korytarza obsługi znajdować się będą otwory wentylacyjne z żaluzjami zapewniającymi odpowiednie chłodzenie transformatora. W przypadku instalacji transformatora olejowego stacja kontenerowa wyposażona zostanie w misę olejową zabezpieczającą środowisko przez olejem. Zastosowanie szczelnej misy olejowej umożliwi zmagazynowanie całości wyciekającego oleju w przypadku awarii lub nieszczelności, a także wody w przypadku akcji gaśniczej. Umieszczenie transformatora w stacji kontenerowej o szczelnej podłodze stanowi dodatkowe zabezpieczenie przed ewentualnym skażeniem gruntu i wód.

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:

Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach działki objętej wnioskiem. Tym samym nie oddziałuje na sąsiednie działki, co więcej nie oddziałuje na okoliczne tereny.

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

Teren planowanej inwestycji stanowi element krajobrazu typowo rolniczego, silnie przekształconego. Charakteryzuje się niewielkim zróżnicowaniem zbiorowisk roślinnych na nim występujących. Pod względem florystycznym i fitytosocjologicznym obszar ten charakteryzuje się niedużym stopniem naturalności. Dziko żyjące gatunki roślin na tym obszarze to jedynie rośliny zielne i byliny traktowane jako chwasty z grupy gatunków ruderalnych. Barak na tym terenie gatunków roślin, grzybów i porostów, które są objęte ochroną gatunkową w Polsce.

Na przedmiotowym terenie nie występują zwierzęta w tym ptaki i płazy objęte ochroną gatunkową. Nie zanotowano żerowania gęsi, żurawi czy tworzenia się sejmików bocianich. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Drwęcy, w stosunku do którego obowiązują zapisy uchwały Nr XVIII/437/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego czerwca 2016 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Drwęcy (Dz. Urz. Woj. Warm-Mazur. z 2016 r. poz. 3214). Realizacja inwestycji nie będzie kolidowała z przepisami obowiązującymi w obszarze chronionego krajobrazu, ani nie wpłynie negatywnie na cele ochrony, dla których ustanowiono dany obszar.

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest Dolina Drwęcy PLH280001, który położony jest w odległości ok. 400 m od planowanego przedsięwzięcia.

W wyniku eksploatacji instalacji do produkcji energii elektrycznej przewiduje się zużycie wody, przy zakładanym 2-krotnym myciu paneli na poziomie ok. 2000 litrów na rok.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bez emisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji. Do realizacji przedsięwzięcia zostanie wykorzystany bardzo niewielki park maszynowy, a ilości spalanych paliw są pomijalne – dotyczą kilku samochodów ciężarowych i kilku osobowych.

Hałas będzie związany z etapem budowy instalacji fotowoltaicznej. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń występująca w trakcie budowy farmy, ze względu na ograniczony czas jej występowania oraz przy założeniu przestrzegania przepisów budowlanych, będzie miała zasięg lokalny ograniczający się do terenu inwestycji w sąsiedztwie placu budowy. Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego m.in. samochodów ciężarowych do transportu gotowych elementów prefabrykowanych i innych potrzebnych materiałów budowlanych. Koparek i ładowarek do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatora. Poziom mocy akustycznej urządzenia wynosić będzie ok. 40 dB w odległości 1m od urządzenia. W przypadku zastosowania inwerterów o większych mocach (>100KW), hałas może sięgać do 65 dB. Przy czym są to wartości skrajne i mogą występować w określonych warunkach pogodowych (godziny popołudniowe w okresie letnim, przy intensywnym nasłonecznieniu). Poziom hałasu od pracujących obiektów i urządzeń elektrowni (stacji nn/NS, inwerterów) w rejonie najbliższych budynków mieszkalnych nie powinien stanowić emisji odczuwalnej przez ludzi. W nocy, instalacja fotowoltaiczna nie wytwarza prądu i nie jest źródłem emisji hałasu.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z pracami rozbiórkowymi elementów farmy fotowoltaicznej, ogrodzenia. Po demontażu instalacji działce zostanie przywrócony dotychczasowy sposób użytkowania. Odpady zostaną przekazane uprawnionym firmom posiadającym zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami.

