



Młynary, dnia 13.04.2023 r.

RG.6220.1.2023.PJ

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływaniu na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) w związku z § 3 ust. 2 pkt. 2 oraz § 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 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks Postępowania Administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku inwestora: Spółdzielczej Mleczarni Spomlek z siedzibą w Radzynie Podlaskim ul. Gen. F. Kleeberga 12, 21-300 Radzyń Podlaski

stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: Budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV Spomlek Młynary” o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach nr 36/1 i 37/9, obręb 2 Młynary, ul. Dworcowa 38, 14-420 Młynary, powiat elbląski, województwo Warmińsko-Mazurskie, na wniosek inwestora: Spółdzielczej Mleczarni Spomlek z siedzibą w Radzynie Podlaskim ul. Gen. F. Kleeberga 12, 21-300 Radzyń Podlaski, Oddział Młynary ul. Dworcowa 38, 14-420 Młynary z zachowaniem następujących warunków:

1. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
2. Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty. W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot.
3. Należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
4. Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu i maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych.
5. Podczas budowy instalacji pracownikom budowlanym należy zapewnić dostęp do zaplecza socjalno-bytowego.

6. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne.
7. Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
8. Wykaszanie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone będzie w suche i słoneczne dni, od centrum w kierunku jej brzegów.
9. Do kultywacji terenów farmy nie będą używane środki ochrony roślin oraz sztuczne nawozy.
10. Wykopy pod kable elektroenergetyczne będą regularnie kontrolowane pod kątem uwięzionych w nich drobnych zwierząt (gryzonie, gady, płazy). W przypadku dostania się zwierząt do wykopów, należy podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac.

UZASADNIENIE

W dniu 17.03.2023 r. do Urzędu Miasta i Gminy w Młynarach wpłynął wniosek inwestora Spółdzielczej Mleczarni Spomlek z siedzibą w Radzynie Podlaskim ul. Gen. F. Kleeberga 12, 21-300 Radzyń Podlaski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: Budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV Spomlek Młynary” o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną dla zakładu Spółdzielczej Mleczarni Spomlek w Młynarach na działkach nr 36/1 i 37/9, obręb 2 Młynary, ul. Dworcowa 38, 14-420 Młynary, powiat elbląski, województwo Warmińsko-Mazurskie. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia zgodnie z którą planowane przedsięwzięcie polegać będzie na: Budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV Spomlek Młynary o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną dla zakładu Spółdzielczej Mleczarni Spomlek w Młynarach” na działkach nr 36/1 i 37/9, obręb 2 Młynary.

Na terenie objętym przedmiotową inwestycją prowadzona jest działalność produkcyjna branży mleczarskiej (produkcja serów długodojrzewających). Istniejąca zabudowa to budynki produkcyjne, biurowo-administracyjne oraz magazynowe i warsztatowe. Na terenie zakładu funkcjonuje również mikroinstalacja fotowoltaiczna o mocy 49,5 kW. Na działce nr 37/9 znajduje się abonencka stacja trafo SN/nN 15/0,4 kV, zasilana z sieci energetycznej poprzez napowietrzną linię średniego napięcia SN-15 kV, która przebiega przez północno-wschodnią część działki nr 36/1 oraz działkę nr 37/9. Na terenie zakładu znajduje się również instalacja do podczyszczania ścieków przemysłowych (mleczarskich) o przepustowości średniodobowej 750 m³/d, z odprowadzeniem podczyszczonych ścieków do miejskiej kanalizacji zbiorczej zakończonej oczyszczalnią ścieków. Zakład posiada własne głębinowe ujęcie wody składające się z dwóch studni pracujących naprzemiennie. Zakład jest ogrodzony, w tym również teren przewidziany do montażu nowych paneli PV.

Montaż instalacji będzie wykonywany na terenie funkcjonującego zakładu przemysłowego, którego istniejąca zabudowa przemysłowa wynosi 1,05 ha.

