

ROŚ.6220.8.2022

### DECYZJA

Działając na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z póź. zm.) – zwana dalej uuoś, § 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), art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z póź. zm.) – zwana dalej kpa na wniosek z dnia 24.11.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu 30.11.2022 r.) PARK LEWAŁD Sp. z o.o., ul. Wapienna 40, 87-100 Toruń o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN, magazynami energii oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 154/2, obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno”** po zaopiniowaniu przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu oraz przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie

### orzekam

- I. **Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN, magazynami energii oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 154/2, obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno”.**
- II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:
  1. W trakcie robót wykopy pod kable elektroenergetyczne należy regularnie kontrolować pod kątem uwieczonych w nich drobnych zwierząt (gryzonię, gady, płazy). W przypadku dostania się zwierząt do wykopów, podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac;
  2. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu;
  3. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń;
  4. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót;
  5. Ogrodzenie usytuować min. 1,5 m od granicy działek wód powierzchniowych i rowów, min. 10 cm nad gruntem bez fundamentów liniowych, umożliwiając swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt;
  6. Zachować w nienaruszonym stanie istniejące zbiorniki wodne i rowy melioracyjne oraz w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie);

7. Minimalizować emisję pyłu, spalin i hałasu w trakcie transportu materiałów budowlanych i prowadzenia prac montażowych - stosować przy realizacji inwestycji wyłącznie sprawne środki transportu oraz sprzęt zmechanizowany (m. in. posiadający niezbędne atesty, utrzymywany w stanie zapewniającym ich sprawność, stosowany wyłącznie do prac, do jakich został przeznaczony, chroniony przed przeciążaniem ponad dopuszczalne obciążenie robocze), stosować wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku;
  8. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzone będą w okresie od 1 września do końca lutego tj. poza okresem lęgowym ptaków. W przypadku konieczności rozpoczęcia prac w sezonie lęgowym, należy prowadzić je pod nadzorem ornitologicznym;
  9. Wykaszenie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone będzie w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów;
  10. Do kultywacji terenów farmy nie będą używane środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy;
  11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem;
  12. Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez żadnych dodatków, w tym detergentów;
  13. Powstające odpady na etapie realizacji inwestycji należy gromadzić w selektywny sposób, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia;
  14. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych, powodujących ponadnormatywne oddziaływanie hałasem, należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej;
  15. Zabezpieczyć plac budowy w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych;
  16. Ścieki bytowe gromadzić w mobilnych kontenerach sanitarnych;
  17. Wody deszczowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczania do gruntu na teren działki inwestora;
  18. Na bieżąco przeprowadzać zalecane przez producentów przeglądy instalacji i urządzeń oraz okresowo wykaszać teren pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pomiędzy elementami konstrukcji wsporczej.
- III. Ustalić** charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

### Uzasadnienie

W dniu 30.11.2022 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek z dnia 24.11.2023 r. PARK LEWAŁD Sp. z o.o., ul. Wapienna 40, 87-100 Toruń w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „**Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN, magazynami energii oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 154/2, obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno**”.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację omawianego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Dąbrówno, zgodnie z art. 80 ust. 1 pkt 4 ustawy uuoś.

Uwzględniając regulację wynikającą z art. 74 ust. 3a ustawy uuoś organ ustalił strony postępowania, którymi stali się właściciele działek położonych na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu. Ponadto ustalono, iż w niniejszym postępowaniu liczba stron **przekracza 10**, stąd strony postępowania o czynnościach organu prowadzącego postępowanie zawiadamiane były w formie obwieszczenia.

Zgodnie z § 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), planowana inwestycja została zakwalifikowana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

Po przeanalizowaniu załączonych do ww. wniosku dokumentów, tutejszy organ w dniu 09.12.2022 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o brakujące dokumenty. Wnioskodawca w dniu 11.01.2023 r. zwrócił się do Wójta Gminy Dąbrówno o wydłużenie terminu uzupełnienia wniosku. W dniu 09.02.2023 r. wnioskodawca dostarczył całą brakującą dokumentację.

Wójt Gminy Dąbrówno w dniu 21.02.2023 r. wszczął postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie zawiadamiając o tym strony postępowania poprzez udostępnienie w dniu 21.02.2023 r. obwieszczenia o wszczęciu postępowania na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dąbrówno, w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Dąbrówno oraz na tablicy ogłoszeń Sołectwa Lewał Wielki.

