

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach GPG.6220.10.2023 z dnia 01.07.2024r. – zgodnie z art. 84. ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. 2023 poz. 1094)

Charakterystyka przedsięwzięcia pn: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Obrzynowo 2” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 7 MW”, planowanego do realizacji na działkach ewidencyjnych nr 772, 774, 786, 787 – obr. geod. Obrzynowo

Planowane do realizacji przedsięwzięcie obejmować będzie budowę instalacji fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 7 MW, która będzie konwertowała energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną, z wykorzystaniem zjawiska fotowoltaicznego. Instalacja fotowoltaiczna „Obrzynowo 2” zlokalizowana będzie na nieruchomościach oznaczonych jako działki ewidencyjne o numerach 772, 774, 786, 787 – obr. geod. Obrzynowo, gmina Prabuty, powiat kwidzyński. Całkowita powierzchnia działek wynosi: 10,77 ha. Powierzchnia po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do 6,24 ha. Obszar rzutu przeznaczony pod panele fotowoltaiczne i infrastrukturę techniczną to obszar do 3,07 ha.

Teren lokalizacji zespołu paneli fotowoltaicznych obecnie użytkowany jest rolniczo. Grunty rolne należą do klasy ŁIV, N, PsIV, RIIIb, RIVa, RIVb, RV, S-RIVb. Teren działek obsiewany jest różnymi gatunkami roślin zbożowych. Teren planowanej inwestycji znajduje się poza zasięgiem jezior i wód płynących. W związku z planowaną inwestycją nie przewiduje się żadnej wycinki drzew. Zgodnie z planem zagospodarowania terenu, z obszaru planowanego posadowienia konstrukcji wsporczych paneli i infrastruktury towarzyszącej wyłączono grunty klasy RIIIb. Na terenie planowanej inwestycji znajdują się nieużytki, które stanowiły wyschnięte oczko wodne, a jego powierzchnia została włączona w użytkowanie rolnicze.

Teren planowanego do realizacji przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Odległość planowanej elektrowni od najbliższej położonej zabudowy wynosi odpowiednio:

- odległość od granicy działki do najbliższego zabudowania wynosi około 55 m;
- odległość transformatora od najbliższego zabudowania mieszkalnego wynosi około 200 m;
- odległość paneli do najbliższych zabudowań mieszkalnych wynosi około 100 m

Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne zamontowane na stalowych podporach (konstrukcja naziemna), wbitych bezpośrednio w ziemię;
- kontenerowe stacje transformatorowe SN/NN, do 6 szt.;
- falowniki wpięte w trafostację poprzez drogę kablową;
- kablowa (doziemna) sieć elektroenergetyczna niskiego napięcia, łącząca poszczególne elementy elektrowni fotowoltaicznej;
- kablowa doziemna sieć telekomunikacyjna łącząca poszczególne elementy elektrowni fotowoltaicznej;
- przyłącze do sieci dystrybucyjnej SN na podstawie wydanych warunków przyłączenia;
- system telekomunikacji: bezprzewodowy;
- ogrodzenie, ze względu na konieczność ochrony mienia, ludzi i zwierząt;

Planowana do budowy elektrownia fotowoltaiczna spełniać będzie następujące parametry:

- maksymalne parametry elektryczne pojedynczego panelu fotowoltaicznego: moc do 700 W, generowane napięcie przez moduł do 100V;
- maksymalna całkowita wysokość zabudowanego panelu łącznie z konstrukcją – podporą: do 4 m ponad poziom terenu;
- maksymalne gabaryty kontenera stacji transformatorowej: długość do 10 m, szerokość do 6 m, wysokość do 3 m;
- odległość konstrukcji naziemnej od granicy działki: min. 3,5 m.

W ramach planowanej inwestycji nie przewiduje się oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej. Monitoring wizyjny CCTV będzie wyposażony w kamery z filtrem podczerwieni, które nie potrzebują zewnętrznego oświetlenia do rejestrowania w porze nocnej. Jedyne źródło światła będzie się znajdowało na elewacji stacji transformatorowej, które będzie sporadycznie załączane w przypadku kiedy konserwacja farmy przedłuży się do wieczora.