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:

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

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

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej będą powstawały odpady związane z realizacją poszczególnych elementów składowych farmy, tj. opakowania z papieru i tektury: kod 15 01 01, opakowania z tworzyw sztucznych: kod 15 01 02, opakowania z metali: kod 15 01 04, opakowania zmieszane: kod 15 01 06, 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): kod 15 02 02*, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02: kod 15 02 03, kable inne niż wymienione w 17 04 10: kod 17 04 11, materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03: kod 17 06 04, żelazo i stal, kod: 17 04 05, tworzywa sztuczne, kod: 17 02 03, szkło, kod: 17 02 02, drewno dok: 17 02 01, inne niewymienione odpady budowlane kod: 17 01 82. W fazie realizacji przedsięwzięcia będą powstawać ścieki bytowe, które będą odprowadzane do przenośnych zbiorników bezodpływowych typu TOI TOI oraz systematycznie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Na placu budowy wyznaczone będzie miejsce czasowego magazynowania odpadów, a następnie powyższe odpady zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z pracami rozbiórkowymi elementów farmy fotowoltaicznej, ogrodzenia. Po demontażu instalacji terenowi zostanie przywrócony dotychczasowy sposób użytkowania.

Wszystkie odpady będą przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami.

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

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wpływać szkodliwie na otaczające środowisko przyrodnicze, na zdrowie ludzi ani na obiekty z nią sąsiadujące. Przedmiotowe przedsięwzięcie jest inwestycją proekologiczną i pożądaną z punktu widzenia ochrony środowiska, gdyż umożliwi produkcję „czystej” energii ze źródeł odnawialnych i przyczyni się do ograniczenia emisji szkodliwych substancji do atmosfery.

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 - uwzględniające:

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

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscami występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi.

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

Planowana inwestycja nie będzie przebiegała w sąsiedztwie strefy ochrony ujęcia wody, ani w obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych wobec czego nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na te elementy środowiska, na strefę ochroną ujęcia i samo ujęcie. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne.

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 Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Drwęcy, w stosunku do którego obowiązują zapisy uchwały Nr XVIII/437/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego czerwca 2016 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Drwęcy (Dz. Urz. Woj. Warm-Mazur. z 2016 r. poz. 3214). Realizacja inwestycji nie będzie kolidowała z przepisami obowiązującymi w obszarze chronionego krajobrazu, ani nie wpłynie negatywnie na cele ochrony, dla których ustanowiono dany obszar.

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest Dolina Drwęcy PLH280001, który położony jest w odległości ok. 400 m od planowanego przedsięwzięcia. W odległości ok. 3,6 km zlokalizowany jest specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Brodnicka PLH040036.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami: objętymi siecią Natura 2000, parku narodowego, rezerwatu przyrody, parku krajobrazowego, stanowisk dokumentacyjnych użytków ekologicznych oraz zespołów przyrodniczo-krajobrazowych.

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

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

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

W miejscu realizacji inwestycji oraz jej najbliższej okolicy nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gminy wiejskiej Kurzętnik, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 61 osób/km².

i) obszary przylegające do jezior:

W zasięgu oddziaływania inwestycji i jej najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W miejscu realizacji inwestycji brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Najbliższe wody powierzchniowe to ciek dopływ z Nielbarku znajdująca się w odległości ok. 121 m od południowej granicy terenu planowanej inwestycji, rzeka Drwęca ok. 1 km od

zachodniej granicy działki planowanego przedsięwzięcia. Najbliższym zbiornikiem wód stojących względem terenu przedsięwzięcia jest jezioro Nielbark zlokalizowane w odległości ok. 1 km od południowo-zachodniej granicy terenu inwestycji.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18.10.2016 r. poz. 1911 i 1958, stwierdzono, iż planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

-JCWP rzecznej RW20001728714 Dopływ z Nielbarku- posiada status naturalnej części wód o złym stanie ogólnym, niemonitorowana. JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną powołania obszaru.

