

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie  
Nr 9/2026 o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 03 lipca 2026 r.,  
znak: WONS.420.4.2025.KK.26**

**Charakterystyka przedsięwzięcia** pn. *Budowa elektrowni fotowoltaicznej na wyspie Ostrów Mieleński* zgodnie z art. 84 ust. 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 (tj. Dz. U. z 2026 r., poz. 670).

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy elektrycznej 40,3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na wyspie Ostrów Mieleński, na powierzchni ok. 57 ha. Inwestycja realizowana będzie na terenie Miasta Szczecin, na działkach nr: 25/5, 39, 4/8, 4/9, 4/12, 4/17, 4/18, 95/28, 1/29, 1/30, 1/31, 1/32, 43, 44/8, 61, 62, 46/3, 50/10 obręb 1084; nr 1, 2, 3/2, 3/3, 4, 5/4 obręb 1093; nr 2/1, 2/2 obręb 1094 oraz nr 14/3 obręb 1095.

Inwestycja planowana jest na terenach przemysłowych w granicach administracyjnych Gminy Miasta Szczecin i Portu Morskiego w Szczecinie. Ostrów Mieleński jest wyspą zlokalizowaną na terenie Międzyodrza o powierzchni 148 ha, ograniczoną wodami Parnicy, Duńczycy, Kanału Wrocławskiego i Przekopu Mieleńskiego. System paneli fotowoltaicznych zamontowany zostanie po obrysie istniejących polderów na Wyspie Ostrów Mieleński, stanowiących pole odkładu urobku pochodzącego z prac czerpalnych w porcie morskim w Szczecinie. Pole odkładu urobku składa się z siedmiu wydzielonych kwater, wybudowanych w okresie 2019 – 2024 w ramach inwestycji Zarządu Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A. (dalej ZMPSiŚ S.A.) pn. „*Poprawa dostępu do portu w Szczecinie w rejonie Kanału Dębickiego*”.

Zakres planowanego przedsięwzięcia obejmuje głównie wykonanie następujących elementów:

1. Konstrukcji wsporczych, stołów montażowych z panelami fotowoltaicznymi (PV).
2. Sieci, przyłączy teletechnicznych i elektroenergetycznych: WN-110kV, SN-20kV, 15kV, NN-0,8kV, 0,4kV (szacowana długość: sieci WN110kV - ok. 3000 m, sieci teletechniczne- ok. 3000 m, sieci SN- ok. 5000 m, sieci nN - ok. 6500m).
3. Przewiertów sterowanych i przecisków technologicznych dedykowanych do sieci, przyłączy elektroenergetycznych i teletechnicznych zgodnie z technologią ich układania pod dnem cieków wodnych rzek Parnicy, Duńczycy i Kanału Przemysłowego w relacji od terenu Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów, dalej ZUO na Ostrowie Grabowskim przez Ostrów Mieleński do Głównego Punktu Zasilania zlokalizowanego na działce nr 3/3, obręb Śródmieście 93 przy ul. Gdańskiej nr 34a, w Szczecinie na terenie należącym do Elektrociepłowni Szczecin, PGE Energia Ciepła S.A., Oddział w Szczecinie (przewierty będą realizowane pod ciekami wodnymi na znacznej głębokości co będzie skutkowało lokalizacją miejsca wejścia i wyjścia przewiertów w znacznym oddaleniu od linii brzegowej; szacowana długość przewiertu wielotorowego wyniesie ok. 1000 m).