Teren wokół zakładu: od strony północnej i północno-wschodniej bezpośrednio sąsiedztwo stanowią tereny rolne, od strony wschodniej do działki zakładu przylega pas terenu z zabudową o różnym sposobie użytkowania (m.in. usługi i budynek mieszkalny). Po stronie południowej zlokalizowany jest kolejny budynek mieszkalny, ale teren zakładu przylega również do ulicy Dworcowej, która ma status drogi wojewódzkiej (nr 509). Od zachodu, za pasem nieużytków z rowem odwadniającym, zlokalizowana jest zabudowa produkcyjna i usługowa, w tym handlowa. Na teren zakładu prowadzą dwa wjazdy, jeden bezpośrednio z drogi wojewódzkiej i jeden przez drogę gminną. Na południe od ul. Dworcowej znajduje się zabudowa mieszkalna niska.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje montaż a następnie eksploatację naziemnej instalacji fotowoltaicznej - instalacji do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej, o mocy zainstalowanej do 0,3 MW. Projektowana instalacja obejmować będzie: konstrukcje wsporcze do montażu paneli, panele fotowoltaiczne prefabrykowane o mocy jednostkowej ok. 450-550 Wp, inwertery solarne o mocy ok. 50 kW, inwertery solarne o mocy 10 kW i 20 kW – adaptowane (istniejące), stację trafo SN/nN 15/0,4 kV – adaptowaną (dostosowanie instalacji wewnątrz istniejącej rozdzielni), linie kablowe nN oraz złącze kablowe nN-0,4 kV. Projektowana powierzchnia instalacji wyniesie ok. 0,575 ha. Panele fotowoltaiczne to urządzenia, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zamiany energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną prądu stałego. Panele składają się z połączonych ogniw niewielkiej mocy. Pojedyncze ogniwa łączy się w moduły, a te w panele, w celu uzyskania większych napięć. Fotoogniwa produkowane są najczęściej z krzemu (Si), którego pierwotnym źródłem jest dwutlenek krzemu (SiO₂), występujący w postaci skały kwarcytowej lub piasku kwarcowego. Energia wytworzona w ogniwach przekazywana jest za pomocą okablowania do inwerterów (falowników), których zadaniem jest przetworzenie prądu stałego w prąd przemienny, transformowany na średnie napięcie w celu przesłania energii do systemu przesyłowego. Moduł fotowoltaiczny zbudowany z zalaminowanych ogniw chroniony jest od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość chroni również aluminiowa rama. Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszką z kablami i złączkami. Optymalną pracę systemu fotowoltaicznego zapewniają: ekspozycja paneli w kierunku południowym, całkowity brak zacienienia paneli oraz właściwy kąt nachylenia paneli.

Projektuje się wykonanie instalacji fotowoltaicznej z prefabrykowanych paneli fotowoltaicznych zamontowanych na konstrukcjach wsporczych. Zaprojektowano panele o mocy jednostkowej 550 Wp w liczbie 454 szt. oraz adaptuje się istniejące moduły mikroinstalacji PV o mocy jednostk. 450 Wp w liczbie 110 szt. Wszystkie moduły zostały zamontowane i zaprojektowane na typowych konstrukcjach wsporczych pokrytych powłoką antykorozyjną. Dopuszcza się zmianę mocy i ilości zastosowanych modułów, przy zachowaniu maksymalnej mocy zainstalowanej do 0,3 MW. Moduły PV należy łączyć ze sobą za pomocą przewodów solarnych DC tworząc sekcje. Poszczególne sekcje należy podłączyć do części DC inwerterów solarnych. Konstrukcje wsporcze (stoły) należy rozmieścić w równoległych rzędach w odległości około 6,5 m od siebie. Zaprojektowano inwertery solarne: 4 szt. o mocy 50 kW i 1 szt. o mocy 25 kW. Adaptuje się istniejące

inwertery mikroinstalacji: 1 szt. o mocy 10 kW i 2 szt. o mocy 20 kW. Dopuszcza się zmianę mocy i ilości zastosowanych falowników przy zachowaniu maksymalnej mocy zainstalowanej do 0,3 MW. Moc z inwerterów będzie wyprowadzona poprzez linie kablowe nN do istniejącej rozdzielnicy niskiego napięcia nN-0,4 kV znajdującej się w istniejącej abonenckiej stacji transformatorowej SN/nN 15/0,4 kV, wykorzystując przy tym projektowane złącze kablowe nN-0,4 kV, które zostanie zlokalizowane w pobliżu instalacji fotowoltaicznej. Projektowane linie kablowe nN będą układane w ziemi, w przestrzeni między stołami. Wzdłuż linii kablowych nN będzie ułożona również kanalizacja kablowa służąca do transmisji sygnałów z inwerterów do centralnego systemu nadzorującego pracę instalacji. W celu prawidłowego wyprowadzenia mocy z projektowanej elektrowni do istniejącej stacji trafo projektuje się wolnostojące złącze kablowe nN-0,4 kV wraz z fundamentem prefabrykowanym, które będzie pełnić rolę pośredniej rozdzielnicy niskiego napięcia. Złącze zasilane będzie linią kablową nN-0,4 kV z istniejącej rozdzielnicy nN-0,4 kV, która znajduje się w stacji transformatorowej, zaś ze złącza wyprowadzone zostaną wewnętrznie linie zasilające poszczególne odbiory elektrowni PV oraz istniejącej przepompowni ścieków. Nadrzędny system monitoringu pracy instalacji będzie znajdował się w pomieszczeniu rozdzielni niskiego napięcia zlokalizowanej w stacji transformatorowej. Wykorzystuje się istniejący układ pomiarowo-rozliczeniowy, który posiada moduł komunikacyjny umożliwiający zdalny odczyt danych przez operatora energetycznego oraz Inwestora. Dopuszcza się możliwość rozbudowy systemu poprzez modernizację istniejącej wewn. instalacji elektrycznej oraz zastosowanie centralnego sterownika. System będzie umożliwiał nadzorowanie pracy poszczególnych falowników oraz sterować będzie poszczególnymi aparatami elektrycznymi w rozdzielnicy elektrycznej. Dopuszcza się zastosowanie stacji pogodowej wyposażonej w odpowiednie czujniki (pomiar np. promieniowania słonecznego, temperatury, stopnia zabrudzenia paneli). Energia elektryczna wyprodukowana w projektowanej elektrowni fotowoltaicznej w pierwszej kolejności będzie konsumowana na potrzeby zakładu, a nadmiar zostanie wyprowadzony do sieci elektroenergetycznej poprzez istniejące przyłącze elektryczne.