Na podstawie art. 64 ust. 1 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. ustawy uuoś Wójt Gminy Dąbrówno zwrócił się w dniu 21.02.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu o wydanie stosownych opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 01.03.2023 r. znak WSTE.4220.31.2023.RG wystąpił do Wójta Gminy Dąbrówno o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Organ prowadzący postępowanie wezwał inwestora do przedłożenia brakujących informacji. Inwestor przedłożył wyjaśnienia w dniu 20.03.2023 r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie pismem z dnia 02.03.2023 r. znak ZNS.9083.14.2023 wezwał Wójta Gminy Dąbrówno o uzupełnienie informacji, których brak uniemożliwia wydanie opinii odnośnie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji. Organ prowadzący postępowanie wezwał inwestora do przedłożenia brakujących informacji. Inwestor przedłożył wyjaśnienia w dniu 20.03.2023 r.

Ponadto Wójt Gminy Dąbrówno wystąpił do Wójta Gminy Rybno o udzielenie informacji nt. wydanych decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dot. farm fotowoltaicznych dla terenu znajdującego się w promieniu 2 km od planowanej inwestycji obejmującego teren Gminy Rybno. Wójt Gminy Rybno udzielił stosownych informacji w dniu 27.03.2023 r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – Zarząd Zlewni w Toruniu opinią z dnia 02.03.2023 r. (wpływ 03.03.2023 r.), znak GD.ZZŚ.5.4901.96.2023.WL nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 31.03.2023 r., znak: WSTE.4220.31.2023.RG wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie opinią sanitarną z dnia

05.04.2023 r. znak: ZNS.9083.14.2023 stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy Dąbrówno zawiadomienie – obwieszczeniem z dnia 06.04.2023 r. poinformował strony postępowania o opiniach organów uzgadniających jakie wpłynęły w toku prowadzonego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z nimi. Obwieszczenie zostało doręczone inwestorowi, strony postępowania zostały powiadomione zgodnie z art. 49 kpa poprzez wywieszenie obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Dąbrównie, sołectwa Lewałd Wielki oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Dąbrówno.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Wójt Gminy Dąbrówno zawiadomieniem z dnia 19.04.2023 r. poinformował o zebranych materiale dowodowym. Strony postępowania zostały powiadomione zgodnie z art. 49 kpa poprzez wywieszenie obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Dąbrównie, sołectwa Lewałd Wielki oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Dąbrówno.

Przedsięwzięcie (planowane na działce o pow. 43,84 ha) polegało będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 100 MW, której celem będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do 43,00 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest ok. 90 m od planowanej instalacji.

Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie m. in. z elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze (stoły fotowoltaiczne) składające się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących, opcjonalnie panele będą umieszczone na ruchomych konstrukcjach wsporczych tj. trackerach,
- inwertery (falowniki),
- stacje transformatorowe nn/SN,
- stacja transformatorowa GPZ SN/WN – 1 szt.,
- instalacja energetyczna,
- magazyny energii,
- ogrodzenie.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne (RIVa, RIVb) oraz nieużytki (N). Wykorzystywane są pod uprawy, prowadzona jest uprawa zbóż, rzepaku, gryki, łąbinu, mieszanki traw z roślinami motylkowymi. Na działce nie znajdują się żadne zabudowania, w północnej części działki znajduje się las o powierzchni ok. 0,5 ha oraz dalej w kierunku wschodnim las o powierzchni ok. 0,16 ha – tereny te nie zostaną naruszone w wyniku realizacji inwestycji. W południowej części działki znajdują się grupy drzew, na gruntach oznaczonych jako nieużytki oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych a wzdłuż wschodniej granicy działki zlokalizowane są pojedyncze zadrzewienia wzdłuż drogi. W związku z realizacją inwestycji nie nastąpi wycinka drzew i krzewów.

Konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone zostaną w sposób nieinwazyjny (bez dewastacji terenu i wykonywania głębokich wykopów budowlanych), metodą nabijania lub wkręcania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. Na konstrukcjach wsporczych zamontowane zostaną ogniwa fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych.

Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje swobodny dostęp powietrza od spodu, co umożliwia bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej powoduje, że powietrze krąży swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych. Wyprodukowana energia odprowadzona będzie do sieci operatora.

