



BURMISTRZ MIASTA I GMINY RYDZYNA

IGK.6220.10.2021-23

Rydzyna, dnia 4 października 2022r.

OBWIESZCZENIE

decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt. 1, art. 72 ust.1 pkt. 1 i 3, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 75 ust. 1 pkt.4, art.80, art. 82, art. 85 ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2021 poz. 2247) oraz §3 ust.1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839) oraz art. 49, 104, art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora **RRSP 88 Sp.zo.o. ul. Białostocka 20/45, 03-741 Warszawa**, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia: **„Rydzyna Solar Park” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną**

Orzekam

realizację przedsięwzięcia i określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia, polegającego na „Rydzyna Solar Park” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną”

I. OKREŚLAM

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie tj. budowę farmy fotowoltaicznej zrealizować na terenie działki geodezyjnej o nr 5, 6/1, 8/1, 9/1, 10/1, 10/3, 11/1, 11/3, 12, 13, 14, 15, 16, 17/1, 17/2, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 47, 48, 49, 50, 55, 56, 63, 64, 84/7, 84/8, 84/9, 86/6, 87/2, 88, 94/3, 95/1, 96/3, 97/1, 102, 109, 110, 111, 113, 115/1, 343, 344, 353, 477/3, 477/5, 477/8, 477/10, 477/12, obręb Moraczewo, gmina Rydzyna.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczania uciążliwości dla terenów sąsiednich:

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, a następnie jego eksploatacja musi być prowadzona z uwzględnieniem rygorów wykluczających jakąkolwiek degradację środowiska, w tym środowiska gruntowo-wodnego i powietrza atmosferycznego.

1. Pod elementy projektowanej elektrowni fotowoltaicznej w postaci stacji transformatorowych SN/nn, stacji elektroenergetycznej SN/WN (GPO), placów pod magazyny energii, modułów fotowoltaicznych i powierzchni stołów oraz dróg technicznych przeznaczyć łącznie do 44,08 ha powierzchni działek o nr ewid. 5, 6/1, 8/1, 9/1, 10/1, 10/3, 11/1, 11/3, 12, 13, 14, 15, 16, 17/1, 17/2, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 47, 48, 49, 50, 55, 56, 63, 64, 84/7, 84/8, 84/9, 86/6, 87/2, 88, 94/3, 95/1, 96/3, 97/1, 102, 109, 110, 111, 113, 115/1, 343, 344, 353, 477/3, 477/5, 477/8, 477/10, 477/12, obręb Moraczewo, gmina Rydzyna.

2. Z zainwestowania wyłączyć znajdujące się w obrębie planowanej elektrowni, między sektorami: kompleksy leśne, cieki, rowy melioracyjne i zbiorniki wodne.
3. Stację elektroenergetyczną SN/WN (GPO) zlokalizować w odległości minimum 250 m, a stacje transformatorowe średniego napięcia SN/nn i ewentualne magazyny energii zlokalizować w odległości minimum 50 m od terenów objętych ochroną akustyczną.
4. Stację elektroenergetyczną SN/WN (GPO) umiejscowić poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Magazyny energii posadowić na betonowych fundamentach lub na placach poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.
5. Place składowe na etapie realizacji przedsięwzięcia zorganizować poza granicami obszaru szczególnego zagrożenia powodzią.
6. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego.
7. Prace związane z wykonaniem dróg wewnętrznych i placu montażowego oraz montaż konstrukcji wsporczych należy wykonać poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 1 września do końca lutego.
8. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych farmy fotowoltaicznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
9. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11. Przeprowadzić dodatkowe nasadzenia drzew i krzewów wzdłuż zachodniej granicy działek o nr ewid. 47, 48, wschodniej granicy działek o nr ewid. 25, 24 oraz wschodniej granicy działki o nr ewid. 88 obręb Moraczewo, gm. Rydzyna z wykorzystaniem gatunków preferowanych przez ptaki i zapylacze, w szczególności głóg jednoszyjkowy, śliwa tarnina, bez czarna, jarzab pospolity, rokitnik pospolity, dereń *Cornus sp.*, kalina *Viburnum sp.*
12. Nie wycinać drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia.
13. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów ;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa;
14. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
15. Na etapie prowadzenia prac ziemnych minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, poza teren realizacji prac budowlanych. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
16. Panele fotowoltaiczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
17. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną.
18. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w nocy.
19. Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
20. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów.
21. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia miejsce tymczasowego składowania odpadów zorganizować na szczelnym podłożu, poza granicami obszaru szczególnego zagrożenia powodzią.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym i podczas realizacji inwestycji:

- 1) Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyć w maty sorbujące oraz zapewnić szczelność powierzchni w szczególności w strefach rozładunku i magazynowania materiałów budowlanych.
- 2) W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopki przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
- 3) W przypadku ewentualnego przerwania sieci drenarskich należy odbudować. W tym zakresie należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne lub dokonać zgłoszenia wodnoprawnego w zależności od rozmiaru odbudowy.
- 4) Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki), opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
- 5) Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
- 6) W przypadku montażu transformatorów olejowych wyposażyć stację transformatorową w szczelną misę mogącą pomieścić 100% zawartości oleju, zapewniającą zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiająca przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
- 7) W przypadku mycia paneli, do utrzymania czystości paneli fotowoltaicznych używać wyłącznie czystej wody (zdemineralizowanej) bez dodatku środków myjących (detergentów).
- 8) Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w sposób nie powodujący szkód na terenach sąsiednich.

4. Wymagania higieniczno-zdrowotne konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym i podczas realizacji inwestycji:

1. Planowane przedsięwzięcie nie może stanowić ponadnormatywnej uciążliwości dla otoczenia oraz zagrożenia dla środowiska, w szczególności dla środowiska gruntowo - wodnego, dla powietrza atmosferycznego, a także z uwagi na emitowany hałas.
2. Przedmiotowe przedsięwzięcie należy zaprojektować i eksploatować w sposób określony w obowiązujących przepisach techniczno-budowlanych, technologicznych oraz przepisach ochrony środowiska.
3. Przestrzegać należy wszystkich zaleceń projektowych oraz inwestycyjno-eksploatacyjnych zawartych w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a mających na celu ochronę środowiska oraz zdrowia ludzi poprzez zachowanie standardów jakości środowiska.

5. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie wymagane w sprawie.

6. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:



Nie wymagane w sprawie

II. Nie stwierdzam:

1. Konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej.
2. Konieczności nałożenia działań ograniczających planowane przedsięwzięcie.
3. Konieczności monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
4. Konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.
5. Konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji – o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 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.

III. Nie nakładam obowiązku:

1. Przedstawienia analizy po realizacyjnej.
2. Zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

IV. Charakterystykę przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, będący integralną częścią niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Do Burmistrza Miasta i Gminy Rydzyna, dnia 13 sierpnia 2021r. wpłynął wniosek RRSP 88 Sp.zo.o. ul. Białostocka 20/45, 03-741 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rydzyna Solar Park” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną” Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach niezbędne jest do otrzymania decyzji o warunkach zabudowy, pozwolenia na budowę i decyzji o zatwierdzeniu projektu budowlanego.

W związku z powyższym Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, wszczął w postępowanie administracyjne, dotyczące wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia.

Objęta wnioskiem inwestycja, zgodnie z §3 ust.2 pkt.2 i §3 ust.1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zakwalifikowana została do przedsięwzięcia mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z art. 71 ust 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, organ prowadzący postępowanie pismem znak IGK.6220.10.2021 – 3, 5 i 6 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem znak ON.NS-9011.11.52.2021 oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak WOO-IV.4220.1473.2020.MP.3 wyrazili opinię o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i określili zakres raportu jego oddziaływania na środowisko. Natomiast Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie opinią znak WR.ZZŚ.2.435.103.2021.RG odstąpiło od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania i wskazało na konieczność uwzględnienia w decyzji określonych wymagań.