Przewiduje się wykorzystanie istniejącego układu dróg dla transportu urządzeń budowlanych wykorzystywanych przy realizacji inwestycji (dostęp bezpośrednio z ul. Dworcowej oraz drogi gminnej na dz. nr 39/6). Na terenie zakładu wykorzystuje się istniejące place manewrowe (wraz z miejscami parkingowymi), celem zapewnienia odpowiedniego połączenia komunikacyjnego. Niniejsze rozwiązanie umożliwia swobodny transport sprzętu niezbędnego podczas prac budowlanych oraz w czasie późniejszej eksploatacji.

Emisja zanieczyszczeń do atmosfery w fazie realizacyjnej powodowana jest przez: ruch pojazdów dowożących surowce, materiały i elementy konstrukcyjne oraz pojazdów wywożących odpady, pracę maszyn budowlanych napędzanych silnikami spalinowymi. Faza realizacyjna w przypadku budowy instalacji fotowoltaicznych odznacza się niewielkim niekorzystnym oddziaływaniem na jakość powietrza powodowanym przez ruch pojazdów, ponieważ ruch ten jest nasilony chwilowo i wybitnie krótkookresowo. Materiały i surowce w przedmiotowym przypadku dowożone będą na bardzo niewielkie odległości: maksymalny zasięg terenu inwestycyjnego wynosi 100 m. Ze względu na niewielką skalę przedsięwzięcia ruch pojazdów dowożących elementy instalacji może trwać 1-2 dni, obejmując maks.

5 pojazdów w ciągu doby. Praca maszyn budowlanych napędzanych silnikami spalinowymi ograniczy się do 1 lub 2 jednostek. W obu przypadkach okresowość emisji powodowanej przez te źródła oznacza znikomy wpływ na jakość powietrza. Z chwilą zakończenia pracy źródeł emisja ustanie. Zasięg uciążliwości pylenia z placu budowy w niesprzyjających warunkach atmosferycznych może sięgać kilkudziesięciu metrów, co w analizowanej lokalizacji nie będzie się zaznaczać na terenach zamieszkania. Brak konieczności usuwania okrywy roślinnej na dużej powierzchni będzie znacznie ograniczał wtórną emisję pyłów. W czasie użytkowania instalacji nie będzie występować zorganizowana emisja substancji gazowych lub pyłów do powietrza atmosferycznego. Emisja niezorganizowana – od źródeł mobilnych (serwis, naprawy, koszenie runa) – będzie sporadyczna i krótkookresowa oraz bardzo niska, ze względu na liczbę wykorzystywanych pojazdów. W ujęciu rocznym bilans ilościowy tej emisji należy ocenić jako pomijanie niski.