Punkt przyłączenia elektrowni słonecznej z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym zostanie ustalony na etapie wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora systemu dystrybucyjnego.

Wnioskodawca oprócz wariantu realizacyjnego zakładającego budowę instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 7 MW rozpatrywał również inne warianty realizacji przedsięwzięcia. Wariantowanie przeprowadzone przez Wnioskodawcę obejmowało:

- częściową lub całościową realizację inwestycji, w zależności od możliwości technicznych i ekonomicznych;
- możliwość zastosowania paneli różnych typów (o zróżnicowanej mocy, gabarytach i sposobie montażu);
- możliwość zastosowania różnych sposobów ustawienia paneli fotowoltaicznych
- możliwość zmiany lokalizacji stacji kontenerowo-pomiarowej;

Wariant wybrany do realizacji zostanie przygotowany w oparciu o analizę nasłonecznienia i zacielenia terenu lokalizacji elektrowni oraz na podstawie ekonomicznych i technicznych możliwości realizacji przedsięwzięcia. W ramach wariantowania przyjęto ostatecznie koncepcję przedsięwzięcia uwzględniającą:

- utrzymanie należytych odległości urządzeń elektrowni, zapewniające dotrzymanie dopuszczalnych natężeń pola elektromagnetycznego (teren lokalizacji będzie ogrodzony);
- lokalizację paneli fotowoltaicznych z zachowaniem odległości od występujących zadrzewień oraz słupów energetycznych w celu uniknięcia zacielenia paneli zgodnie z obowiązującymi normami.

Zdaniem Wnioskodawcy przyjęte rozwiązanie realizacji przedsięwzięcia jest najlepsze, z punktu widzenia produktywności energetycznej elektrowni i wymogów ochrony środowiska.

Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia będzie wiązało się z zapotrzebowaniem na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię.

W trakcie prac budowlanych związanych z budową instalacji fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wykorzystane zostaną takie materiały jak:

- beton w ilości ok. 15m³/całość przedsięwzięcia;
- stal w ilości ok. 50 ton/całość przedsięwzięcia;
- piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia oraz montażu konstrukcji wsporczych;
- woda na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów (Woda będzie dostarczana w kontenerach na wodę) w ilości ok. 2,5 -6,00 m³/d;
- paliwo: niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń w ilości ok. 3750 m³/całość przedsięwzięcia;
- energia elektryczna w ilości ok. 10 kW/h;

Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię elektryczną pochodzącą z sieci

elektroenergetycznej oraz stałego poboru wody z miejscowych wodociągów, na potrzeby robót budowlanych, gdyż w procesie technologicznym, montażu konstrukcji wsporczych pod panele, stosowane będą jedynie wbijane elementy stalowe, bądź prefabrykowane bloczki betonowe. W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne. Instalacja fotowoltaiczna w okresie eksploatacji nie będzie wykorzystywać wody i innych surowców oraz materiałów i paliw, a tylko energię słoneczną oraz niewielkie ilości energii elektrycznej dla potrzeb oświetlenia terenu elektrowni w okolicy stacji transformatorowej.

Realizacja, funkcjonowanie i likwidacja przedsięwzięcia wiąże się z wprowadzaniem do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko.

Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia, dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co wpłynie na zminimalizowanie hałasu oraz ograniczenia ilości powstałych odpadów. Powstałe w trakcie etapu realizacji odpady nie będą należeć do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to m.in.:

- opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia;
- złom stalowy;
- odpady z budowy (m.in. kawałki drewna, styropianu, papy, szkło), które zbierane będą selektywnie do odpowiednich pojemników i wywożone na składowisko, bądź do odzysku;
- niewielkie ilości zmniejszanych odpadów komunalnych, związanych z bytowaniem pracowników na terenie inwestycji;

