



# REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4220.984.2021.AGH.2  
za dowodem doręczenia



Gdańsk, dnia 25.02.2022 r.

## POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021, poz. 735 ze zm.), w związku z art. 64 ust 1 pkt. 1, ust. 3, ust. 3a 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* (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w związku z wnioskiem Wójta Gminy Morzeszczyn, znak: IN.6220.7.1.2021, z dnia 17.11.2021 r. (wpływ 23.11.2021 r.), uzupełnionym pismem z dnia 28.01.2022 r. (wpływ 03.02.2022 r.), po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – PKP Energetyka Budownictwo Sp. z o.o. reprezentowanego przez pełnomocnika, Panią Justynę Łach,

### postanawiam

- I. Wyrazić opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowa farmy Fotowoltaicznej PV Majewo-Gąsiorki składającej się z dwóch zespołów instalacji o mocy do 1 MW każda na nieruchomości gruntowej w miejscowości Majewo nr ewidencyjny działki 179/8 obręb geodezyjny Gąsiorki, gmina Morzeszczyn wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.**
- II. Wskazać na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poniższych warunków dotyczących etapu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:
  - a) prace prowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia oraz poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków oraz herpetologa migracji i rozrodu płazów, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;
  - b) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
  - c) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;

- d) powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;
- e) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami); wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- f) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 4 m;
- g) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- h) drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac zabezpieczyć przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia kory lub owinięcie matami;
- i) nie zasypywać i nie zabudowywać instalacją fotowoltaiczną zbiorników wodnych oraz zagłębień terenu, w których może gromadzić się woda;
- j) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania rozlewów olejowych.

#### **Uzasadnienie**

W dniu 23.11.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wpłynął wniosek Wójta Gminy Morzeszczyn, znak: IN.6220.7.1.2021, z dnia 17.11.2021 r., uzupełnionym pismem z dnia 28.01.2022 r. (wpływ 03.02.2022 r.), w celu uzyskania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Wniosek zawierał wymagane art. 64 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko – dalej „ustawa OOŚ”, załączniki, tj.:

1. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, z dnia 18.10.2021 r., złożonego przez Inwestora;
2. kartę informacyjną przedsięwzięcia, zwana dalej „KIP” dat. październik 2021 r.;
3. informacja z dnia 17.11.2021 r., o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru planowanej inwestycji;
4. oświadczenie Wójta Gminy Morzeszczyn z dnia 28.01.2022 r., że Wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy OOŚ organem właściwym do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Regionalny dyrektor ochrony środowiska wydaje opinię dotyczącą obowiązku lub braku obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś. Rodzaje tych przedsięwzięć określone są w § 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, że:

- przedsięwzięcie obejmować będzie budowę dwóch zespołów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, wraz z infrastrukturą techniczną, o łącznej powierzchni do 3,0 ha;

- przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 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) jest kwalifikowane jako: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: (...) b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a – przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”. W związku z tym realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- 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. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia, mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wydaje się uwzględniając łącznie kryteria, o których mowa w art. 63 ww. ustawy OOS.

Analizując kryteria określone w art. 63 ww. ustawy OOS oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia tut. organ wziął pod uwagę:

### **1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę dwóch zespołów instalacji fotowoltaicznych o mocy sumarycznej do 2 MW, którą tworzyć będą następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 2 MW;
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzn. stoły fotowoltaiczne) pod kątem nachylenia 0-90 stopni o orientacji południowej, posadowione na gruncie;
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, do 20 szt. (10 szt./1 MW);
- instalacje monitorujące ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni słonecznej;
- przyłącze energetyczne;
- instalacje odgromowe;
- stacje kontenerowe wraz z transformatorem i linią kablową doziemną (max. 2 szt.);
- ogrodzenie;
- drogi dojazdowe oraz plac manewrowy;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania w/w inwestycji.