W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne powodowane: ruchem pojazdów, pracą maszyn i sprzętu budowlanego. W przypadku instalacji fotowoltaicznej jedynie faza realizacyjna może się odznaczać zauważalną uciążliwością akustyczną. Jeśli przyjąć, że do określonego punktu na terenie realizacji inwestycji (miejsce rozładunku) wjedzie w ciągu doby 5 pojazdów ciężarowych (moc akustyczna 100 dB), to równoważna moc akustyczna na drodze o długości 2 x 50 m wyniesie $L_{Weq} = \text{ok. } 74 \text{ dB}$ i będzie to emisja z drogi znajdującej się w odległości min. 100 m od najbliższego terenu chronionego akustycznie. Teren ten jest chroniony akustycznie od strony planowanej budowy budynkami zakładu. Jednocześnie zlokalizowany jest w bezpośrednim sąsiedztwie drogi wojewódzkiej. Hałas od pojazdów budowy nie będzie więc stwarzał żadnego zagrożenia akustycznego. Źródła hałasu pracujące na placu budowy w trakcie montażu elementów systemu to np. podnośnik montażowy samochodowy, minikoparka (kopanie wąskich rowów pod kable), ubijak spalinowy (zagęszczanie gruntu), palownica (lub wibromłot) do wbijania konstrukcji w podłoże. Te ostatnie (palownica lub wibromłot) należą do najbardziej hałaśliwych. Ich moc akustyczna może osiągać 115 dB. Źródło o takiej mocy akustycznej powoduje hałas, który w otwartej przestrzeni (tj. bez uwzględnienia „przeszkód” terenowych i innych czynników ograniczających hałas w terenie) osiąga poziom akceptowalny tj. wynoszący około 60 dB (poziom ten przyjęto ze względu na krótkookresowy i chwilowy w ciągu doby charakter prac w tej fazie) w odległości około 200 m. W opisywanej lokalizacji bardzo istotną rolę ograniczającą uciążliwość hałasową będzie odgrywała istniejąca zakładowa zabudowa kubaturowa, izolująca zabudowę mieszkalną od terenu robót. W opisywanym przypadku zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości około 100 m zaproponowano działania polegające na ograniczaniu czasu pracy najbardziej hałaśliwych (moc akustyczna powyżej 100 dB) maszyn lub urządzeń w ciągu doby. Należy zauważyć, że czas pracy tego rodzaju urządzeń w przedmiotowym przypadku ograniczy się do kilku dni.

W fazie użytkowania instalacji fotowoltaicznej jako zorganizowane źródła emisji hałasu wskazuje się transformatory. W opisywanym przypadku znajduje się jeden transformator zabudowany w kontenerowej stacji trafo. Rozwiązanie takie powoduje, że nawet urządzenie o mocy 70 dB przestaje być słyszalne w odległości kilku metrów od budynku stacji. Ponadto w opisywanej lokalizacji wykorzystana zostanie do podłączenia

projektowanej instalacji stacja istniejąca, usytuowana w narożniku między dwoma budynkami zakładowymi, które pełnią funkcję dodatkowych ekranów akustycznych.

W fazie realizacyjnej (montaż instalacji) nie jest wymagana woda do celów budowlanych. Zapotrzebowanie doraźne lub do celów spożywczych (o ile wykonawca robót nie zapewni własnej wody w opakowaniach jednostkowych) może być realizowane z zakładowej sieci wodociągowej po uzgodnieniu z inwestorem. Woda do celów sanitarnych (prysznic, umywalnie) nie jest wymagana w przypadku budowy instalacji PV. W fazie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie występowało stałe zapotrzebowanie na wodę wodociągową do celów technologicznych. W opinii producentów panele fotowoltaiczne nie wymagają regularnego mycia. Przyjmuje się, że woda deszczowa w sposób wystarczający zmywa powierzchnię paneli. Jeśli jednak zachodzi konieczność umycia paneli stosuje się do tego celu wodę demineralizowaną pod ciśnieniem, standardowo – bez domieszek substancji myjących. W związku z istniejącym zapleczem zakładowym dostarczenie wody do okazjonalnego umycia paneli jest zagwarantowane. Jako woda spłukująca naturalne osady gromadzące się na powierzchni paneli (podobnie jak woda deszczowa), nie podlega podczyszczaniu przed wprowadzeniem do środowiska; infiltrowuje lokalnie do gruntu. Wody opadowe i wody z roztopów będą spływały po powierzchniach paneli do ziemi. Nie ma konieczności wykonania instalacji do zbierania i odprowadzania wody opadowej. Odprowadzenie wód opadowych i roztopowych na terenie zabudowanym panelami – przez infiltrację do gruntu. Ponieważ instalacja nie będzie powodowała zwiększonego odpływu wód opadowych na tereny sąsiednie, nie oblicza się emisji wód opadowych; wody podlegają zagospodarowaniu w miejscu wystąpienia opadów/roztopów. Woda do mycia paneli będzie wykorzystywana zależnie od potrzeb i będzie pochodziła z zakładowego wodociągu. Zgodnie z opinią producentów panele fotowoltaiczne nie wymagają regularnego mycia. W większości przypadków woda deszczowa zmywa powierzchnię paneli w sposób wystarczający. Wody opadowe z terenu robót będą odprowadzane powierzchniowo do ziemi.