-JCWPd PLGW200039 – o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), monitorowana, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

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, wynikające z:

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

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowej działki.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Brak transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia.

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

Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu na obszarze do ok. 1,86 ha. Obszar przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie stanowią grunty rolne (RVI). W celu ograniczenia oddziaływania farmy fotowoltaicznej na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji (po wybudowaniu farmy) teren powinien być obsiany mieszaną traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie.

Inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej, której celem jest wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi rodzaj inwestycji proekologicznych, przyczyniając się tym samym do redukcji zanieczyszczeń jakie wprowadzane byłyby do atmosfery w trakcie pracy elektrowni konwencjonalnych (tlenki SO_x, NO_x, CO_x, frakcje pyłaste).

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

W fazie realizacji mogą wystąpić następujące oddziaływania:

Na etapie prowadzenia budowy elektrowni źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza, a także hałasu będą samochody ciężarowe, które będą transportować konstrukcje montażowe.

Podczas użytkowania elektrownia fotowoltaiczna nie będzie źródłem emisji promieniowania, hałasu lub innych szkodliwych substancji.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Uciążliwości powstałe na etapie realizacji inwestycji będą miały charakter krótkotrwały i nie będą powodowały ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko. Oddziaływania związane z fazą przygotowania przedsięwzięcia i budowy będą miały charakter odwracalny oraz będą występowały w relatywnie krótkim czasie. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą montażową. Demontaż paneli będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu sprzed realizacyjnego. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska, proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie ujemnie na jego stan.

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:

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacja elektroenergetyczna z transformatorem oraz sieć średniego napięcia (SN) nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Teren inwestycji położony jest w krajobrazie rolniczym, mało atrakcyjnym dla zwierząt. Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji oraz zastosowanie ogrodzenia bez podmurówki spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla drobnych zwierząt.

Teren inwestycji zostanie samoistnie przekształcony z terenu rolniczego na teren charakterystyczny dla naturalnego terenu łąk trawiastych. Przez cały czas eksploatacji teren będzie porośnięty, a jedyna pielęgnacja ograniczać się będzie do okresowych pokosów pielęgnacyjnych.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z pracami rozbiórkowymi elementów farmy fotowoltaicznej, ogrodzenia. Po demontażu instalacji terenowi zostanie przywrócony dotychczasowy sposób użytkowania.

W fazie realizacji instalacji paneli fotowoltaicznych będą występowały zjawiska towarzyszące drobnym robotom ziemnym oraz montażowym. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Faza realizacji, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją nieorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

W okresie eksploatacji inwestycji nie wystąpią ponadnormatywne oddziaływania akustyczne, negatywne oddziaływanie na faunę, grunt, wody powierzchniowe i podziemne oraz inne elementy środowiska. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie również negatywnie na zdrowie i życie ludzi oraz nie obniży wartości nieruchomości wokół terenu inwestycji. Teren inwestycji wokół jak i pomiędzy rzędami paneli okresie eksploatacji przedsięwzięcia będzie biologicznie czynny. Roślinność wykaszana będzie przy pomocy urządzeń ręcznych lub też większych maszyn rolniczych. Nie przewiduje się stosowania środków chemicznych ograniczających wzrost roślinności.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, organ prowadzący postępowanie spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, obwieszczeniem z dnia 8.03.2023 r. poinformował Strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu, tablicy sołectwa Nielbark oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej tut. Urzędu w dniu 10.03.2023r.. W wyznaczonym terminie, nie wpłynęły żadne uwagi do zamierzonego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii organów opiniujących, Wójt Gminy Kurzętnik jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Zgodnie z art. 84 ust, 2 w/cyt. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji stronom służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, które należy wnieść za pośrednictwem Wójta Gminy Kurzętnik w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego 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.