W elektrowni słonecznej zastosowane będą panele solarne o mocy z zakresu 400-2000 Wp. Przewiduje się zastosowanie do 5 000 szt. paneli, które zostaną podłączone do stacji kontenerowej. Łączna ilość modułów fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie do 5 000 szt. (przy zastosowaniu paneli o większej mocy, proporcjonalnie zmniejszeniu ulegnie ich liczba). Montaż ogniw ma opierać się na konstrukcji przytwierdzonej bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Moduły fotowoltaiczne zostaną zamontowane w pozycji horyzontalnej, po cztery w jednej kolumnie oraz rozmieszczone w rzędach oddalonych od siebie od 1 do 10 m. Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania systemów nadążnych (trackerów solarnych). Technologia ta pozwala na zwiększenie wydajności działania instalacji, dzięki możliwości dostosowania kąta nachylenia paneli fotowoltaicznych do aktualnych warunków nasłonecznienia. Montaż paneli do konstrukcji systemu nadążnego odbędzie się w sposób analogiczny jak montaż paneli do klasycznych konstrukcji wolnostojących (Inwestor nie przewiduje fundamentowania konstrukcji). Wysokość rzędu paneli w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie



przekroczy 4 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna.

Kontenerowe stacje transformatorowe (do 2 szt.), wyposażone będą m. in. w rozdzielnice DC (dla napięcia wejściowego z paneli solarnych, inwerterów), transformator max 2 000 kVA (lub kilka transformatorów o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 000kV) rozdzielnice SN, układy pomiaru energii, układy sterowania i kontroli, rozdzielnice dla potrzeb własnych). W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia zostaną użyte transformatory suche lub olejowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w szczelne misy, które w przypadku awarii będą mogły pomieścić 100% zawartości oleju. Zabezpieczy to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów.

Inwestycja obejmuje wykonanie przyłącza do sieci elektroenergetycznej. Instalacja będzie się składać z linii kablowej służącej do przesyłu energii elektrycznej do sieci energetycznych zewnętrznych oraz wewnętrznych ciągów kablowych. Nie wymaga stosowania ciężkiego sprzętu do wykonywania wykopów a niewielkiej minikoparki. Część okablowania może być umieszczona w pustych elementach stalowej konstrukcji modułów fotowoltaicznych.

Przyłącze do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej zostanie zrealizowane jako podziemna linia kablowa średniego napięcia (SN), która włączy projektowaną instalację do miejsca wpięcia.

Teren elektrowni nie będzie oświetlony w systemie ciągłym. Wprowadzone oświetlenie będzie jedynie światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego. Lampy wyposażone będą w czujniki ruchu.

W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność wyznaczenia miejsc parkingowych jednak przewiduje się zagospodarowanie jednego miejsca parkingowego na każdy MW mocy, tj. max. 2 miejsc parkingowych. Nie planuje się utwardzania miejsc parkingowych, drogi dojazdowej oraz placu manewrowego. Inwestor dopuszcza możliwość tymczasowego utwardzenia terenu zajmowanego przez miejsca parkingowe, drogi dojazdowe oraz plac manewrowy, w przypadku złych warunków glebowych występujących na działkach inwestycyjnych, za pomocą płyt betonowych lub kruszywa drogowego.

Cały teren przedmiotowej inwestycji zostanie ogrodzony i będzie monitorowany.

## **2. Usytuowanie przedsięwzięcia**

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr 179/8 w miejscowości Majewo, obręb Gąsiorki, gmina Morzeszczyn, powiat czewski. Całkowita powierzchnia działki wynosi ok. 10,61 ha, pod inwestycję, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej przeznaczone jest do 3,0 ha (powierzchnia ogrodzona terenu z uwzględnieniem odstępów między rzędami paneli).

Najbliższy teren chroniony akustycznie (zabudowa mieszkalna) w okolicy planowanej inwestycji znajduje się na działce o nr ewid. 262, obręb Gąsiorki, w odległości ok. 100 m od granicy działki inwestycyjnej.