W związku z powyższym tj. z uwagi na charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, a także biorąc pod uwagę istotne, adekwatne do inwestycji wskazania Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska oraz uwarunkowania wymienione w

art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przeanalizowano m.in.: rodzaj, skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także emisję i uciążliwość związane z eksploatacją inwestycji. Po szczegółowej analizie dokumentacji sprawy w dniu 19 października 2021r, Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna wydał postanowienie o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Przy wydawaniu postanowienia w powyższej sprawie uwzględniono:

1. opinie uzyskane w toku postępowania
2. analizę informacji uzyskanych od Inwestora, zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia,
3. uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna w postanowieniu z dnia 19 października 2021r. znak IGK.6220.10.2021-8 zobowiązał wnioskodawcę do przedłożenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, który powinien być wykonany zgodnie z art. 66 ustawy OOS a w szczególności powinien zawierać analizę zagadnień w uzyskanej opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 13 stycznia 2022r inwestor przedstawił raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w związku z czym Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna postanowieniem 6220.10.2021-10 z dnia 14 stycznia 2022r podjął postępowanie

Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna dnia 18 stycznia 2022r na podstawie art. 77 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 wyżej cyt. ustawy oraz art. 106 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. KPA wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji w/w przedsięwzięcia, a Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie z prośbą o wydanie opinii dotyczącej realizacji w/w przedsięwzięcia .

W dniu 16 lutego 2022r Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie wydał opinię sanitarną w której zaopiniował realizację przedsięwzięcia pod względem wymagań higieniczno sanitarnych z zastrzeżeniami.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem z dnia 29 lipca 2022r, znak sprawy WOO-I.4221.18.2022.JP.4 w toku postępowania uzgodnił i określił warunki realizacji przedsięwzięcia oraz przesłał Burmistrzowi Miasta i Gminy Rydzyna dodatkowe materiały zgromadzone podczas postępowania wyjaśniającego. Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna po zebraniu i przeanalizowaniu całości materiałów w sprawie stwierdził, że inwestycja będzie polegała na budowie zespołu wolnostojących elektrowni fotowoltaicznych „Rydzyna Solar Park” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na działkach o nr ewid. 5, 6/1, 8/1, 9/1, 10/1, 10/3, 11/1, 11/3, 12, 13, 14, 15, 16, 17/1, 17/2, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 47, 48, 49, 50, 55, 56, 63, 64, 84/7, 84/8, 84/9, 86/6, 87/2, 88, 94/3, 95/1, 96/3, 97/1, 102, 109, 110, 111, 113, 115/1, 343, 344, 353, 477/3, 477/5, 477/8, 477/10, 477/12, obręb Moraczewo, gmina Rydzyna. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że sumaryczna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 62,0033 ha oraz wyjaśniono, że łączna powierzchnia terenu wykorzystanego pod planowaną inwestycję nie będzie przekraczała 62 ha (w tym także teren przeznaczony pod zajęcie na etapie realizacji przedsięwzięcia). Dalej wyjaśniono, iż sam teren przeznaczony pod projektowaną inwestycję tj. teren zajęty przez stacje transformatorowe SN/NN, abonencką stację elektroenergetyczną SN/WN, place pod magazyny energii, moduły fotowoltaiczne i powierzchnię stołów oraz drogi techniczne wyniesie łącznie do 44,08 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Teren stanowią pola uprawne, nieużytki i trzcinowiska o niskiej klasie bonitacyjnej RIV i RV. Na niektórych działkach znajdują się również małe kompleksy leśne, które będą wyłączone spod inwestycji. W ramach przedmiotowej inwestycji dopuszcza się jej etapowe realizowanie tzn., że przedmiot przedsięwzięcia może być realizowany partiami jako niezależne instalacje, tak, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną umożliwiającą samodzielne i niezależne od siebie nawzajem funkcjonowanie każdej elektrowni. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż i/lub budowę m.in.:

- konstrukcji nośnych do instalacji modułów o wysokości do 5 m n.p.g., posadowionych na gruncie,