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca.
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie.
3. Aa.

Do wiadomości:

Osoba wykonująca
zadania w kompetencji
Wójta Gminy Kurzętnik
Piotr Piątek

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny ul. Grunwaldzka 3, 13-300 Nowe Miasto Lubawskie.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn.
3. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni, ul. Popiełuszki 3, 87-100 Toruń.

Załącznik do decyzji nr IRG.6220.13.2022
o środowiskowych uwarunkowaniach
realizacji przedsięwzięcia z dnia 11.04.2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działki ewidencyjnej nr 109 obręb Nielbark, gmina Kurzętnik, powiat nowomiejski, woj. warmińsko-mazurskie”,

Inwestor: Farma Fotowoltaiczna N-ARK Sp. z o.o., Nielbark, ul. Toruńska 29, 13-306 Kurzętnik

Teren, na którym będzie zlokalizowana inwestycja ma powierzchnię ok. 1,86 ha. Na potrzeby inwestycji przewiduje się wykorzystanie całej powierzchni działki. Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się może z drogi powiatowej nr 1248N graniczącej bezpośrednio z południową granicą działki oraz od strony ul. Poznańskiej graniczącej z północną granicą działki. Wokół analizowanego terenu planowanej do budowy instalacji fotowoltaicznej znajdują się następujące tereny:

- od strony północnej z drogą, za którą znajduje się Centrum Badawczo-Rozwojowe APRS Sp. z o. o., zlokalizowana na ul. Poznańskiej 1 w Nielbarku oraz teren leśny o powierzchni ok. 2,65 ha;
- od strony wschodniej działka nr 108, na której znajduje się teren gruntów zabudowanych (budynki mieszkalne oraz budynki gospodarcze) oraz obszar leśny;
- od strony zachodniej działka 110/4, na której znajdują się budynki mieszkalne i gospodarcze oraz grunty rolne;
- od strony południowej droga powiatowa 1248N (Ciche-Nielbark-Brzozie).

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii.

W przypadku farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW, liczba modułów, które muszą zostać wykorzystane, zależy od ich mocy jednostkowej. Przewidziane jest zastosowanie od 1700 do 2300 sztuk modułów fotowoltaicznych. Przy czym należy zaznaczyć, że podane ilości zastosowanych modułów fotowoltaicznych są orientacyjne. Ilość paneli przeznaczonych do zastosowania w instalacji będzie zależeć od ich mocy, które ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym a później w projekcie wykonawczym. Liczba ta więc może ulec zmianie z uwagi na postępujący rozwój technologii i dostępność paneli o coraz większej mocy. W ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się mechanicznego chłodzenia paneli fotowoltaicznych. Panele będą chłodzone poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia wentylatorów. Panele zamontowane zostaną na konstrukcji wsporczej o wysokości nieprzekraczającej 4 m, która pozwoli ułożyć je pod odpowiednim kątem do kierunku słońca.

Konstrukcja instalacji fotowoltaicznej montowana jest do podłoża za pomocą kotw wbijanych w ziemię, w związku z czym teren nie zostanie pozbawiony powierzchni biologicznie czynnej. Pomiędzy rzędami paneli znajdują się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie są utwardzane w żaden sposób. Planowana konstrukcja wsporcza paneli fotowoltaicznych zapewni południową orientację powierzchni paneli oraz odpowiedni kąt nachylenia (ok. 25°).