Na terenie przeznaczonym pod planowaną inwestycję nie występują żadne zabudowania, ani drzewa i krzewy. Teren inwestycji obecnie wykorzystywany rolniczo. Inwestycja nie będzie wiązać się z wycinką drzew.

Teren przedmiotowej działki, zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, stanowią gleby orne o klasach bonitacyjnych (R111b, RVI), pastwisko trwałe (Ps111) oraz nieużytki (N). Grunty, na których planowana jest inwestycja, w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, klasa RVI. W obszarze 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, według mapy ewidencyjnej, znajdują się: grunty orne (R111b, RVI), nieużytki (N), las (Ls), tereny przemysłowe (Ba) oraz drogi (dr).

W otoczeniu planowanej inwestycji znajdują się niewielkie oczka wodne oraz rowy melioracyjne, w związku z czym, obszar planowanej inwestycji może stanowić potencjalny teren migracji chronionych gatunków herpetofauny. W związku z powyższym, tutejszy organ zalecił podczas prowadzenia wykopów zabezpieczenie placu robót np. płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt oraz codzienną kontrolę wykopów przed przystąpieniem do dalszych prac. Uwięzione zwierzęta niezwłocznie należy przenosić poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika. Dodatkowo, z uwagi na wyniki najnowszych badań przeprowadzonych m.in. przez naukowców z Uniwersytetu Jagiellońskiego w latach 2018-2019, które potwierdzają występowanie w populacjach płazów w Polsce *Batrachochydrum dendrobatidis*, prace terenowe z tą grupą zwierząt należy prowadzić przy użyciu rękawiczek, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany.

Jednocześnie tutejszy organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości (od granic przedmiotowej inwestycji):

- ok. 6,75 km Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009;
- ok. 8,90 km Natura 2000 Dolna Wisła PLH220033.

Położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ww. obszarów Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

Planowana inwestycja znajduje się również poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz ich otulin. Najbliższe formy ochrony przyrody znajdują się w odległości:

- ok. 6,02 km Gniewski Obszar Chronionego Krajobrazu;
- ok. 6,48 km Nadwiślański Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. pomorskie).

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest w obszarze korytarza ekologicznego – Lasy Powiśla KPn-16A (opracowanie z 2012 r., Zakładu Badania Ssaków PAN w Białowieży - obecnie Instytut Biologii Ssaków PAN) oraz graniczy od strony południowej i południowo-wschodniej z korytarzem ekologicznym rangi subregionalnej – otoczenie dolin Janki, Bielicy, Strugi Młyńskiej (Plan zagospodarowania przestrzennego województwa pomorskiego 2030). Z uwagi na charakter i skalę inwestycji, planowana elektrownia fotowoltaiczna nie spowoduje negatywnego oddziaływania na wyżej wymienione korytarze ekologiczne.

### **3. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania na elementy środowiska, zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia, jak i jego funkcjonowania**

Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia, dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co wpłynie na zminimalizowanie hałasu oraz ograniczenie ilości powstałych odpadów. Odpady powstałe w wyniku prowadzonych prac budowlanych, zostaną wywiezione i zagospodarowane – zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów powstających podczas prac. Gromadzone będą one w miejscach do tego wydzielonych. Na etapie

eksploatacji, odpady będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

Niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych wystąpi w fazie budowy/likwidacji instalacji fotowoltaicznej. Wytworzone ścieki będą gromadzone w urządzeniach sanitarnych, które posłużą firmom zajmującym się dostawą i montażem elementów farmy fotowoltaicznej. Wytworzone ścieki socjalno-bytowe zostaną odbierane przez odpowiedni podmiot odpowiedzialny za wywóz ścieków do oczyszczalni.