4. Kanalizacji kablowych i teletechnicznych wraz z studniami kabłowymi na terenach lądowych dedykowanych dla w/w infrastruktury technicznej (większość infrastruktury będzie zlokalizowana wewnątrz obszaru polderów, szacowana długość wyniesie ok. 3000 m).
5. Sieci oświetlenia wraz położeniem linii kablowych i posadowieniem słupów oświetleniowych oraz z systemem dozoru wizyjnego (większość infrastruktury będzie zlokalizowana wewnątrz obszaru polderów, szacowana ich długość to ok. 3500 m).
6. Sieci odwadniającej i wodociągowej wewnętrznej do obsługi farmy na wyspie Ostrów Mieleński (większość infrastruktury będzie zlokalizowana wewnątrz obszaru polderów poza wodociągiem, który będzie przeprowadzony z terenu ZUO; szacowana długość wewnętrznej sieci wodociągowej wyniesie ok. 1600 m, natomiast sieci odwadniającej (głównie drenażowe) – ok. 4500 m,
7. Głównego punktu odbioru (GPO) 110/15 (20) kV wraz z infrastrukturą towarzyszącą na powierzchni o wymiarach ok. 40 m x 40 m; główne elementy GPO to stacja rozdzielcza SN, stacja potrzeb własnych, transformator WN/SN wraz z urządzeniami rozdzielczymi wolnostojącymi jak izolatory, mosty szynowe, dławiki, rozłączniki, obudowy z telemechaniką, magazyn energii itp.; planowane są dwie GPO- jedna na terenie wyspy Ostrów Mieleński oraz druga na terenie Ostrowa Grabowskiego.
8. Stacji transformatorowych SN/nN 20/0,8kV, 15/0,8kV, 15/0,4kV., zlokalizowanych we wewnątrz obszaru istniejących polderów na terenie wyspy Ostrów Mieleński w ilości od 8 do 16 sztuk oraz 1 szt. na terenie ZUO przy GPO; zastosowane zostaną stacje transformatorowe kontenerowe prefabrykowane o wymiarach ok. 12 m x 4 m.
9. Budynków i budowli, w tym technicznych, telekomunikacyjnych i obsługi wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanych we wewnątrz obszaru istniejących polderów na terenie wyspy Ostrów Mieleński, przy GPO; planowane są 2 budynki o wymiarach ok. 4 m x 6 m.
10. Magazynów energii wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanych przy planowanych GPO, z obudową kontenerową 20' lub 40' TEU (awaryjne bateryjne źródło energii do obsługi instalacji).
11. Nowych i przebudowę istniejących urządzeń melioracyjnych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanych na terenie wyspy Ostrów Mieleński, (dotyczy głównie prac naprawczych istniejących rowów odwadniających u podstawy obwałowania pola odkładu oraz wykonanie nowych np. na terenie pola odkładu w celu zapewnienia uregulowania kierunku spływu wody deszczowej podczas np. nawałnic).
12. Zbiornika do zagospodarowania wód opadowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o pow. 0,1 ha, zlokalizowanego na polu odkładu w powiązaniu z funkcjonowaniem istniejącego mnicha.

13. Ciągów komunikacji kołowej i pieszej oraz infrastruktury i instalacji do transportu lokalnego, zlokalizowanych na Ostrowie Mieleński oraz Ostrowie Grabowskim; realizacja tych obiektów będzie głównie związana z pracami naprawczymi istniejących dróg gruntowych na wałach pola odkładu oraz części dróg gruntowych u podstawy obwałowania pola odkładu (zasypanie wyrw i koszenie nawierzchni trawiastej).
14. Kładek i mostków komunikacyjnych i technicznych, przepustów i grobli do obsługi farmy; realizacja tych obiektów ma na celu umożliwienie obsługi serwisowej farmy i zapewnienie przejścia i przejazdu nad ciekami wodnymi i rowami w przypadku braku możliwości realizacji np. przepustów.
15. Nabrzeża przystosowanego do wyładunku materiałów ciężkich wraz z placem składowym i dźwigiem, na czas realizacji farmy PV i obsługi serwisowej podczas eksploatacji; planowane jest wykonanie jednego nabrzeża na terenie wyspy Ostrów Mieleński, w północnej części wyspy oraz drugiego na terenie Ostrowa Grabowskiego, w sąsiedztwie ZUO.
16. Przepraw pontonowych i promowych, w tym linowych przez Duńczę; Przeprawa z terenu Ostrowa Grabowskiego na teren wyspy Ostrów Mieleński będzie lokalizowana od strony północnej wyspy; przewiduje się wykonanie przeprawy pontonowej w sąsiedztwie miejsca przeprawy, wykonanej na etapie budowy polderów.
17. Ogrodzenia terenu elektrowni fotowoltaicznej po obwodzie zewnętrznym pola odkładu oraz wokół głównych punktów odbioru energii GPO.