Nieruchome ustawienie paneli pod kątem będzie również powodowało samooczyszczenie się paneli przy opadach mżawki lub deszczu. Oczyszczanie paneli może być konieczne tylko w przypadku spadku mocy modułów fotowoltaicznych poprzez np. silne zabrudzenie. Wykonywane będzie wówczas czyszczenie ich powierzchni wodą bez detergentów za pomocą myjek teleskopowych, które będzie przeprowadzane sprzętem niewymagającym dostępu do wody bieżącej. Panele połączone zostaną ze sobą kablami, które następnie wchodzić będą do falowników - inwerterów, z których energia przesłana będzie liniami kablowymi do kontenerowej stacji transformatorowej. Prąd stały (DC – direct current) wytwarzany przez panele fotowoltaiczne zostaje przetworzony na prąd przemienny (AC – alternating current) przez urządzenia przetwarzające - inwertery (przetwornice). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej (zaniku napięcia w sieci), inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Przeważnie inwertery wyposażone są w wyświetlacze pozwalające na bieżące monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego. W projektowanej instalacji fotowoltaicznej zastosowanych zostanie od 3 do 10 inwerterów w zależności od zastosowanej mocy, które umożliwić będą przetworzenie wytworzonego przez panele słoneczne prądu o stałym napięciu, na prąd zmienny. Linie kablowe niskiego napięcia łączące inwertery ze stacją transformatorową umieszczone zostaną w ziemi na głębokości ok. 1m. Nie planuje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych na cele montażu paneli fotowoltaicznych. Podczas wykonywania prac ziemnych związanych w ułożeniem linii kablowych, warstwa gleby zostanie ułożona na boku wykopu oraz stanowiła będzie materiał, którym zasypana zostanie trasa kablowa. Przed zasypaniem wykopów zostaną one sprawdzone czy nie przedostały się do nich drobne zwierzęta, a w sytuacji, gdyby jakieś zwierzę zostało w nim uwięzione wówczas będą one wyjęte na powierzchnię. Sposób rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych na terenie inwestycji oraz założenia technologiczne umożliwią zagospodarowanie terenu w myśl zasad zrównoważonego rozwoju, z zachowaniem walorów przyrodniczych, mających znaczenie dla lokalnych populacji roślin i zwierząt, wykorzystujących do tej pory ww. przestrzeń. Koncepcją inwestora jest doprowadzenie wytworzonej energii do sieci elektroenergetycznej poprzez przyłączy SN. W przypadku przedmiotowej inwestycji nie ma jeszcze określonych warunków przyłączenia do sieci energetycznej. Dokładny przebieg, rodzaj i miejsce wpięcia określone zostaną przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci na podstawie odrębnej dokumentacji projektowej. Instalacja zostanie przyłączona do sieci elektroenergetycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i procedurami Zakładu Energetycznego. Instalacja będzie podłączona do sieci średniego napięcia poprzez 1 kontenerową stację transformatorową SN/nN o mocy ok. 1MW z zastosowaniem transformatora suchego. Stacja ta zostanie zamontowana w stanie kompletnym co oznacza, że będzie przewidziana do pełnej prefabrykacji przystosowana do transportu samochodowego oraz ustawienia na miejscu przeznaczenia jako kompletnie wyposażone. Jej montaż nie będzie wymagać wykonywania rozległych prac budowlanych. Posadowienie odbywać się będzie przy pomocy dźwigu na wyrównanym i utwardzonym podłożu. Stacja ta będzie prefabrykowanym kontenerem składającym się z monolitycznych elementów żelbetowych, wykonanych z odpowiedniej klasy fundamentu, bryły głównej oraz dachu. Stacja transformatorowa będzie wyposażona w tabliczkę znamionową zawierającą m.in. nazwę producenta lub znak firmowy, podstawowe dane znamionowe, numer fabryczny i datę produkcji. Stacja będzie obsługiwana wewnętrznie. Stacja będzie wyposażona w drzwi wejściowe do korytarza obsługi SN i nN oraz drzwi do komory transformatora. W ścianie frontowej oraz drzwiach komory transformatora i korytarza obsługi będą znajdować się otwory wentylacyjne z żaluzjami zapewniającymi odpowiednie chłodzenie transformatora. Przeznaczeniem bryły głównej będzie zabudowa rozdzielnic SN/nn, urządzeń zdalnej kontroli oraz sygnalizacji, układów pomiarowych, transformatorów, agregatów oraz innych urządzeń

