

Rychwał, 4 września 2023 r.

G.6220.3.2023

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) – dalej jako „kpa”, art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85 ust. 1 i 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1029 ze zm.) - dalej jako ustawa „oos”, a także 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 poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Rawicom PV Sp. z o.o. z siedzibą w Łabiszynie, ul. Szubińska 10, 89-210 Łabiszyn w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie”

orzekam

- I.** Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie”, tj. przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 poz. 1839 ze zm.).
- II.** Określam istotne warunki i wymagania korzystania ze środowiska oraz nakładam obowiązki wykonania działań przy realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie:
1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 13 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 16,5 ha działek nr ewid. 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521 obręb Dąbroszyn oraz działce nr ewid. 646 obręb Czyżew, gmina Rychwał.
 2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 3. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 4. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 5. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
 6. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin.
 7. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 8. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
 9. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych.

10. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż południowej granicy elektrowni na dz. nr ewid. 521, obr. Dąbroszyn o minimalnej szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi.
11. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia drzew/krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat. Do nasadzeń nie używać gatunków obcego pochodzenia.
12. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
13. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
14. Na farmie fotowoltaicznej zainstalować do 13 stacji transformatorowych. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.
15. Posadowić do 13 kontenerowych, bateryjnych magazynów energii. Kontenery wyposażać w szczelne posadzki.
16. Stacje transformatorowe oraz magazyny energii na działkach ewidencyjnych nr 434 i 521, obręb Dąbroszyn zamontować w części północnej.
17. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażać je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze (także w sytuacji ewentualnej akcji gaśniczej), natomiast stacje transformatorowe należy zlokalizować w odległości minimum 25 m od cieków i zbiorników wodnych.
18. Ewentualne magazyny energii należy ulokować w szczelnych obudowach odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.
19. Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren elektrowni fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki i ostrych dolnych krawędzi, pozostawiając wolną przestrzeń minimum 15 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu, ponadto nie należy grodzić nieruchomości w odległości mniejszej niż 1,5 m od rowów melioracyjnych i 5 m od cieku o nazwie Dopływ z Rychwału.
20. Wody opadowe i roztopowe, a także użyte do mycia paneli fotowoltaicznych należy rozprzewadzić na tereny nieutwardzone na obszarze inwestycji (bez szkód dla terenów sąsiednich).
21. Teren planowanych prac należy wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie rodzaju i ilości do potencjalnego zagrożenia mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
22. Okresowe bazy sprzętowe dla planowanej inwestycji należy zlokalizować w odległości minimum 25 m od cieków i zbiorników wodnych.
23. Do prac należy dopuszczać tylko sprzęt sprawny technicznie – bez wycieków paliw i innych płynów eksploatacyjnych.
24. W trakcie prac należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia wody i gruntu, neutralizując ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.
25. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami niebezpiecznymi dla środowiska gruntowo-wodnego grunt ten należy niezwłocznie wybrać i przekazać upoważnionemu do neutralizacji podmiotowi.
26. W odległości mniejszej niż 100 m od zbiorników wodnych należy brzożki wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający swobodne wydostanie się z nich płazów i gadów albo zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem do nich tych zwierząt (np. poprzez zastosowanie tymczasowych ogrodzeń herpetologicznych, które po zakończeniu budowy

należy niezwłocznie usunąć) i/lub codziennie, przed rozpoczęciem dalszych prac, kontrolować wykopy, wyjmując z nich te zwierzęta i przenosząc je poza teren prac budowlanych (w okresie wiosenno-letnim).

27. W przypadku uszkodzenia/przebudowy urządzenia melioracji wodnych o zasięgu wykraczającym poza granice terenu, którego inwestor jest właścicielem /dzierżawcą, należy je odbudować/przebudować, doprowadzając do stanu użyteczności.
28. Należy zagospodarować teren w sposób pozwalający na maksymalnie oddalenie elementów inwestycji od miejsc stałego przebywania ludzi.

III. Integralną częścią niniejszej decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Rawicom PV Sp. z o.o. z siedzibą w Łabiszynie, ul. Szubińska 10, 89-210 Łabiszyn, której pełnomocnikiem jest Katarzyna Dąbał, Ekomeritum Sp. z o.o., ul. Zawisłańska 43, 03-068 Warszawa, wnioskiem z 22 marca 2023 r. (data wpływu 23 marca 2023 r.), zwróciła się do Burmistrza Rychwała o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie”.