W związku z okresową konserwacją stacji transformatorowej lub sytuacjami awaryjnymi, dochodzić będzie do wytwarzania odpadów niebezpiecznych: odpadów olejowych, sorbentów, a także czyszczy zanieczyszczonych substancjami ropopochodnymi, które będą na bieżąco odbierane przez wyspecjalizowaną w tym zakresie firmę zewnętrzną, posiadającą stosowne zezwolenia, którą najprawdopodobniej będzie firma przeprowadzająca prace serwisowe. W związku z zagrożeniem zanieczyszczenia podłoża gruntowego olejem znajdującym się w transformatorze na etapie funkcjonowania farmy, planuje się wyposażenie stacji transformatorowych w misy olejowe, które w odpowiedni sposób wykluczą zanieczyszczenie gruntu olejem. Nie przewiduje się jednocześnie zajścia, które pogorszyłoby i co za tym idzie zanieczyściło grunt inwestycyjny substancjami szkodliwymi.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia do recyklingu oddawane będą panele fotowoltaiczne oraz stacje transformatorowe, które jeżeli jest to tylko możliwe zostaną przetworzone do ponownego wykorzystania przez specjalistyczne przedsiębiorstwa. W momencie, gdy recykling elementów stacji transformatorowych nie będzie możliwy, elementy te zostaną utylizowane.

W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Taka woda traktowana będzie jako opadowa.

Etap budowy elektrowni fotowoltaicznej będzie wiązał się z powstawaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów. Na placu będą występować następujące źródła emisji do powietrza z maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych:

- operacje dowozu materiałów budowlanych i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego;
- prace ziemne i budowlane wykonywane przez maszyny budowlane z silnikami spalinowymi;

Podstawowym oddziaływaniem w fazie budowy będzie emisja związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów. Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. Ocenia się, że zakłócenia spowodowane pracami realizacyjnymi będą krótkotrwałe i będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia.

Etap realizacji inwestycji będzie się wiązał z użyciem ciężkiego sprzętu budowlanego, wykorzystywanego głównie na etapie prac ziemnych. Prace budowlane charakteryzują się dużą uciążliwością akustyczną, nie mniej jednak krótki czas ich trwania sprawia, że nie stanowią one zagrożenia dla zdrowia.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej.

Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej, będą:

- przetwornice napięcia – inwertery wyposażone w pasywny system chłodzenia oparty o zestaw radiatorów (konwekcja). Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony jest od generowanej mocy poszczególnych jednostek. Przy znamionowej pracy pojedyncza jednostka generuje hałas nie przekraczający poziomu 58dB – pomiar dokonany w odległości 1 metra. Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów jest punktowy i nie wychodzi poza obszar inwestycji;
- transformatory – zapewniony zostanie układ chłodzenia o odpowiednim poziomie wyciszenia, dodatkowo transformator będzie obudowany budynkiem redukującym hałas. Wg Instytutu Energetyki poziom emitowanego hałasu przez komorę transformatora nie przekracza 60dB, co gwarantuje, że na zewnątrz kontenera hałas będzie nieodczuwalny.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powstawać będzie również pole elektromagnetyczne. Oddziaływanie elektromagnetyczne wytwarzane jest w transformatorach. Z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przy częstotliwości napięcia równej 50 Hz można oddzielić dwie składowe: magnetyczną i elektryczną pola elektromagnetycznego. Składowa elektryczna ekranowana jest przez każdą transformatora. Składowa magnetyczna pochodzi od strumienia rozproszenia i ma niewielką wartość, rejestrowaną bezpośrednio na powierzchni kadzi. Analizując wpływ składowej elektrycznej na faunę i ludzi warto zwrócić uwagę, że jest on zainstalowany w zabudowie, co uniemożliwia dostęp dla zwierząt i dla osób postronnych. W związku z tym ryzyko porażenia jest praktycznie wyeliminowane. Z punktu widzenia dopuszczalnych wartości granicznych, oddziaływanie elektromagnetyczne transformatora na środowisko jest nieistotne.