Stacje transformatorowo-rozdzielcze wyposażone będą w transformatory mokre w izolacji olejowej lub suche w izolacji żywicznej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

Etap eksploatacji instalacji fotowoltaicznych nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Wykaszenie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone będzie w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Do kultywacji terenów farmy nie będą używane środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy, co spowoduje wzrost liczby bezkręgowców oraz kręgowców stanowiących pokarm dla szeregu gatunków ptaków. Ekologiczna pielęgnacja będzie sprzyjała zachowaniu różnorodności biologicznej terenu farmy, będzie bazą pokarmową dla wielu gatunków zwierząt. Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosowana będzie czysta woda lub woda demineralizowana bez żadnych dodatków, w tym detergentów. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Na etapie realizacji inwestycji w niewielkich ilościach powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi. Odpady będą gromadzone w selektywny sposób, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Na placu budowy podstawiony będzie kontener na odpady budowlane i opakowania.

Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzone będą w okresie od 1 września do końca lutego tj. poza okresem lęgowym ptaków. W przypadku konieczności rozpoczęcia prac w sezonie lęgowym, należy prowadzić je pod nadzorem przyrodniczym. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Plac budowy zabezpieczony zostanie w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych.

Wykopy pod kable elektroenergetyczne będą regularnie kontrolowane pod kątem uwięzionych w nich drobnych zwierząt (gryzonie, gady, płazy). W przypadku dostania się zwierząt do wykopów, podjęte zostaną natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac. Instalacja wyposażona będzie w system monitorujący – zabezpieczający.

Instalacja wyposażona będzie w system monitorujący – zabezpieczający. Podniesione ogrodzenie na wysokość min. 10 cm nad powierzchnię gruntu (bez podmurówki) nie będzie stanowiło bariery dla migracji drobnych ssaków, płazów, gadów i umożliwi im swobodne przemieszczanie się. Oddziaływanie emisji do powietrza występujące podczas realizacji inwestycji będzie miało charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac. Występować będzie krótkotrwała emisja nieorganizowana gazów i pyłów powodowana przez silniki maszyn budowlanych, środki transportu i prace ziemne.

Hałas pochodzący z prac budowlanych na terenie inwestycji będzie krótkotrwały, prace będą wykonywane w porze dziennej. Prace związane z budową instalacji nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie

wrażliwymi na zanieczyszczenia. Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu mobilnych kontenerów sanitarnych. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

Ewentualne odpady powstające podczas eksploatacji z prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli, nie będą magazynowane na terenie działki, będą zagospodarowane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Instalacja na etapie eksploatacji nie będzie emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Budowa instalacji fotowoltaicznych nie będzie wymagała naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Inwestycja nie wpłynie również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie będzie wywoływała ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń do powietrza. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym, a także stosunkowo niewielką wysokością konstrukcji, inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na krajobraz.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii. Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko. Dla terenu objętego inwestycją brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r. poz. 916), w odległości ok. 20 m od Dąbrówieńskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz ok. 4,2 km od obszaru Natura 2000 Ostoja Welska PLH280014.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie wpływać na formy ochrony funkcjonujące na tych obszarach, w tym na obszar 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, nie spowoduje pogarszania integralności tych obszarów lub ich powiązania z innymi obszarami. Na terenie na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie. Nie stwierdzono także występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną. Teren objęty inwestycją znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych (ok. 6,0 km).

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 16 lutego 2023r. poz. 300, stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PLRW 2000182865555 (Wel do Płończanki). JCWP posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (stan ekologiczny słaby i stan chemiczny poniżej dobrego), JCWP jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [EFI+PL/ IBI\_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Wel w obrębie JCWP (dla węgorza

europiejskiego) i stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej do 2027r. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2018r. poz.1614).

- JCWPd PLGW200039 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), zagrożona chemicznie. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan ilościowy oraz dobry stan chemiczny.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2017 poz. 1566 ze zm.).

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, kierując się charakterystyką przedsięwzięcia oraz jego usytuowaniem stwierdzono, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu. Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000. Dodatkowo stwierdzono, że z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia (fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna, zjawisko konwersji jest bezgłośnie, bezwibracyjne) oddziaływania będą miały zasięg lokalny, związany jedynie z czasem realizacji zadania i odwracalny.