- modułów fotowoltaicznych w ilości do 212 120 szt. o mocy całkowitej do 70 MW,
- falowników w ilości do 1 400 szt. o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacji monitorującej ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej,
- GPO (głównego punktu odbioru) - abonenckiej stacji elektroenergetycznej SN/WN z transformatorami sieciowymi SN/WN,
- wolnostojących prefabrykowanych stacji transformatorowych średniego napięcia SN/nn w ilości do 70 szt.,
- opcjonalnie kontenerowych magazynów energii w ilości do 70 szt. o mocy sumarycznej do 70 MW.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, źródłami hałasu na terenie przedmiotowego przedsięwzięcia będą falowniki, transformatory SN/nn, ewentualne magazyny energii, stacja SN/WN (GPO) oraz okazjonalnie ruch pojazdów serwisowych. Wnioskodawca dopuszcza możliwość zastosowania do 2 szt. wentylatorów mechanicznych o poziomie mocy akustycznej do 60 dB na jeden budynek kontenerowej stacji transformatorowej, do 6 jednostek systemu wentylacji i klimatyzacji o poziome mocy pojedynczej jednostki do 60 dB na jeden potencjalny magazyn energii. W raporcie wskazano, że planowana elektrownia fotowoltaiczna należy do obiektów bezobstugowych. Wnioskodawca do celów obliczeniowych założył, że w ciągu 8 najmniej korzystnych godzin pory dnia na terenie inwestycji odbywał się będzie ruch (wjazd i wyjazd) 1 pojazdu lekkiego związanego z przyjazdem ewentualnej ekipy serwisowej. Ruch pojazdów stanowić będzie potencjalne źródło hałasu wyłącznie w porze dziennej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce o nr ewid. 356/1 obręb Moraczewo, w odległości ok. 5 m od działki inwestycyjnej o nr ewid. 477/10 oraz na działkach o nr ewid. 359/5 i 359/3 obręb Moraczewo, w odległości ok. 20 m od działki inwestycyjnej o nr ewid. 115/1. W raporcie wskazano, że dla ww. terenów obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu jak dla terenów z zabudową zagrodową.

Wnioskodawca przyjął założenie, że abonencka stacja elektroenergetyczna SN/WN (GPO) znajdować się będzie w odległości min. 250 m od najbliższych terenów z zabudową mieszkaniową, a stacje transformatorowe średniego napięcia SN/nn i ewentualne magazyny energii znajdować się będą w odległości min. 50 m od najbliższych terenów z zabudową mieszkaniową. Z uwagi na odległość terenów chronionych akustycznie od terenu projektowanej instalacji, powyższe odzwierciedlono w warunkach realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z przedłożoną do uzupełnienia raportu analizą akustyczną, poziom hałasu wyznaczony na granicy ww. terenów nie będzie przekraczał wartości dopuszczalnych wskazanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Mając na uwadze rodzaj i wskazane źródła emisji hałasu nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości w tym zakresie mogą wystąpić jedynie na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na tym etapie zostanie ograniczony do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Powyższe założenia wskazano w warunkach niniejszej decyzji.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

W raporcie przedstawiono oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na jakość powietrza. Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji, na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Na etapie realizacji i likwidacji źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach maszyn i pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, natomiast na etapie eksploatacji źródłem emisji niezorganizowanej będą tylko procesy spalania paliw w pojazdach, których wjazd na teren przedsięwzięcia będzie miał miejsce sporadycznie. Dotrzymanie założeń zawartych w raporcie przyczyni się do minimalizacji emisji substancji zanieczyszczających powietrze, pochodzących z przedmiotowego przedsięwzięcia oraz zapewni spełnienie wymogów w zakresie ochrony powietrza określonych w przepisach.

Z uzupełnienia do raportu wnika, że planowane przedsięwzięcie znajduje się poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Z uzupełnienia do raportu wynika również, że planowana

inwestycja nie będzie znajdowała się w strefie ochronnej ujęć wód podziemnych. Północna i środkowa część inwestycji znajduje się w obrębie występowania pierwszego poziomu wodonośnego, do którego głębokość wynosi od 0 do 2 m, przy czym pierwszy poziom wodonośny dla tego obszaru nie jest głównym źródłem użytkowym. Południowa części terenu inwestycji znajduje się w obrębie występowania pierwszego poziomu wodonośnego, do którego głębokość wynosi powyżej 5 m.