Projektowana moc zainstalowana elektrowni fotowoltaicznej na wyspie Ostrów Mieleński wyniesie 40,30 MW. Projektowane systemy fotowoltaiczne zostaną wykonane wg tradycyjnej, dostępnej technologii z uwzględnieniem stałego kąta ekspozycji i nachylenia w kierunku wschód – zachód i południe. Farma składać się będzie z paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej 665 Wat w liczbie ok. 60 480 szt. Panele PV zostaną zamontowane na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Panele PV będą pokrywały każdą z siedmiu kwater odkładania urobku. Panele fotowoltaiczne będą instalowane na konstrukcjach na wysokości od ok. 0,8 m do ok. 5 m. Faktyczna rzędna posadowienia konstrukcji i ich wysokość zostanie określona w projekcie budowlanym z uwzględnieniem aktualnych rzędnych terenu. Planowane jest zastosowanie inwerterów w przewidywanej liczbie w przedziale od 90 szt. do 200 szt. w zależności od wybranej technologii, które zostaną zamontowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Docelowa liczba urządzeń zostanie doprecyzowana podczas opracowania projektu budowlanego. W ramach przedsięwzięcia planuje się również montaż prefabrykowanych stacji transformatorowych typu kontenerowego w przedziale oraz okablowanie po stronie prądu stałego (DC), pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie po stronie prądu zmiennego (AC) zostanie wykonane pomiędzy inwerterami, a stacjami

transformatorowymi, GPO oraz siecią operatora i ZUO Sp. z o.o. Planowane jest zastosowanie transformatorów olejowych lub żywicznych (suchych). W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażone zostaną one w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% oleju na wypadek sytuacji awaryjnej. Dodatkowo farma fotowoltaiczna zostanie wyposażona w elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe), ogrodzenie oraz oświetlenie.

W związku z lokalizacją inwestycji na terenie polderów, zostanie podwyższony teren do rzędnej zgodnej z zapisami obowiązującymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, który uwzględnia regionalne wymogi związane z ochroną przeciwpowodziową. Obecnie zgodnie z zapisami MPZP „Międzyodrze Port” przyjętym uchwałą nr LVII/1055/209 w § 6 ust. 2 *Kształtowanie zabudowy i zagospodarowania terenu*, najniższy poziom dostępu technicznego i lokalizacji urządzeń infrastruktury technicznej w nowej zabudowie, np. stacji transformatorowych, przepompowni, wentylatorni, itp.: wynosi 2,0 m n.p.m. Obecnie rzędne obwałowań polderów są na wysokości 3÷4 m n.p.m. Przy budowie stacji transformatorowych, GPO i innych obiektów na Wyspie Ostrów Mieleński poziom

tw. „posadzki pierwszej kondygnacji nadziemnej budynku” zostanie wyniesiony na poziom co najmniej 30 cm powyżej maksymalnej rzędnej zwierciadła wody podczas powodzi. Przy projektowaniu nowych obiektów budowlanych zostaną zastosowane rozwiązania i technologie zabezpieczające przed powodzią. Konstrukcje obiektów zostaną zaprojektowane w sposób minimalizujący zagrożenie utraty stateczności w przypadku powodzi. Nie będą wykonywane podpiwniczenia oraz kondygnacje podziemne schodzące poniżej wskazanego poziomu zwierciadła wody podczas powodzi.