W celu zminimalizowania uciążliwości dla środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oprócz opisanych już powyżej działań zostaną wprowadzone również inne rozwiązania chroniące środowisko. Do najważniejszych z nich należą:

- wyłączanie maszyn i urządzeń podczas przerw w pracy (unikanie pracy urządzeń na tzw. biegu jałowym);
- stosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu;
- stosowanie urządzeń o niskich parametrach emisji zanieczyszczeń i hałasu;
- maksymalne ograniczenie rozmiaru terenu zajętego pod plac budowy;
- zastosowanie na powierzchni paneli powłok antyrefleksyjnych. Taka struktura powłoki antyrefleksyjnej zapobiega odbijaniu promieni oraz absorbuje więcej światła;
- w celu minimalizacji kolizji ptaków z infrastrukturą techniczną oraz minimalizacją wpływu inwestycji na krajobraz, planuje się budowę linii kablowych (podziemnych) ułożonych wzdłuż istniejących ciągów infrastruktury drogowej lub na terenie elektrowni. Przewody elektryczne i telekomunikacyjne zostaną ułożone w rurach osłonowych PCV zgodnie z obowiązującymi normami oraz wydanymi warunkami

- przyłączenia do sieci elektroenergetycznej;
- w stacji kontenerowo - pomiarowej zastosowane zostaną dwa rodzaje ochrony, co zabezpieczy środowisko przed ewentualnymi zanieczyszczeniami;
- transformatory zostaną zlokalizowane w miejscach maksymalnie odległych od istniejących lub przewidywanych budynków mieszkalnych. Zapewniony zostanie układ chłodzenia o odpowiednim poziomie wyciszenia;
- po wybudowaniu elektrowni teren zostanie zrehabilitowany i doprowadzony do stanu pierwotnego poprzez obsianie trawą. Fragmenty trawiaste elektrowni będą uprawiane bez wykorzystania sztucznego nawożenia, herbicydów lub pestycydów i wykaszane mechanicznie lub ręcznie, a pozyskana trawa wykorzystana będzie na kiszonkę rolniczą lub w celach energetycznych (biomasa). Po rekultywacji terenu, około 99% powierzchni elektrowni, pozostanie czynnie biologiczne;
- w celu zmniejszenia wpływu na krajobraz oraz wykluczenia ewentualnej kolizji ptaków z planowaną inwestycją planuje się zasadzenie nisko piennych krzewów wzdłuż planowanego ogrodzenia oraz wokół stacji kontenerowo - pomiarowych. Rozważa się również montaż monitoringu, który umożliwi prowadzenie obserwacji przyrodniczych w pobliżu elektrowni.
- pozostawienie w ogrodzeniu wolnej przestrzeni do 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia w celu umożliwienia przedostania się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;

Obszar inwestycji z uwagi na intensywne użytkowanie rolnicze odznacza się zerowym potencjałem siedliskowym dla płazów i gadów. Z tego też względu, na tym terenie występować będą głównie gatunki bezkręgowców związane z terenami ruderalnymi i polami uprawnymi. Pod względem glebowym teren inwestycji to kompleks żytni słaby - gleby wytworzone z piasków słabogliniastych głębokich oraz z piasków gliniastych lekkich podścielonych płytko piaskiem luźnym lub żwirem piaszczystym, gleby nadmiernie przepuszczalne, okresowo lub trwale zbyt suche. Są to gleby ubogie w składniki pokarmowe, a niedobór wody jest czynnikiem ograniczającym stosowanie nawozów. Szata roślinna terenu inwestycji jest uboga. Reprezentują ją głównie agrocenozy gruntów polnych. Inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie rolniczym. Ubogie florystycznie siedliska antropogeniczne są w silnym stopniu przekształcone. Zbiorowiska można zaliczyć do klasy zbiorowisk pól uprawnych oraz terenów ruderalnych.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliższe położonymi obszarami Natura 2000 są oddalone o ok:

- 2,02 km na wschód – Natura 2000 Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051;
- 5,32 km na wschód – Natura 2000 Lasy Iławskie PLB280005;
- 5,41 km na południowy wschód – Natura 2000 Ostoja Iławska PLH280053;

Z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia oraz jego charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt chronionych w granicach w/w obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach w/w obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000, ani sieci Natura 2000 jako całości. Inwestycja nie będzie wpływała na realizację tymczasowych celów ochrony/celów działań ochronnych. Dlatego też nie jest konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody to oddalone o ok:

- 0,75 km na południe – Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj. pomorskie);

- 0,80 km na południowy wschód – Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj. warmińsko - mazurskie);
- 2,63 km na północny zachód – Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzgoń;
- 3,89 km na wschód – Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego – część A i B;
- 5,38 km na wschód – Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego (przy czym otulina w/w parku położona jest w odległości ok. 3,89 km od granic przedmiotowego przedsięwzięcia;

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest w obszarze korytarza ekologicznego – Lasy Iławskie – Bory Tucholskie GKPn-14A (opracowanie z 2012 r. Zakładu Badania Ssaków PAN w Białowieży – obecnie Instytut Biologii Ssaków PAN).

Ponadto, w odległości ok. 780 m w kierunku wschodnim przebiega korytarz ekologiczny rangi ponadregionalnej: Doliny Liwy – Plan zagospodarowania przestrzennego województwa pomorskiego 2030 (PZPWP2030).

Ze względu na charakter i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja zamierzenia mogła wpłynąć na przerwanie ciągłości lub zaburzenie drożności w/w korytarzy ekologicznych.

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębienia zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagrożeniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie wystąpi oddziaływanie skumulowane z innymi przedsięwzięciami (w tym również z innymi elektrowniami słonecznymi), znajdującymi się w okolicy przedmiotowej inwestycji, za wyjątkiem zajętości terenu. Wynika to z tego, że oddziaływanie inwestycji zamykać się będzie w jej granicach.

W zakresie oddziaływania farmy fotowoltaicznej na krajobraz należy wskazać, że obiekt instalacji fotowoltaicznej jest niewysoki (do 4 m) i właściwie niewyróżniany z krajobrazu już w odległości ok. 300 m. Przyczynia się do tego fakt, iż moduły fotowoltaiczne są ciemne i montowane na szarym (ocynkowanym) stelażu. Na terenie farmy nie ma obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Farma fotowoltaiczna widziana z poziomu gruntu będzie stanowić jedną ciemną linię i stapiać się z krajobrazem. Wobec powyższego należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie wywrze istotnego negatywnego wpływu na lokalny krajobraz. Generowane w tym aspekcie oddziaływanie będzie przy tym w pełni odwracalne, a w kontekście ponadlokalnym nieistotne.

Z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż na terenie realizacji przedsięwzięcia i w jego najbliższym sąsiedztwie brak jest obiektów historycznych, kulturowych i archeologicznych wymagających dodatkowej ochrony lub zagrożonych w związku z planowaną inwestycją.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023r., poz. 300) stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w rejonie wodnym Dolnej Wisły, na

obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:
 - Kod: PLRW200018522533 – Liwa z Dopływem z jez. Burgale do jez. Liwieniec. Stanowi ona naturalną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to umiarkowany stan ekologiczny oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników – poniżej dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP określono odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych tj. przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych ze względu na brak możliwości technicznych, termin osiągnięcia celów środowiskowych wskazano na 2027 rok. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2024 o ochronie przyrody (Dz.U. 2023, poz. 1336 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 obszaru. Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami chronionymi. Natomiast teren inwestycyjny jak już wcześniej wskazał Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku przecina korytarze ekologiczne „Lasy Iławskie – Dolina Dolnej Wisły” oraz Lasy Iławskie – Bory Tucholskie”
 - podziemnych:
 - Kod PLGW200030 - JCWPd – charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd jest monitorowana i zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest również zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt. 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Przedmiotowa inwestycja będzie znajdować się na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych – Nr 210 Iława.