W raporcie wskazano, iż zgodnie z danymi producentów w instrukcjach obsługi wskazuje się, iż panele nie wymagają żadnego czyszczenia. Niemniej jednak w sytuacji, gdy zajdzie taka konieczność dopuszcza się ich czyszczenie np. za pomocą szczotki na wsięgniku oraz czystej wody. W uzupełnieniu do raportu doprecyzowano, że do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Mycie paneli zostanie wykonane przez specjalistyczną firmę, która dostarczy wodę na teren inwestycji w przystosowanych do tego zbiornikach. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wpisano jako warunek aby na etapie eksploatacji inwestycji w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych używać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. W wyniku eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe. Wody opadowe będą spływały po powierzchni paneli i wsiąkały w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Tankowanie oraz naprawy pojazdów, maszyn i urządzeń odbywać się będą poza terenem inwestycji, jednak w przypadku braku możliwości przeprowadzenia konserwacji i napraw sprzętu poza terenem inwestycji, zabiegi te będą wykonywane na podłożu zabezpieczonym przed zanieczyszczeniem gruntu. Dodatkowo, plac budowy wyposażony zostanie w sorbenty do zbierania możliwych wycieków substancji płynnych.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej. Teren przedsięwzięcia częściowo znajduje się na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią od rzek (Q1), dla których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi raz na 100 lat. W uzupełnieniu do raportu wskazano rozwiązania planowane do zastosowania na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, związane z występowaniem na części terenu przedsięwzięcia obszaru szczególnego zagrożenia powodzią, m.in.: na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią nie będzie zlokalizowana stacja elektroenergetyczna SN/WN GPO, magazyny energii zostaną posadowione na betonowych fundamentach albo placach poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, a falowniki w obrębie terenów zalewowych zamontowane zostaną jako elementy podwieszane pod konstrukcjami wsporczyimi. Wnioskodawca planuje stacje transformatorowe w miarę możliwości zaprojektować poza obszarami zalewowymi, a w przypadku konieczności ich lokalizacji w obrębie terenów zalewowych, zaprojektować je z uwzględnieniem następujących założeń: podwyższenia budowli na nasypie do 0,5 m z odprowadzeniem wody opadowej w kierunku od stacji oraz po wykonaniu badań geotechnicznych na etapie projektu budowlanego, jeżeli warunki gruntowe na to pozwolą, wnioskodawca dopuszcza zastosowanie drenażu opaskowego lub studni chłonnych, o ile takowe zabezpieczenia okażą się niezbędne w celu zabezpieczenia instalacji. Ponadto kable nn oraz SN/nn prowadzone będą w rurach osłonowych wodoszczelnych oraz opracowana zostanie instrukcja postępowania na zdarzenie w postaci wystąpienia ewentualnej powodzi. Dodatkowo, na etapie realizacji przedsięwzięcia, place składowe zorganizowane na etapie budowy elektrowni zostaną zlokalizowane poza granicami obszaru szczególnego zagrożenia powodzią. Mając na uwadze ochronę środowiska gruntowo-wodnego w przypadku wystąpienia powodzi, w warunkach realizacji przedsięwzięcia ujęto zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania dotyczące lokalizacji stacji GPO i ewentualnych magazynów energii oraz organizacji placów składowych na etapie budowy. Zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania ograniczą negatywne skutki dla środowiska gruntowo-wodnego, jakie wystąpić mogą na terenie przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej w przypadku wystąpienia zjawiska powodzi.

Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie opisano sposób i miejsce ich magazynowania, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Większość odpadów wymienionych w raporcie będzie wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z Dz. U. z 2022 r. poz. 699). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W związku z występowaniem na terenie przedsięwzięcia obszaru szczególnego zagrożenia powodzią, mając na uwadze zapisy art. 77 ust. 1 pkt 3 lit. a ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.), które zakazują na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią gromadzenia ścieków, nawozów naturalnych, środków chemicznych, a także innych substancji lub materiałów, które

mogą zanieczyścić wody, oraz prowadzenia przetwarzania odpadów, w szczególności ich składowania, na etapie likwidacji przedsięwzięcia miejsce tymczasowego składowania odpadów zostanie zorganizowane na szczelnym podłożu, poza granicami obszaru szczególnego zagrożenia powodzią. W przypadku montażu na terenie inwestycji transformatorów olejowych wnioskodawca zastosuje rozwiązanie uwzględniające szczelną misę olejową lub rozwiązanie równoważne, celem zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami niebezpiecznych substancji, co zostało odzwierciedlone w warunku niniejszej decyzji.

Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszej decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały i środki organizacyjne ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu i występowanie zjawisk ekstremalnych. Oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat będzie wynikać głównie z pracy sprzętu budowlanego oraz transportu materiałów budowlanych oraz elementów konstrukcyjnych elektrowni. Będzie to oddziaływanie krótkotrwałe i lokalne. Przedmiotowe przedsięwzięcie, polegające na wybudowaniu farmy fotowoltaicznej jest zaliczane do proekologicznych źródeł energii. Ponadto należy wskazać, iż przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Przedmiotowa inwestycja położona jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnej Baryczy PLH020084, oddalony o ok. 8,9 km. Miejsce realizacji inwestycji zlokalizowane jest w zachodniej części obszaru ważnego dla ptaków Dolina Rowu Polskiego koło Robczyska, wyznaczonego w opracowaniu Wylegała P., Kuźniak S., Dolata P. T. „Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego”, poza obszarem korytarzy ekologicznych wyznaczonych w opracowaniu Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mystajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. *Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011.* Na niektórych działkach znajdują się małe kompleksy leśne. Przez obszar inwestycji przebiegają również mniejsze rowy melioracyjne oraz linie energetyczne wysokiego napięcia. W otoczeniu znajdują się łąki, grunty rolne, Kopanica (Rów Polski), zbiorniki wodne, kompleksy leśne, nowo wybudowana rozdzielnia RS Rydzyna oraz drogi.

Do raportu dołączono *Inwentaryzacje przyrodnicze* opracowane przez mgr Łukasza Kurkowskiego, w ramach których na przedmiotowym terenie 22 czerwca, 10 lipca, 1 sierpnia, 15 i 24 października, 2 listopada 2021 r. oraz 28 kwietnia i 14 maja 2022 r. przeprowadzono wizje terenowe. Teren inwestycji stanowi pole uprawne z niewielkimi fragmentami nieużytków i trzcinowisk. Domieszkowo występują tu gatunki roślin charakterystyczne dla pól i miedz, m.in. bylica piołun, krwawnik pospolity. Brak jest gatunków roślin, porostów oraz grzybów objętych ochroną prawną. Spośród fauny odnotowano pospolite gatunki ptaków, głównie żerujących na terenie inwestycji. Struktura siedlisk wskazuje na możliwość lęgów skowronka, potrzęsca i pliszki żółtej oraz okresowe wykorzystywanie w czasie migracji i zimowania przez gęsi i żurawie. W pobliżu rowu stanowiącego północną granicę działek stwierdzono obecność żaby trawnej oraz ropuchy szarej. Jednocześnie zwrócono uwagę, że siedliska rozrodcze płazów znajdują się w zbiornikach zlokalizowanych poza terenem inwestycji. Nie stwierdzono gadów. Spośród ssaków odnotowano: sarnę europejską, lisa, dzika (ślady), karlika malutkiego i borowca wielkiego.

Obszar ważny dla ptaków pn. Dolina Rowu Polskiego koło Robczyska wyznaczono ze względu na znaczne koncentracje ptaków zarówno w okresie migracji (gęsi, siewki złote, kaczkę, czajki) oraz w okresie migracji i zimowania (myszołów, myszołów włochaty, błotniak zbożowy). Ze względu na intensyfikację rolnictwa, która doprowadziła do zmiany użytków zielonych na pola uprawne oraz pogorszenia się stosunków wodnych na ww. obszarze, teren inwestycji aktualnie nie stanowi szczególnie atrakcyjnego miejsca dla ww. gatunków. Nie występują tu bowiem łąki, pastwiska, zbiorniki wodne czy tereny zalewowe, a poziom wód gruntowych uległ obniżeniu. Wyniki badań nie wskazują na możliwość występowania na przedmiotowym terenie odpowiednich miejsc do migracji i odpoczynku kaczek, świstuna, czy rożeńca. Należy także dodać, iż noclegowisko gęsi stanowią najczęściej jeziora, zalewy, stawy rybne, rozlewiska, skąd ptaki te rozlatują się na żerowiska, oddalone nawet do ok. 30 km. W przypadku obszaru inwestycji kluczowe są: zbiornik Pierzaki, Jezioro Łoniewskie oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Wonieść PLB300005. Okoliczne pola stanowią okresowe miejsca żerowiskowe dla tych gatunków. W ocenie przedstawionej w uzupełnieniu autorzy odnoszą się do noclegowisk w