Do wniosku załączono m. in. kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej k.i.p.; kopię mapy ewidencyjnej poświadczoną przez właściwy organ obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, Mapę wskazującą obszar w odległości 100 m, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie dostarczono na etapie uzupełnienia wniosku.

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć wymienionych w § 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 ze zm.), to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach obszaru wskazanego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego gminy i miasta Rychwał zatwierdzonego uchwałą nr XXXVIII/276/2021 z dnia 30 grudnia 2021 roku Rady Miejskiej w Rychwale, ogłoszonego w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego z 2022, pozycja 720. Zapisy planu umożliwiają realizację planowanego przez Inwestora przedsięwzięcia, jego lokalizacja jest zgodna z ustaleniami obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Na etapie projektowania przedsięwzięcia należy uwzględnić wymogi dotyczące parametrów projektowanych urządzeń czy budowli oraz ograniczenia wynikające z przepisów szczególnych, czy dodatkowych uzgodnień jakie należy poczynić przy realizacji inwestycji.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 kpa, Burmistrz Rychwała zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie dotyczy budowy instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie. W związku z tym na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, Burmistrz Rychwała uznał się za organ właściwy miejscowo oraz rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W oparciu o art. 74 ust. 3a ustawy ooś, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie tj. na przewidywanym terenie, na którym będzie

realizowane przedsięwzięcie, oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 kpa, obwieszczeniem z 21 kwietnia 2023 r. znak. G.6220.3.2023 Burmistrz Rychwała poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczna stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o swoich czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 kpa. Wszystkie obwieszczenia były zamieszczane na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy i Miasta w Rychwale i Urzędu Gminy Stare Miasto, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy i Miasta w Rychwale i Urzędu Gminy Stare Miasto oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa Dąbroszyn oraz sołectwa Czyżew.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, pismem znak G.6220.3.2023 z 21 kwietnia 2023 r. zwrócono się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie w decyzji sanitarnej znak ON.NS-9011.8.52.2023 przesłanej 9 maja 2023 r. stwierdził, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie” nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Jednakże, mając na uwadze stosunkowo bliska odległość przedsięwzięcia od najbliższej położonego zabudowania mieszkalnego – w doniesieniu do skali przedsięwzięcia, mimo wykazania istotnych oddziaływań, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie wskazał na zasadność zagospodarowania terenu w sposób pozwalający na maksymalne oddalenie elementów inwestycji od miejsc stałego przebywania ludzi. Po analizie posiadanej dokumentacji wniosku inwestora, mając na uwadze charakterystykę i lokalizację przedsięwzięcia oraz wskazane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązanie chroniące środowisko uznał, iż pod względem higienicznym i zdrowotnym nie zachodzą przesłanki określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W niniejszej decyzji nałożono na inwestora wymagania wskazane w opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie znak ON.NS-9011.8.52.2023 z 9 maja 2023 r.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś pismem znak G.6220.3.2023 z 21 kwietnia 2023 r. zwrócono się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Kole o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole opinią znak PO.ZZŚ.3.4901.115.2023.PP z 8 maja 2023 r. (data wpływu 12 maja 2023 r.) wyraził opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla badanego przedsięwzięcia. Organ wskazał jednak konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wskazanych warunków i wymagań:

1. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze (także w sytuacji ewentualnej akcji gaśniczej), natomiast stacje transformatorowe należy zlokalizować w odległości minimum 25 m od cieków i zbiorników wodnych.
2. Ewentualne magazyny energii należy ulokować w szczelnych obudowach odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.
3. Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren elektrowni fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków,

bez podmurówki i ostrych dolnych krawędzi, pozostawiając wolną przestrzeń minimum 15 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu, ponadto nie należy grodzić nieruchomości w odległości mniejszej niż 1,5 m od rowów melioracyjnych i 5 m od cieków o nazwie Dopływ z Rychwału