Ścieki bytowe powstające w trakcie montażu instalacji będą odprowadzane do zakładowej sieci kanalizacyjnej lub gromadzone w bezodpływowych zbiornikach toalet przewoźnych i wywożone do najbliższej zbiorczej oczyszczalni ścieków przez uprawniony podmiot. Wielkość emisji ścieków będzie zależała od liczby pracowników, która w przypadku instalacji wskazanej wielkości ograniczy się do kilku osób. Brak źródeł ścieków przemysłowych.

Brak emisji odorów w fazie realizacyjnej oraz w fazie użytkowania instalacji.

Elementy instalacji fotowoltaicznej nie stwarzają zagrożeń związanych z emisją pól elektromagnetycznych. Największa wartość natężenia pola magnetycznego występowała przy ścianach budynku stacji, w pobliżu komory transformatorowej i wynosiła 23 A/m. Najmniejsza wartość występowała w pobliżu pól liniowych SN i wynosiła 0,6 A/m. Wartość natężenia pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie budynku wynosiła kilka woltów na metr, tj. 4-7 V/m. Nie występują przekroczenia poziomów, o których mowa w rozporządzeniu *w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku*, które dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynoszą 1 kV/m dla składowej elektrycznej i 60 A/m dla składowej magnetycznej. Instalacja fotowoltaiczna składa się z modułów, których szeregowo połączenie powoduje uzyskanie

stałego napięcia, którego zakres jest zależny od ilości połączonych modułów i zgodnie z normą PN-EN61215 może sięgać 1000V (1kV). Niebezpieczeństwo wynikające ze stałego napięcia polega na możliwości przepływu tego ładunku do obiektu o niższym potencjale, czyli możliwości porażenia prądem elektrycznym. W tym celu stosuje się izolację okablowania oraz wszystkich elementów, którymi płynie prąd. Użycie izolowanego okablowania jest analogiczne jak w sieci elektrycznej budynków mieszkalnych. Stałe pole elektryczne występuje tylko w przewodniku, w którym płynie prąd i jest naturalnie niezbędne do wymuszenia ruchu elektronów i przepływu prądu. W wyniku przepływu prądu w przewodniku tworzy się wokół niego pole magnetyczne. Pole magnetyczne Ziemi zawiera się między 30 a 60 μT tj. 24 a 48 A/m, w zależności od położenia. System fotowoltaiczny wytwarza prąd stały i stałe pole magnetyczne. Moduły fotowoltaiczne połączone są w szeregi i maksymalny prąd jest równy prądowi wytworzonemu przez pojedynczy moduł. Wartość indukcji pola magnetycznego w odległości 100 m od skrajnych modułów wynosi: 0,1 μT , a więc wartość 3000 razy mniejszą od pola magnetycznego Ziemi. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma żadnego istotnego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Normy pola elektromagnetycznego nie są przekraczane. Promieniowanie paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 0,0001674 T. Prąd wyjściowy z falowników i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia.

Nie stwierdza się możliwości wystąpienia oddziaływań o charakterze transgranicznym (bezpośrednich ani pośrednich). Lokalizacja przedsięwzięcia oraz skala potencjalnych oddziaływań nie przekroczy minimalnej odległości do najbliższej granicy państwa polskiego.

Teren realizacji inwestycji położony jest poza granicami obszarów chronionej przyrody wyznaczonych na podstawie ustawy *o ochronie przyrody*. Najbliższy obszar tego rodzaju zlokalizowany jest w odległości min. 1,2 km i jest to Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy. W odległości ok. 1,6 km przebiega najbliższa granica Słobickiego Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz ok. 7,5 km od obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002 i ok. 9,8 km od Natura 2000 Rzeka Pasłęka PLH 280006. Eksploatacja instalacji nie będzie wpływać na formy ochrony przyrody funkcjonujące na tych obszarach, w tym na obszarach Natura 2000. Ze względu na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia, powierzchnię i rodzaj zajętego pod inwestycję terenu nie przewiduje się jej wpływu na pogarszanie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt dla których obszary te zostały wyznaczone. Ponadto nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie oraz nie wykryto występowania gniazd ptaków, objętych ochroną. Realizacja planowanej inwestycji nie będzie negatywnie wpływać na klimat i powodować emisji gazów cieplarnianych.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie stwarzało zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wskazanych rodzajów jednolitych części wód. Na terenie działek inwestycyjnych nie ma cieków powierzchniowych ani jezior