zgodnie z projektem. Dach wariantowo może być również wykonany jako całkowicie metalowy lub w postaci nakładki architektonicznej na dach betonowy. Elementy budynku będą posiadały klasę odporności ogniowej odpowiednio do ich klasy odporności pożarowej i nierozprzestrzeniają ognia: ściany boczne, tylna oraz dach – REI 120. Dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi, stacja transformatorowa wyposażona będzie w sprzęt BHP. Dostęp do kontenerowej stacji transformatorowej będą mieć jedynie osoby upoważnione.

Ponadto zgodnie z normą na projektowanie i eksploatację stacji transformatorowych każda stacja kontenerowa na transformatory powyżej 800kVA musi być wyposażona w misę olejową zabezpieczającą środowisko przed olejem. Działanie to ma zabezpieczyć i przygotować stację na wypadek zastosowania transformatora olejowego.

Stosowane szczelne misy olejowe instalowane pod transformatorem będą w stanie zmagazynować całość wyciekającego oleju w przypadku awarii lub nieszczelności, a także wody w przypadku akcji gaśniczej. Umieszczenie transformatora w stacji kontenerowej o szczelnej podłodze stanowi dodatkowe zabezpieczenie przez ewentualnym skażeniem gruntu i wód. Utylizację zebranego oleju zostanie powierzona podmiotom posiadającym doświadczenie i uprawnienia do przeprowadzania tego typu operacji.

Po ustawieniu będzie wymagała jedynie podłączenia kabli SN, nN, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatora. W przypadku planowanej inwestycji przewiduje się zainstalowanie jednej kontenerowej stacji transformatorowej SN/nN z transformatorem suchym o mocy 1000kVA.

Transformator suchy żywiczny jest jednym z bezpieczniejszych typów transformatorów. Projektowana inwestycja podłączona zostanie do krajowego systemu elektroenergetycznego linią kablową średniego napięcia oraz wpięta do istniejącej linii SN lub stacji GPZ zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci na podstawie odrębnej dokumentacji projektowej. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależnione od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Zostanie on zaprojektowany wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Energetycznego.

Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach mocujących, połączenia paneli z falownikami oraz połączenia elektryczne dokonane zostaną przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia elektryczne. W celu swobodnego dostępu do każdego elementu instalacji fotowoltaicznej, wyznaczony zostanie ciąg komunikacyjny (nieutwardzony) o szerokości 3-4 m od granicy terenu przeznaczonego pod inwestycję. W celu zapewnienia bezpieczeństwa osób postronnych oraz ochrony przed wandalizmem cały obszar inwestycji ogrodzony zostanie siatką zabezpieczającą o wys. ok. 2,00 m oraz wyposażony w system monitorujący.

W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci wiertnie/palownice, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych / HDS oraz dźwigów do 3,5 tony.

Na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się innych prac ziemnych.

Planowana instalacja wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu. Wytworzona energia odprowadzona zostanie do sieci operatora. Przewidywany okres eksploatacji instalacji fotowoltaicznej bez konieczności wymiany generatorów wynosi minimum 25 lat.

Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznej wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z zespołu fotoogniw. Całość instalacji zostanie dostarczona na miejsce montażu w postaci gotowych elementów. Inwestycja wykonana zostanie w typowym systemie montażowym z lekką

konstrukcją. Składa się ona z pionowych słupów stalowych. Do słupów zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Infrastrukturę towarzyszącą stanowi kontenerowa stacja transformatorowa. Stacja ta zostanie zamontowana w stanie kompletnym. Jej posadowienie związane będzie jedynie z przygotowaniem wyrównanego podłoża.