Kierując się uwarunkowaniami wynikającymi z art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z póź. zm.), dysponując kartą informacyjną przedsięwzięcia, a w szczególności po uwzględnieniu stanowiska organów opiniujących tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Po przeanalizowaniu całości zebranego materiału oraz mając na uwadze wyżej opisane uwarunkowania, wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Dąbrówno w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Ostateczność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej klauzuli stwierdzającej ostateczność.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skutecznie cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wnioski o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie 14 dni od dnia doręczenia im zawiadomienia wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 – 22 oraz zgłoszenia o którym mowa w art. 72 ust. 1a ww. ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat do dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy, złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile przed upływem sześciu lat strona, która złożyła wniosek lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, wydanych po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska albo właściwego Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Opłatę skarbową w wysokości 205 zł pobrano zgodnie z załącznikiem do ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 r. (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 z późn. zm.).

**Załączniki:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Otrzymują:**

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. a/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie, ul. Kościuszki 2, 14-100 Ostróda,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Toruniu, ul. Popieluszki 3, 87-100 Toruń
4. Biuletyn Informacji Publicznej Gminy Dąbrówno.

Z up. WÓJTA  
Grażyna Halkiewicz  
SEKRETARZ GMINY



**„Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN, magazynami energii oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 154/2, obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno”**

### CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedsięwzięcie zostało sklasyfikowane zgodnie z § 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. 2019 poz. 1839) – zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Instalacja będzie produkowała energię elektryczną z energii słonecznej i wprowadzała ją do sieci energetycznej. Inwestycja realizowana będzie na **działce o nr ewidencyjnym 154/2 w obrębie 0010 Lewałd Wielki, gm. Dąbrówno.**

Przedsięwzięcie (planowane na działce o pow. 43,84 ha) polegało będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 100 MW, której celem będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do 43,00 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest ok. 90 m od planowanej instalacji.

Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie m. in. z elementów:

- **Panele fotowoltaicznych** czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (**4m–10m**). Pod panelami fotowoltaicznymi oraz między rzędami paneli dopuszcza się prowadzenie uprawy rolnej, hodowli zwierząt, uprawy roślin cieniulubnych, uprawy łąk kwietnych. Panele będą skierowane w stronę południową lub wschodnią i zachodnią lub umieszczone na ruchomych konstrukcjach wsporczych tj. trackerach. Zastosowanie trackerów uzależnia ruch paneli od kąta padania promieniowania słonecznego. Pozwala to na zwiększenie produktywności, dzięki czemu z tej samej powierzchni zajmowanej przez farmę fotowoltaiczną można uzyskać więcej energii elektrycznej, a tym samym osiągnąć pozytywny efekt ekologiczny.
- **Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych)** składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Opcjonalnie panele będą umieszczone na ruchomych konstrukcjach wsporczych tj. trackerach. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od **4 do 28 szt.** paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie do **6 m**.
- **Inwerterów fotowoltaicznych**, których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.

- **Stacji transformatorowych nn/SN** umieszczonych w kontenerach betonowych, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Kontenery posiadają szczelną betonową podłogę wraz ze szczelną misą pod podłogą pozwalającą zebrać wszystkie płyny ustrojowe urządzeń zamontowanych powyżej, a w drzwiach występują podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia i szaf kontrolno-sterujących. Powierzchnia zajmowana przez jeden kontener nie przekroczy standardowych gabarytów.

- **Stacji transformatorowej GPZ SN/WN (1 szt.)** wykonanej częściowo w wariantcie napowietrznym gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty 110kV tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator 15/110kV o mocy znamionowej do 30MVA umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku eliminując tym samym ew. skażenie gruntu podczas wycieku czynnika izolacyjnego z jednostki. Przewiduje się również budynek z dachem płaskim o wysokości do 5m i powierzchni zabudowy do 100m<sup>2</sup> na potrzeby rozdzielni wraz z nastawnią bez możliwości stałego pobytu ludzi.

- **Instalacji energetycznej** stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Układ wyprowadzenia mocy nn przewidziano jako kablowy, doziemny. Układ wyprowadzenia mocy SN oraz WN do sieci przesyłowej, przewidziano również jako kablowy, doziemny.

- **Magazynu energii, którego** celem jest przechowywanie energii elektrycznej. Rozwiązanie to znajduje zastosowanie, ponieważ umożliwia poprawę efektywności wytwarzania energii elektrycznej oraz jej jakości. Ponadto pozwala na zwiększenie możliwości wykorzystania odnawialnych źródeł energii.

- **Ogrodzenia** - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Projektuje się ogrodzenie elektrowni z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej wykonanej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości do 3m. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mmi tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na słupkach należy montować wysięgniki o długości do 50 cm i kącie nachylenia do 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 10 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Z up. WÓJTA  
Grzegorz Halkiewicz  
SEKRETARZ GMINY