Poważna awaria w rozumieniu *Prawa ochrony środowiska* to zdarzenie, w szczególności emisja, pożar lub eksplozja, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowego lub transportu, w których występuje niebezpieczna substancja, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem. Poważna awaria w zakładzie kwalifikowana jest jako *poważna awaria przemysłowa*. Na podstawie przedstawionych informacji brak jest

możliwości wystąpienia ryzyka poważnej awarii jak również poważnej awarii przemysłowej. Projektowana technologia i sposób jej montażu oraz użytkowania nie wskazują na możliwość wystąpienia zagrożenia wskutek emisji, eksplozji lub pożaru w efekcie użytkowania lub magazynowania czy transportu niebezpiecznej substancji. Istniejąca stacja trafo wyposażona jest w zabezpieczenie przed niekontrolowanym wyciekiem oleju. Projektowane elementy wymagające zabezpieczeń przeciwpożarowych zostaną zabezpieczone zgodnie z wymogami branżowymi.

W fazie realizacji nie przewiduje się rozbiórek i demontażu, wycinek drzew lub krzewów ani wywozu mas ziemnych. Ogranicza to istotnie ilość odpadów wytworzonych w tej fazie inwestycji. Odpady (reszkowe powstające przy pracach budowlano-montażowych) zbierane będą pod kodem 17 09 04 – zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu, niezawierające substancji niebezpiecznych, wytworzone zostaną w ilości do 1 Mg. Gromadzone selektywnie będą opakowania z tworzyw sztucznych (np. opakowania modułów na czas transportu) - 15 01 02. Przewidywana ilość do 0,5 Mg. W niewielkich ilościach mogą powstać w trakcie prac budowlanych odpady o charakterze niebezpiecznym, np. opakowania po olejach/smarach, zużyte oleje/smary z maszyn, czyszczywo, zużyte elementy oświetlenia. Odpady z fazy realizacyjnej zostaną włączone w system zbierania obowiązujący na terenie Zakładu (wyznaczone miejsca magazynowania, kontenery/pojemniki dla poszczególnych rodzajów odpadów, kontrolowane warunki magazynowania odpadów niebezpiecznych, odbiór odpadów przez uprawnione podmioty) lub będą podlegały zagospodarowaniu przez wykonawcę usługi montażu.

Przewiduje się zastosowanie następujących rozwiązań mających na celu ograniczenie wpływu na środowisko planowanego przedsięwzięcia w czasie realizacji (montażu) instalacji: montaż na terenie zakładu przemysłowego, na terenie ogrodzonym, bez dostępu zwierząt – nie jest wymagana specjalna kontrola wykopów na obecność małych zwierząt, wykorzystanie części istniejącej infrastruktury, co ogranicza skalę robót (np. istniejącej stacji trafo), brak wycinek drzew i krzewów, brak zmian w drzewostanie (jak np. korekta koron), zagospodarowanie nadwyżek ziemi z robót budowlanych w granicach terenu inwestycyjnego poprzez rozplantowanie – brak odpadowych mas ziemnych, usuwanie z dróg publicznych piasku lub błota, wynoszonych z terenu robót, eliminowanie zbędnej pracy silników w pojazdach i maszynach budowlanych, niedopuszczanie na teren robót sprzętu lub pojazdów niesprawnych technicznie, parkowanie sprzętu budowlanego na istniejącym dostępnym podłożu o szczelnej nawierzchni, zabezpieczenie substancji sorbującej na terenie budowy na wypadek awaryjnego wycieku substancji niebezpiecznej, tankowanie pojazdów budowy poza terenem robót, tankowanie maszyn budowlanych z zachowaniem ostrożności, na terenie o szczelnej nawierzchni, ograniczenie czasu pracy sprzętu budowlanego o mocach akustycznych przekraczających 100 dB do godziny 17.00, ze względu na lokalizację zabudowy mieszkalnej w odległości ok. 100 m, wyznaczenie miejsc składowania materiałów budowlanych i magazynowania odpadów lub mas ziemnych do ponownego wykorzystania poza zasięgiem koron drzew, magazynowanie odpadów budowlanych w szczelnych kontenerach lub wywożenie z terenu robót w dniu wytworzenia, magazynowanie odpadów niebezpiecznych w szczelnych, zamykanych pojemnikach, przechowywanych na terenie Zakładu w kontrolowanych warunkach lub brak magazynowania jak wskazano powyżej, niedopuszczanie do magazynowania odpadów „luzem”, na powierzchni ziemi, przekazanie

wytworzonych odpadów do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom lub przeniesienie obowiązku zagospodarowania wytworzonych w trakcie prac budowlanych odpadów na wykonawcę, zapewnienie pracownikom budowy dostępu do zakładowych toalet lub ustawienie toalet ze zbiornikami bezodpływowymi, w przypadku wystąpienia intensywnych opadów w fazie przygotowawczej odprowadzanie wody opadowej z wykopów na teren działek inwestycyjnych.