Inwestycja nie wpłynie na stan zasobów naturalnych, nie będzie wymagała użycia dużej ilości surowców, wody, materiałów, paliw i energii. Dzięki zastosowaniu nowoczesnych urządzeń, maszyn i pojazdów inwestycja nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza w ilościach istotnie, negatywnie oddziaływujących na otoczenie.

Etap budowy będzie się wiązać z powstawaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów. Na placu budowy 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.

Należy zaznaczyć, że 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, jako krótkotrwałe, będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia. 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 zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.

Podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki bytowe i technologiczne. Panele fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W przypadku pojawienia się jakichś większych zanieczyszczeń będą one usuwane przy użyciu miękkiej szczotki lub gąbki, z wykorzystaniem wody destylowanej bez użycia detergentów i środków czystości. Woda ta, z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu, na terenie inwestycji. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe.

W obszarze oddziaływania planowanej inwestycji nie znajdują się oraz nie są planowane inne przedsięwzięcia, o podobnym charakterze, których realizacja i eksploatacja mogłaby prowadzić do kumulacji oddziaływań na środowisko. Z informacji dostępnych tutaj organowi wynika, że najbliższa elektrownia fotowoltaiczna planowana jest w odległości ok. 1,1 km (dz. nr 1 i 2 obręb Bielsk, gmina Morzeszczyń).

W wyniku funkcjonowania farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą technologiczną wystąpi emisja hałasu powodowana pracą urządzeń powiązanych technologicznie – głównym źródłem hałasu będą transformatory i inwertery. Moc akustyczna transformatorów i inwerterów nie przekroczy 55 dB. W przypadku, gdy najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest już w odległości kilku metrów od obszaru planowanej inwestycji, można całkowicie wykluczyć wpływ hałasu generowanego przez transformatory, przetworniki (inwertery) czy trackery (przy czym najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 100 m od granic działki inwestycyjnej). Nie ma zatem powodów przypuszczać, aby instalacja na etapie eksploatacji była źródłem ponadnormatywnej uciążliwości akustycznej dla środowiska.



Eksplatacja planowanej inwestycji nie będzie powodowała emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza sanitarnego, instalacji wodno-kanalizacyjnej, a znikome oddziaływanie pola elektromagnetycznego zamknie się w obrębie inwestycji. Oddziaływanie inwestycji ograniczy się do terenu nieruchomości objętej inwestycją, w związku z czym nie wystąpi efekt skumulowany.

Jak wskazano w uzupełnieniu KIP, realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z osuszaniem terenu, ingerencją w stosunki wodne, co mogłoby wpłynąć bezpośrednio i pośrednio na szatę roślinną obszaru inwestycji i terenów sąsiednich.

W przypadku występowania drzew w sąsiedztwie planowanej inwestycji, w celu nienarażania ich na uszkodzenie w wyniku ruchu maszyn, tutejszy organ nałożył warunek zabezpieczenia drzew na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem.

Ze względu na możliwość występowania ornitofauny i herpetofauny na terenie przedmiotowej inwestycji, tutejszy organ nałożył warunek prowadzenia prac poza okresem lęgowym ptaków oraz okresem migracji płazów lub pod nadzorem ornitologa lub herpetologa.

Podsumowując, tut. organ po dokonaniu analizy powyższych uwarunkowań, w tym miejsca usytuowania przedsięwzięcia, a także jego możliwego oddziaływania na środowisko wyraził opinię, iż **nie będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**. Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia organ uwzględnił skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji.

W związku z powyższym postanowiono jak na wstępie.

**POUCZENIE**

Na postanowienie niniejsze nie służy prawo złożenia zażalenia. Zgodnie z art. 142 Kpa postanowienie w tym zakresie można zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska  
w Gdańsku

  
Radosław Iwiński

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Morzeszczyn, ul. Kociewska 12, 83-132 Morzeszczyn
- ② Strony postępowania za pośrednictwem Wójta Gminy Morzeszczyn
3. RDOŚ aa