Dla potrzeb funkcjonowania farmy fotowoltaicznej przewiduje się wykonanie połączenia elektroenergetycznego i teletechnicznego z elektrociepłownią przy ul. Gdańskiej oraz Zakładem Unieszkodliwiania Odpadów (dalej ZUO) przy ul. Logistycznej, co powoduje konieczność realizacji przejść infrastruktury pod ciekami. Planowane jest zastosowanie przewiertu sterowanego. Z uwagi na trudne warunki gruntowe lokalizacja maszyn do przewiertów sterowanych zlokalizowana zostanie na terenie elektrociepłowni przy ul. Gdańskiej oraz na terenie ZUO przy ul. Logistycznej. Natomiast wyprowadzenia przewiertów na wyspie Ostrów Mieleński zlokalizowane będą w sąsiedztwie dróg gruntowych u podstawy nasypów ziemnych istniejących polderów. Wskazane zostały dwa potencjalne miejsca planowanych przejść pod rzekami Parnica i Duńczyca. Wybór docelowy miejsca zostanie określony na etapie realizacji projektu budowlanego wraz z operatem wodnoprawnym. W przypadku przejścia przez rzekę Duńczycę, trasa sieci elektroenergetycznych i teletechnicznych, po stronie północnej wyspy Ostrów Mieleński będzie poprowadzona na terenie przekształconym powstałym w wyniku budowy polderów, natomiast miejsce wyjścia przewiertów będzie oddalone od linii brzegowej rzeki. Na terenie Ostrowa Grabowskiego planowane przewiertory będą wprowadzane przy istniejącym budynku pompowni. W przypadku przejścia przez Parnicę, urządzenia niezbędne do

wykonania przewiertów zostaną zlokalizowane na terenie elektrociepłowni przy ulicy Gdańskiej. Z uwagi na konieczność zachowania odpowiednio dużej głębokości przejścia pod dnem rzeki stanowiącej tor wodny dla jednostek pływających, miejsca wyjścia przewiertu na terenie wyspy Ostrów Mieleński zlokalizowane będzie również w znacznym oddaleniu od granic linii brzegowej, w pobliżu podstawy zewnętrznych obwałowań polderów.

Na potrzeby realizacji farmy fotowoltaicznej przewiduje się wykonanie przepraw pontonowych i promowych, w tym linowych przez Duńcycę, celem umożliwienia transportu elementów farmy i wyposażenia z terenu wyspy Ostrów Grabowski na teren wyspy Ostrów Mieleński. W odniesieniu do wyspy Ostrów Mieleński, przewiduje się wykonanie przeprawy pontonowej w sąsiedztwie miejsca przeprawy, w północnej części wyspy, wykonanej na etapie budowy polderów. Przewiduje się zainstalowanie ok. 128 sztuk pontonów pływających „wojskowych” jak to miało miejsce podczas prac związanych z budową polderów. Dzięki temu na potrzeby realizacji inwestycji wykorzystany zostanie obszar, którego nabrzeże zostało wcześniej utwardzone domieszkami różnych frakcji kruszyw oraz płytami betonowymi, a tym samym nie wymaga dodatkowych prac, w tym ingerencji w linię brzegową Duńcycy. Na etapie eksploatacji farmy PV przewiduje się realizację przeprawy promowej opartej na jednostkach pływających umożliwiających transport obsługi farmy i materiałów wyposażenia farmy wymagających np. wymiany. Będzie to jednostka mobilna lub na uwięzi np. prom linowy. Na terenie Ostrowa Grabowskiego przeprawy lokalizowane będą w rejonie istniejącej przyszłej drogi (dz. nr 4/9) przy istniejącym kanale czerpalnym wody ZUO. W przypadku braku możliwości realizacji tymczasowej przeprawy pontonowej przez Duńcycę planowane jest przywrócenie do bieżącej eksploatacji istniejącego basenu portowego z dźwigiem bramowym, znajdujący się na terenie działki nr 44/8 obręb 1084. W tym celu przeprowadzone zostaną prace związane z przystosowaniem nabrzeża do wyładunku materiałów na potrzeby budowy farmy, obejmujące m.in. naprawę i wzmocnienie brzegów, przygotowanie terenu w sąsiedztwie brzegu oraz remont, modernizacja lub zastosowanie nowych rozwiązań dźwigowych, które ułatwią załadunek materiału na etapie budowy. Wyremontowany obiekt będzie wykorzystywany podczas późniejszej eksploatacji farmy fotowoltaicznej, np. w przypadku konieczności awaryjnej wymiany wyposażenia farmy. Działania zostaną poprzedzone stosownym porozumieniem i za zgodą właścicieli terenów i urzędów.