4. Mycie paneli fotowoltaicznych należy wykonywać przy użyciu wody bez stosowania detergentów.
5. Wody opadowe i roztopowe, a także użyte do mycia paneli fotowoltaicznych należy rozprowadzić na tereny nieutwardzone na obszarze inwestycji (bez szkód dla terenów sąsiednich).
6. Teren planowanych prac należy wyposażyć w sorbenty, właściwe w zakresie rodzaju i ilości do potencjalnego zagrożenia mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
7. Okresowe bazy sprzętowe dla planowanej inwestycji należy zlokalizować w odległości minimum 25 m od cieków i zbiorników wodnych.
8. Do prac należy dopuszczać tylko sprzęt sprawny technicznie – bez wycieków paliw i innych płynów eksploatacyjnych.
9. W trakcie prac należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia wody i gruntu, neutralizując ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.
10. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami niebezpiecznymi dla środowiska gruntowo-wodnego grunt ten należy niezwłocznie wybrać i przekazać upoważnionemu do neutralizacji podmiotowi.
11. W odległości mniejszej niż 100 m od zbiorników wodnych należy brzożki wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający swobodne wydostanie się z nich płazów i gadów albo zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem do nich tych zwierząt (np. poprzez zastosowanie tymczasowych ogrodzeń herpetologicznych, które po zakończeniu budowy należy niezwłocznie usunąć) i/lub codziennie, przed rozpoczęciem dalszych prac, kontrolować wykopy, wyjmując z nich te zwierzęta i przenosząc je poza teren prac budowlanych (w okresie wiosenno-letnim).
12. W przypadku uszkodzenia/przebudowy urządzenia melioracji wodnych o zasięgu wykraczającym poza granice terenu, którego inwestor jest właścicielem /dzierżawcą, należy je odbudować/przebudować, doprowadzając do stanu użyteczności.

W niniejszej decyzji nałożono na inwestora wymagania i obowiązki wskazane w opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole znak PO.ZZŚ.3.4901.115.2023.PP z 9 maja 2023 r.

Organ właściwy do wydania oceny wodnoprawnej po analizie zgromadzonej dokumentacji w sprawie, w swojej opinii stwierdził, iż inwestycja znajduje się w granicach JCWPd o kodzie PLGW600071 (o dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym oraz ocenie ryzyka określonej jako zagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych), a częściowo także w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 151 (Zbiornik Turek-Konin-Koło). Ponadto przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych o kodzie RW6000151835349 o nazwie Struga Zarzevska, o statusie naturalna część wód (NAT) o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako niezagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna sąsiaduje bezpośrednio z ciekami o nazwie dopływ z Rychwału i z 3 rowami melioracyjnymi. W odległości do ok. 80 m od inwestycji zlokalizowanych jest 5 niewielkich zbiorników wodnych o powierzchni od ok. 0,06 ha do ok. 0,17 ha. Na terenie planowanego przedsięwzięcia znajdują się zbieracze drenarskie. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo powodzi, wskazanymi we wstępnej ocenie ryzyka powodziowego, a także poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Organ wodny mając to wszystko na względzie, po analizie k.i.p., uwzględniając charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji warunków chroniących środowisko stwierdził brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478), a określonych dla tych części wód w „Planie

gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”. Organ wodny nie widzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś pismem znak G.6220.3.2023 z 21 kwietnia 2023 r. zwrócono się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-II.4220.515.2023.GL.1 z 9 maja 2023 r. wezwał Wnioskodawcę za pośrednictwem Burmistrza Rychwała do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Burmistrz Rychwała pismem G.6220.3.2023 z 16 maja 2023 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Obwieszczeniem z 16 maja 2023 r. Burmistrz Rychwała poinformował strony postępowania o wezwaniu wnioskodawcy do uzupełnienia dokumentacji, zgodnie z wezwaniem RDOŚ w Poznaniu.

28 czerwca 2023 r. pełnomocnik Wnioskodawcy złożył do organu prowadzącego postępowanie uzupełnienie k.i.p., które Burmistrz Rychwała pismem z 30 czerwca 2023 r. przekazał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu.

RDOŚ w Poznaniu postanowieniem WOO-II.4220.515.2023.GL.2 z 18 lipca 2023 r. wyraził opinię, że dla danego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał jednak na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 13 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 16,5 ha działek nr ewid. 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521 obręb Dąbroszyn oraz działkę nr ewid. 646 obręb Czyżew, gmina Rychwał.
2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyreflekcyjnej.
3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
6. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
7. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin.
8. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
10. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych.
11. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż południowej granicy elektrowni na dz. nr ewid. 521, obr. Dąbroszyn o minimalnej szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi.
12. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia drzew/krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat. Do nasadzeń nie używać gatunków obcego pochodzenia.
13. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
14. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
15. Na farmie fotowoltaicznej zainstalować do 13 stacji transformatorowych. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą

zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.