obrębnie Jez. Kaliszańskiego, Czeszewskiego i Rgielskiego, które położone są w innej części województwa, a uzyskane dane w zakresie awifauny, mając na uwadze charakter siedlisk jak i powierzchnię farmy, są dość ogólne i skąpe. Należy jednak wskazać, że pomimo dość dużej powierzchni zainwestowania, teren inwestycji zajmuje wyłącznie bardzo ubogie i dość jednorodne grunty rolne, przy taksonach obejmujących wyłącznie gatunki pospolite, szeroko rozpowszechnione i niezagrożone. Jednocześnie zlokalizowane w obrębie planowanej elektrowni, między sektorami - lasy, rowy melioracyjne i zbiorniki wodne, pozostawiono bez ingerencji. Wobec powyższego, mając na uwadze dużą dostępność w okolicy atrakcyjnych miejsc do żerowania i odpoczynku dla wędrujących gatunków ptaków uznano, że zajęcie przestrzeni nie jest tak znaczne by spowodować istotne zmiany w zachowaniu ptaków oraz znacząco wpłynąć na utratę ich miejsc koncentracji na tym obszarze.

Z zainwestowania zostaną wyłączone zlokalizowane w obrębie analizowanego terenu kompleksy leśne. W trakcie prac nie dojdzie do zasypywania rowów melioracyjnych oraz ingerencji w istniejące ciek i zbiorniki wodne, co zostało uwzględnione w warunku niniejszej decyzji. Teren po zrealizowaniu inwestycji zostanie obsiany łąką kwietną lub pozostawiony do naturalnej sukcesji. Roślinność pomiędzy i pod panelami będzie podkaszana co najmniej raz do roku. Celem ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano wnioskodawcę, aby do obsiewu nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia rowów melioracyjnych i zbiorników wodnych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto zobowiązano wnioskodawcę do nie stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Ze względu na możliwość gniazdowania w miejscu realizacji przedsięwzięcia ptaków objętych ochroną, określono warunek realizacji prac najbardziej ingerujących w potencjalne siedliska ptaków poza okresem ich rozrodu, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Zgodnie z uzupełnieniem raportu z 02.03.2022 r. projektuje się wykonanie pasów zieleni w postaci nasadzeń zlokalizowanych wzdłuż zachodniej granicy działek o nr ewid. 47, 48, wschodniej granicy działek o nr ewid. 25, 24 oraz wschodniej granicy działki o nr ewid. 88 obręb Moraczewo, z wykorzystaniem min. następujących gatunków: głóg jednoszyjkowy, śliwa tarnina, bez czarny, jarzab pospolity, rokitnik pospolity, dereń *Cornus sp.*, kalina *Viburnum sp.* W celu zwiększenia atrakcyjności terenu przyszłej farmy dla zwierząt, zwłaszcza ptaków powyższe zostało nałożone w warunku niniejszej decyzji. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie konieczna wycinka drzew i krzewów. Ze względu na obecność drzew na terenie inwestycji oraz wzdłuż granic planowanej elektrowni, ich ważną rolę zarówno dla lokalnego ekosystemu i klimatu, jak i z uwagi na wartości kulturowe, krajobrazowe nałożono na wnioskodawcę warunek nie dokonywania wycinki w ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia, a także szereg innych warunków mających na celu zabezpieczenie drzew przed mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów. Teren farmy zostanie ogrodzony, w związku z czym nałożono warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem, dzięki czemu możliwa będzie dyspersja zwierząt o małych rozmiarach ciała. Dla ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt. Wskazano także na konieczność montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, a roślinom zawiązywanie nasion. Aby zmniejszyć efekt ośnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Ponadto nałożono warunek nie stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w nocy.