W ramach przedsięwzięcia na czas realizacji farmy PV i obsługi serwisowej podczas eksploatacji, planowane jest wykonanie nabrzeży od strony Duńcycy przystosowanych do wyładunku materiałów ciężkich wraz z placem składowym o pow. ok. 0,3 ha. Planowane jest wykonanie jednego nabrzeża na terenie wyspy Ostrów Mieleński, w północnej części wyspy o długości ok. 80 m oraz drugiego na terenie Ostrowa Grabowskiego, w sąsiedztwie ZUO, o długości ok. 145 m. Ponadto przewiduje się również przystosowanie istniejących obiektów do wyładunku materiałów związanych z przedsięwzięciem, na terenie Wyspy Puckiej od strony Parnicy, w rejonie ulicy Górnośląskiej w Szczecinie. W tym zakresie długość planowanego do przystosowania nabrzeża wyniesie około 135 m. W ramach prac związanych z wykonaniem nabrzeży przewiduje się: zabezpieczenie nabrzeża

poprzez umieszczenie larsenów i profili stalowych, wypełnienie przestrzeni pomiędzy utworzoną tak ścianką szczelną a łędem kruszywem, montaż w wybranych miejscach podpór w postaci pali wbijanych w grunt powiązanych konstrukcją żelbetową dedykowaną do urządzeń dźwigowych np. suwnic, realizację nawierzchni utwardzonych (np. betonowych, polbrukowych) przy nabrzeżu. Prace związane z realizacją transportu i późniejszą eksploatacją obiektu będą prowadzone głównie przy nabrzeżu rzeki Duńczycy, które zostało już częściowo przystosowane na etapie realizacji budowy polderów. Realizacja placu składowego na terenie wyspy Ostrów Mieleński będzie się wiązała głównie z pracami naprawczymi związanymi z wyrównaniem istniejącego terenu na powierzchni ok. 0,3 ha poprzez nawiezienie kruszywa i walcowanie nawierzchni terenu. Podczas realizacji nabrzeży nie przewiduje się prac związanych z bagrowaniem dna.

Obwałowania i groble otaczające kwatery pola odkładu urobku zostaną zachowane w dotychczasowym przebiegu, bez zmiany ich wysokości, szerokości korony oraz nachylenia skarp. Nie przewiduje się ingerencji w konstrukcję grobli ani ich rozbiórki. Konstrukcje wsporcze modułów PV zostaną zlokalizowane poza koronami grobli oraz w bezpiecznej odległości od skarp, zgodnie z zaleceniami dokumentacji geotechnicznej. Na etapie realizacji przedsięwzięcia i podczas eksploatacji będą prowadzone niezbędne działania w zakresie utrzymania w należyтым stanie obwałowań/grobli otaczające istniejące kwatery na polu refulacyjnym. Z uwagi na okres jaki upłynie od momentu realizacji polderów w tym istniejących obwałowań/grobli do czasu realizacji planowanej inwestycji farmy PV nastąpi już w znacznej mierze proces konsolidacji warstw torfu w gruncie. Ponieważ obwałowania/groble zostały zrealizowane do poziomu wyższego niż jest niezbędny dla inwestycji to ewentualne osiadanie nie wpłynie na założone wymagane minimalne poziomy posadowienia. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie powodowała pogorszenia stanu technicznego obwałowań ani zmniejszenia ich funkcji ochronnej. Utrzymanie grobli będzie realizowane w sposób zgodny z dotychczasowym sposobem użytkowania pola odkładu urobku oraz obowiązującymi przepisami prawa budowlanego i wodnego oraz zasadami dobrej praktyki inżynierskiej. W okresie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej na wyspie Ostrów Mieleński utrzymanie obwałowań i grobli otaczających istniejące kwatery pola odkładu urobku będzie prowadzone w sposób zapewniający zachowanie ich funkcji ochronnych, stateczności geotechnicznej oraz ciągłości hydrologicznej terenu, z uwzględnieniem specyfiki realizacji przedmiotowej inwestycji. Regularnie prowadzona będzie kontrola stateczności obwałowań, w szczególności pod kątem: osiadań, deformacji skarp, spękań, zjawisk filtracyjnych i rozmyć. W przypadku stwierdzenia lokalnych uszkodzeń przewiduje się: punktowe uzupełnianie ubytków gruntu, reprofilację skarp, zagęszczanie gruntu w miejscach osłabionych. Skarpy grobli będą utrzymywane w stanie zadarnionym lub porośniętym roślinnością niską o dobrze rozwiniętym systemie korzeniowym, ograniczającym erozję wodną i wietrzną. Korony grobli zostaną zachowane jako drogi techniczne umożliwiające: prowadzenie inspekcji, prac utrzymaniowych, dojazd służb technicznych i hydrotechnicznych. W okresie eksploatacji elektrowni PV prowadzony będzie: okresowy przegląd wizualny obwałowań (min. 1–2 razy w roku oraz po wezbraniach wód),