Rozwiązania koncepcyjne, techniczne i technologiczne oraz rozwiązania ograniczające wpływ przedsięwzięcia na środowisko w fazie eksploatacyjnej: montaż nowoczesnych paneli fotowoltaicznych o długiej żywotności i wysokiej efektywności, montaż paneli o wysokiej wydajności jednostkowej w celu ograniczenia zajętości terenu, zastosowanie ogniw z warstwą antyrefleks, w celu zapobiegania odbijaniu słońca od paneli, montaż inwerterów nie wymagających chłodzenia mechanicznego, brak zużycia surowców w czasie eksploatacji instalacji, brak ciągłego zużycia materiałów w czasie eksploatacji instalacji, brak konieczności wykonywania przyłącza wodociągowego i kanalizacyjnego, brak konieczności wykonywania zakładowej sieci kanalizacji deszczowej, mycie paneli – wyłącznie w razie potrzeby, wodą demineralizowaną bez dodatku środków myjących, brak zorganizowanej emisji gazów lub pyłów do powietrza, brak emisji ścieków, brak zagrożenia hałasem na terenach objętych ochroną akustyczną wynikający z braku istotnych źródeł emisji hałasu w czasie użytkowania instalacji PV, utrzymanie roślinności trawnikowej na terenie między szeregami paneli, brak stosowania nawozów, środków ochrony roślin i środków owadobójczych na terenie instalacji, zapewnienie naturalnego spływu wód opadowych i ich infiltracji do gruntu, włączenie gospodarki odpadami wytwarzanymi w związku z eksploatacją instalacji do funkcjonującego systemu zakładowego.

Jako podstawową cechę instalacji fotowoltaicznej w kontekście wpływu na środowisko należy wskazać praktycznie zerową emisyjność w fazie użytkowania.

Na terenie objętym inwestycją obowiązują ustalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego: Miasta Młynary uchwalonego przez Radę Miejską dnia 28 lipca 2011 r. uchwałą nr VIII/39/2011 opublikowanego w Dzienniku Urzędowym nr 137/2011 w dniu 22.09 2011 r. pod poz. 2173. Zgodnie z którym przedmiotowy teren to B.42.P – teren obiektów produkcyjnych, składów i magazynów.

Powyższa inwestycja zgodnie z § 3 ust. 2 pkt. 2 oraz § 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 ze zm.) zaliczona jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W toku postępowania w trybie 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) uzyskano opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska - opinia znak WSTE.4220.52.2023.RG z dnia 04.04.2023 roku (data wpływu 04.04.2023 r.), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Elblągu – opinia sanitarna znak: ZNS.9022.2.10.2023.KS.1 z dnia 03.04.2023 roku (data wpływu 04.04.2023 r.), oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu – opinia znak: GD.ZZŚ.2.44901.46.2023.PK z dnia 29.03.2023 roku (data wpływu 31.03.2023 r.) stwierdzające, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny

oddziaływania na środowisko, jednakże inwestor musi wziąć pod uwagę warunki określone w niniejszej decyzji.

Uwzględniając powyższe opinie oraz własne ustalenia w zakresie rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz rodzaju i skali możliwego oddziaływania powyższego przedsięwzięcia stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV Spomlek Młynary” o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach nr 36/1 i 37/9, obręb 2 Młynary, ul. Dworcowa 38, 14-420 Młynary, powiat elbląski, województwo Warmińsko-Mazurskie.

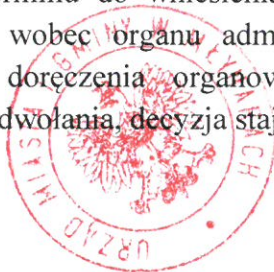
Podczas postępowania nie zgłoszono żadnych uwag i wniosków.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Młynary, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji, który wydał decyzję, składając oświadczenie. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



BURMISTRZ

mgr Renata Wioletta Bednarzyk

Dokonano opłaty skarbowej
w wysokości 205,00 zł dnia 14.03.2023 r.
na podstawie ustawy z dnia
16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej
(Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.)

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Dyrektor Józef Kaczyński, ul. Dworcowa 38, 14-420 Młynary.
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie.
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie Wydział Spraw Terenowych w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg.
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, ul. Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny dla Miasta i Powiatu Elbląg, ul. Królewiecka 195, 82-300 Elbląg.

RADCA PRAWNY
Karolina Przygodna
GD. E-29

Charakterystyka przedsięwzięcia

budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV Spomlek Młynary” o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną.