Mając na uwadze charakter siedlisk występujących w miejscu realizacji przedsięwzięcia i ich uproszczoną strukturę, dużą dostępność podobnych siedlisk w otoczeniu oraz nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia uznano, że realizacja inwestycji nie wpłynie w sposób znaczący na właściwy stan ochrony gatunków zwierząt objętych ochroną. W związku z powyższym, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utraty, fragmentacji

lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Nie stwierdzono również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jednocześnie wskazuje się, że prace związane z realizacją przedsięwzięcia, niezależnie od terminu ich realizacji, mogą powodować naruszenie zakazów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. 2014 poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 poz. 1409) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2016 poz. 2183 ze zm.). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanych aktach prawnych należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooŚ.

Ponadto, ze względu na lokalizację w znacznej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W dniu 2 sierpnia 2022r na podstawie art. 79 ust.1 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 oraz przedłożonym raportem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Rydzyna wydał obwieszczenie o możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Rydzyzna Solar Park” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną”. Obwieszczenie które określało termin składania uwag i wniosków na 8 sierpnia – 8 września 2022r. umieszczono w BIP i wywieszono na tablicy ogłoszeń tut. Urzędu. W ustawowym terminie nie zgłoszono żadnych uwag i wniosków.

W sentencji decyzji określono środowiskowe uwarunkowania realizacji powyższego przedsięwzięcia ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ograniczenia jego uciążliwości dla środowiska gruntowo-wodnego, powietrza atmosferycznego oraz pod względem sanitarno higienicznym a także uciążliwości dla społeczeństwa. Wszystkie uwarunkowania są zgodne z ustaleniami zawartymi w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz są w całości zbieżne z uzgodnieniami Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz opinią Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie.

Informacje dotyczące niniejszej decyzji wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy w Rydzynie oraz umieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Rydzyna zgodnie z art.33 ust.1 oraz art. 79 ust.1 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.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie przy ul. Słowiańskiej 54 za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Rydzynie w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Pouczam także o możliwości zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania w trakcie biegu w/w terminu, które to oświadczenie winno zostać złożone przez stronę przed organem, który wydał niniejszą decyzję. Złożenie w/w oświadczenia skutkować będzie brakiem możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego (decyzja stanie się ostateczna i prawomocna).

Jeżeli w postępowaniu bierze udział więcej stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi, który wydał decyzję, oświadczenia o zrzeczeniu się odwołania przez ostatnią z tych stron.

Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania może być złożone organowi, który wydał niniejszą decyzję dopiero po wydaniu decyzji co oznacza, iż nie ma możliwości rezygnacji z prawa zaskarżenia decyzji: „na przyszłość”.

Załącznik do decyzji: Charakterystyka przedsięwzięcia

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

zgodnie z art. 82 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

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

I. Rodzaj, skala i zakres przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu i/lub budowie m.in.:

- konstrukcji nośnych do instalacji modułów o wysokości do 5 m n.p.g., posadowionych na gruncie,
- modułów fotowoltaicznych w ilości do 212 120 szt. o mocy całkowitej do 70 MW,
- falowników w ilości do 1 400 szt. o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacji monitorującej ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej,
- GPO (głównego punktu odbioru) - abonenckiej stacji elektroenergetycznej SN/WN z transformatorami sieciowymi SN/WN,
- wolnostojących prefabrykowanych stacji transformatorowych średniego napięcia SN/nn w ilości do 70 szt.,
- opcjonalnie kontenerowych magazynów energii w ilości do 70 szt. o mocy sumarycznej do 70 MW.

II. Usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działce o numerze ewidencyjnym 5, 6/1, 8/1, 9/1, 10/1, 10/3, 11/1, 11/3, 12, 13, 14, 15, 16, 17/1, 17/2, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 47, 48, 49, 50, 55, 56, 63, 64, 84/7, 84/8, 84/9, 86/6, 87/2, 88, 94/3, 95/1, 96/3, 97/1, 102, 109, 110, 111, 113, 115/1, 343, 344, 353, 477/3, 477/5, 477/8, 477/10, 477/12, obręb Moraczewo, gmina Rydzyna

.....
K. Malcher
mgr. inż. Kornel Malcher