dokumentowany stan technicznego grobli. Wszelkie prace utrzymaniowe będą realizowane w sposób niepowodujący zwiększenia obciążeń dynamicznych ani naruszenia struktury obwałowań.

W ramach inwestycji planuje się realizację nowych i przebudowę istniejących urządzeń melioracyjnych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Głównie będą to prace naprawcze istniejących rowów odwadniających u podstawy obwałowania pola odkładu oraz wykonanie nowych np. na terenie pola odkładu. Długość istniejących rowów, dla których przewiduje się prace udrażniające to ok. 850 m, natomiast długość planowanych nowych rowów wewnątrz obszaru polderów wyniesie ok. 550 m. Zakres prac obejmie wykopy otwarte na terenie polderów. Sieć odwadniająca będzie ułożona na głębokości uwzględniającej niezbędne spadki. Dopuszcza się również zmianę trasy i korektę rzędnej rowów melioracyjnych na istniejącym polu odkładu urobku. Na etapie realizacji projektu budowlanego zostanie wykonany bilans powierzchni czynnych i zostaną wyznaczone przewidywane przepływy i ilości wód opadowych. Właścicielem urządzeń wodnych zrealizowanych na obszarze przedmiotowej inwestycji, jest obecnie ZMPSiŚ S.A. Urządzenia te zostały posadowione na nieruchomości będącej własnością Gminy Miasto Szczecin. Podstawą do lokalizacji urządzeń była umowa dzierżawy nieruchomości, która na dziś już nie obowiązuje. W związku z powyższym, mając na uwadze przyszłe planowane przedsięwzięcie na terenie Ostrowa Mieleńskiego zostaną podjęte działania mające na celu formalne uregulowania polegające na przejściu przedmiotowych urządzeń wodnych przez Gminę Miasto Szczecin. Obecnie nie wyklucza się zmian w funkcjonowaniu istniejących urządzeń wodnych w tym wylotu, mnicha i kolektora zrzutowego. Obok istniejącego zbiornika na wody opadowe projektowany jest zbiornik do zagospodarowania wód opadowych (zbiornik retencyjny o pow. ok. 0,1 ha), do którego za pomocą rowów i przepustów ukierunkowane zostaną wody opadowe. Zbiornik na wody opadowe nie będzie zbiornikiem szczelnym – poziom wód opadowych będzie redukowany głównie poprzez odparowanie i wnikanie w grunt. Planowane działania mają za zadanie zabezpieczyć farmę PV przed nagłymi zjawiskami atmosferycznymi, np. na wypadek intensywnych opadów deszczu. Planowany remont istniejących urządzeń wodnych wraz z infrastrukturą towarzyszącą może wymagać dokonania zmiany obowiązującego pozwolenia wodnoprawnego (decyzja z dnia 26.06.2023 r., znak: nr SZ.RUZ.4210.20.2023.ZK). Podstawowe parametry techniczne określone w decyzji nie ulegną zmianie. Prace remontowe tych obiektów jeśli będą konieczne będą dotyczyły wzmocnienia konstrukcji istniejącego mnicha żelbetowego wraz z wylotem do rzeki Duńczycy, kolektora zrzutowego i osadnika w północno – wschodniej części pola refulacyjnego. Na etapie przygotowania dokumentacji projektowej dla przedsięwzięcia będzie przeprowadzona ekspertyza techniczna, która określi zakres i konieczność podjęcia ewentualnych prac w tym zakresie. W ramach inwestycji nie przewiduje się wykonania dużych nawierzchni utwardzonych. Wody opadowe będą mogły tak jak obecnie swobodnie wnikać w grunt. Zachowana zostanie drożność istniejących rowów, przepustów i naturalnych dróg odpływu wód.