Elektrownia fotowoltaiczna o mocy zainstalowanej do 0,3 MW wraz z infrastrukturą techniczną o łącznej powierzchni inwestycyjnej wynoszącej 5 757 m² w tym pow. zabudowy w rzucie poziomym konstrukcji z panelami fotowoltaicznymi - 1 342 m² oraz powierzchnia zabudowy pod liniami kablowymi i infrastrukturą elektryczną - 63 m². Projektuje się wykonanie instalacji fotowoltaicznej z prefabrykowanych paneli fotowoltaicznych zamontowanych na konstrukcjach wsporczych. Zaprojektowano panele o mocy jednostkowej 550 Wp w liczbie 454 szt. oraz przewidziano adaptację istniejących modułów mikroinstalacji PV o mocy jednostkowej 450 Wp w liczbie 110 szt. Wszystkie moduły zostały zaprojektowane na typowych konstrukcjach wsporczych pokrytych powłoką antykorozyjną. Dopuszcza się zmianę mocy i ilości zastosowanych modułów, przy zachowaniu maksymalnej mocy zainstalowanej do 0,3 MW. Moduły PV będą połączone ze sobą za pomocą przewodów solarnych DC tworząc sekcje. Poszczególne sekcje zostaną podłączone do części DC inwerterów solarnych. Konstrukcje wsporcze (stoły) zostaną rozmieszczone w równoległych rzędach w odległości około 6,5 m od siebie. Zaprojektowano inwertery solarne: 4 szt. o mocy 50 kW i 1 szt. o mocy 25 kW. Zaadaptuje się istniejące inwertery mikroinstalacji: 1 szt. o mocy 10 kW i 2 szt. o mocy 20 kW. Dopuszcza się zmianę mocy i ilości zastosowanych falowników przy zachowaniu maksymalnej mocy zainstalowanej do 0,3 MW. Moc z inwerterów będzie wyprowadzona poprzez linie kablowe nN do istniejącej rozdzielni niskiego napięcia nN-0,4 kV znajdującej się w istniejącej abonenckiej stacji transformatorowej SN/nN 15/0,4 kV, wykorzystując przy tym projektowane złącze kablowe nN-0,4 kV, które zostanie zlokalizowane w pobliżu instalacji fotowoltaicznej. Projektowane linie kablowe nN będą układane w ziemi, w przestrzeni między stolami. Wzdłuż linii kablowych nN będzie ułożona również kanalizacja kablowa służąca do transmisji sygnałów z inwerterów do centralnego systemu nadzorującego pracę instalacji. W celu prawidłowego wyprowadzenia mocy z projektowanej elektrowni do istniejącej stacji

trafo, projektuje się wolnostojące złącze kablowe nN-0,4 kV wraz z fundamentem prefabrykowanym, które będzie pełnić rolę pośredniej rozdzielnicy niskiego napięcia. Złącze zasilane będzie linią kablową nN-0,4 kV z istniejącej rozdzielnicy nN-0,4 kV, która znajduje się w stacji transformatorowej, zaś ze złącza wyprowadzone zostaną wewnętrznie linie zasilające poszczególne odbiory elektrowni PV oraz istniejącą przepompownię ścieków. Nadrzędny system monitoringu pracy instalacji będzie znajdował się w pomieszczeniu rozdzielni niskiego napięcia, zlokalizowanej w stacji transformatorowej. Planuje się wykorzystanie istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego, który posiada moduł komunikacyjny umożliwiający zdalny odczyt danych przez operatora energetycznego oraz inwestora. Dopuszcza się możliwość rozbudowy systemu poprzez modernizację istniejącej wewnętrznej instalacji elektrycznej oraz zastosowanie centralnego sterownika. System będzie umożliwiał nadzorowanie pracy poszczególnych falowników oraz pozwoli na sterowanie poszczególnymi aparatami elektrycznymi w rozdzielnicy elektrycznej. Dopuszcza się zastosowanie stacji pogodowej wyposażonej w odpowiednie czujniki (pomiar np. promieniowania słonecznego, temperatury, stopnia zabrudzenia paneli). Energia elektryczna wyprodukowana w projektowanej elektrowni fotowoltaicznej w pierwszej kolejności będzie konsumowana na potrzeby zakładu, a nadmiar zostanie wyprowadzony do sieci elektroenergetycznej poprzez istniejące przyłącze elektryczne. Na obecnym etapie dopuszcza się pracę systemu zarówno w trybie on-grid (praca sieciowa) jak i off-grid (praca wyspowa).

B U R M I S T R Z


mgr Renata Wioletta Bednarczyk