W fazie realizacji inwestycji woda będzie wykorzystywana tylko na potrzeby bytowe osób zatrudnionych przy montażu instalacji, dostarczana będzie w butelkach. Ilość wykorzystywanej wody będzie uzależniona od liczby osób zatrudnionych przy realizacji inwestycji. Paliwo i energia, konieczne do zamontowania instalacji fotowoltaicznej i kontenerowej stacji transformatorowej związane będzie ze zużyciem paliwa przez samochody transportujące gotowe elementy instalacji, dźwigi, wbijaki oraz inny sprzęt mechaniczny. Przy budowie naziemnej instalacji fotowoltaicznej użyte będą specjalistyczne maszyny budowlane (koparka, dźwig samojezdny, pojazdy transportowe, wiertnie/palownice). Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych.

Na etapie budowy przewiduje się zużycie energii, paliw silnikowych i materiałów w ilości niezbędnej do wykonania prac budowlanych. Zużycie energii będzie wynikać między innymi z: pracy silników elektrycznych, sprzętu budowlanego i montażowego, pracy silników spalinowych sprzętu budowlanego, wykonania podłączenia do istniejącej sieci energetycznej, wykonania innych robót budowlano-montażowych. Nie przewiduje się wykorzystywania energii elektrycznej pobieranej z sieci elektroenergetycznej, natomiast w przypadku potrzeby wykorzystania energii elektrycznej zastosowane będą elektronarzędzia akumulatorowe. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.

Powstające ścieki bytowe na etapie realizacji i demontażu przedsięwzięcia będą odprowadzane do przenośnych zbiorników bezodpływowych typu TOI TOI oraz systematycznie opróżniane przez firmę zajmującą się wynajmem i obsługą takich zbiorników. W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne. Zasadniczo na etapie eksploatacji panele fotowoltaiczne nie będą wymagały mycia, gdyż wody deszczowe w sposób wystarczający będą obmywały powierzchnię paneli PV. Dzięki odpowiedniemu ustawieniu paneli pod odpowiednim kątem woda deszczowa będzie usuwać drobne zabrudzenia i lekki kurz z ich powierzchni. Wyjątek stanowi długi okres bez opadów, w trakcie którego warstwa kurzu może być źródłem znacznego ograniczenia przezierności szkła, a co za tym idzie istotnie wpływać na spadek produkcji energii. W takich sytuacjach inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy będzie polegał na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywać się będzie tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem będzie mycie przy użyciu specjalnego urządzenia czyszczącego lub ręcznie wykorzystującego wodę demineralizowaną (ewentualnie ze środkami biodegradowalnymi lub bez dodatku detergentów) dzięki czemu nie wystąpi zagrożenie zanieczyszczenia środowiska. Woda wykorzystana do mycia instalacji nie będzie posiadała żadnych detergentów zagrażających środowisku w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Woda służąca do czyszczenia będzie znajdowała się w zbiorniku urządzenia czyszczącego. W trakcie mycia paneli nie będą powstawały ścieki. Powstające wody z mycia nie będą zawierały żadnych środków chemicznych. Teoretycznie zakłada się 2-krotne mycie paneli w roku.

W fazie eksploatacji przedsięwzięcie nie wymaga zapotrzebowania na energię ciepłą. Niewielkie ilości energii elektrycznej będą zużywane na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej (oświetlenie, monitoring) – zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej pokrywane będzie z sieci elektroenergetycznej lub z projektowanych paneli fotowoltaicznych.

Ponadto w żadnej fazie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne.

Etap porealizacyjny planowanej inwestycji jest trudny do określenia, gdyż perspektywa 25-30 lat, przy dzisiejszym postępie technicznym, nie pozwala nam przewidzieć rozwiązań, które zostaną wykorzystane w trakcie demontażu instalacji fotowoltaicznej. Prace związane z demontażem oraz uprzątnięciem terenu poinwestycyjnego będą prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz najlepszą dostępną techniką, które będą obowiązywać w czasie demontażu instalacji fotowoltaicznej.

Osoba wykonująca
zadania w kompetencji
Wójta Gminy Kurzętnik
Piotr Piątek