Na obszarze polderów prowadzone będą głównie prace naprawcze istniejących dróg gruntowych oraz niwelacja różnic poziomów gruntu pomiędzy poziomem gruntu wewnątrz poszczególnych polderów a ich obwałowaniami celem umożliwienia transportu materiałów na potrzeby realizacji

przedsięwzięcia i ich obsługę. Ciągi komunikacji kołowej i pieszej będą się pokrywać. Przy planowanym nabrzeżu w celu uniknięcia corocznych prac naprawczych nawierzchni szutrowych planuje się realizację nawierzchni utwardzonych, np. betonowych, polbrukowych. Na terenie Ostrowa Grabowskiego planuje się poszerzenie istniejącej drogi przy kanale czerpalnym wody do budynku pomp oraz utwardzenie drogi gruntowej serwisowej po drugiej stronie w/w kanału. Ciągi komunikacyjne będą wyniesione powyżej rzędnej wód powodziowych.

W ramach przedsięwzięcia zostanie zrealizowana wewnętrzna sieć wodociągowa na trasie od istniejącego wodociągu na terenie zakładu ZUO przy ul. Logistycznej, przewiertem pod rzeką Duńczycą na teren polderów. Zakres prac obejmie wykop otwarty na terenie zakładu ZUO, przewiert pod dnem rzeki, wykop otwarty na terenie placu składowego i na terenie polderów. Wodociąg będzie ułożony na głębokości ok. 1,2 m poza strefą przemarzania gruntu.

Przewidywane okres eksploatacji przedsięwzięcia to 25-30 lat.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia rozważane są różne metody recyklingu paneli fotowoltaicznych: recykling mechaniczny – polegający na rozdrobnieniu modułów na mniejsze fragmenty (mielenie) oraz separacji materiałów za pomocą metod mechanicznych, np. sit, separatorów magnetycznych lub wibracyjnych; recykling termiczny polegający na spalaniu lub pirolizie powłok polimerowych w piecu w kontrolowanej temperaturze (zwykle ok. 500–600°C); recykling chemiczny (hydrometalurgia) przy wykorzystaniu rozpuszczalników i kwasów do odzyskiwania metali szlachetnych (głównie srebra) i krzemu, przy czym procesy te są drogie i generują toksyczne odpady ciekłe i wymagają odpowiedniego zaplecza technologicznego i bezpiecznego składowania odpadów chemicznych; recykling paneli cienkowarstwowych: wymagający odmiennych technologii, panele CdTe (kadm-tellur) polegający na rozdrabnianiu i przemywaniu wodą/chemikaliami, przy czym proces ten daje mniejsze możliwości odzysku materiałów pospolitych (np. szkła). Najlepszą metodą recyklingu paneli fotowoltaicznych jest proces mieszany tzw. recykling hybrydowy, który stanowi kombinację metod mechanicznych, termicznych i chemicznych, aby maksymalizować odzysk i minimalizować odpady obejmujący demontaż ram i mielenie (mechanicznie), spalanie EVA (termicznie) oraz kąpiele chemiczne dla odzysku srebra i krzemu. Niemniej jednak wybór metody recyklingu zostanie wskazany po przewidywanym okresie działania farmy fotowoltaicznej (minimum 25 lat).

*wz. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie  
Drugi Zastępca Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Szczecinie  
**Andrzej Miluch**  
/- dokument podpisany cyfrowo/*