16. Posadowić do 13 kontenerowych, bateryjnych magazynów energii. Kontenery wyposażać w szczelne posadzki.
17. Stacje transformatorowe oraz magazyny energii na działkach ewid nr 434 i 521 obręb Dąbroszyn zamontować w części północnej.

Organ prowadzący postępowanie w całości uwzględnił w osnowie niniejszej decyzji wymagania i obowiązki wskazane w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO II.4220.515.2023.GL.2 z 18 lipca 2023 r. W punktach, w których co do treści łączyły się z uwagami Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, ujednolicono treść wymagań.

Wyjaśnienia do k.i.p., które złożył Wnioskodawca, Burmistrz Rychwała pismem z 30 czerwca 2023 r. przekazał do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, jednocześnie zwracając się o ponowną opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie opinią ON-NS.9011.8.52.2023 z 10 lipca 2023 r. uznał, że przedłożone wyjaśnienia i uzupełnienia k.i.p nie wpłynęły na zmianę stanowiska i podtrzymał stanowisko wyrażone w opinii znak ON-NS.9011.8.52.2023 z 9 maja 2023 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem PO.ZZŚ.3.4901.115.2023.PP.2 z 12 lipca 2023 r. (data wpływu 14 lipca 2023 r.) po ponownej analizie przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i utrzymał w mocy dokonane uzgodnienie w brzmieniu przedstawionym w wydanej już opinii, o której mowa powyżej.

Burmistrz Rychwała po przeanalizowaniu informacji przedłożonych we wniosku i karcie informacyjnej przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę wyżej przytoczone opinie organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie, uwzględniając uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, postanowił stwierdzić brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 13 MW. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach nr ewid. 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521 obręb Dąbroszyn oraz działce nr ewi. 646 obręb Czyżew, gmina Rychwał. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 16,86 ha. W ramach planowanego przedsięwzięcia zamierza się zagospodarować większość obszaru – ok. 16,5 ha. Powyższe uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia, gdyż to określa skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz sposób zagospodarowania terenu. Działki

nie stanowią zwartej całości, przestrzennie można wyodrębnić 5 sektorów, które będą kolejnymi etapami przedsięwzięcia. I etap – obejmuje działki o nr 498, 499 obręb Dąbroszyn, II etap – obejmuje działki o nr 481, 482, 509 obręb Dąbroszyn, III etap – obejmuje działki o nr 318 obręb Dąbroszyn, IV etap – obejmuje działki o nr 434, 437, 467, 468, 520, 521 obręb Dąbroszyn, 646 obręb Czyżew. Zgodnie z k.i.p. przedsięwzięciem objęte zostaną wyłącznie tereny objęte zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego z przeznaczeniem na infrastrukturę techniczną związaną z produkcją energii. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się zainstalowanie do 28 888 paneli fotowoltaicznych, jednostronnych lub dwustronnych, montowanych na stalowo-aluminiowych stelażach. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania systemu nadążnego. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią do 5,5 m. Zainstalowanych zostanie do 104 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym. Planuje się zamontowanie do 13 stacji transformatorowych oraz do 13 sztuk bateryjnych magazynów energii umieszczonych w szczelnych kontenerach posadowionych na gruncie montowanych w pobliżu stacji transformatorowych. Planowana jest budowa niezbędnej infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie linii kablowych i przyłącza elektroenergetycznego. Wnioskodawca planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do sieci elektroenergetycznej.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne. W oparciu o k.i.p., ogólnodostępne dane teleinformatyczne oraz informacje posiadane przez organ ustalono, że odległości od granic najbliższych terenów chronionych akustycznie w stosunku do planowanego przedsięwzięcia zlokalizowanego na poszczególnych sektorach (stanowiących etapy przedsięwzięcia) wynoszą: etap I – ok. 70 m, etap II – ok. 25 m (odległość od zabudowań ok. 70 m), etap III – ok. 400 m, etap IV – sąsiaduje z zabudową zagrodową, budynki mieszkalne oddalone o ok. 40 m.

Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. wykazała, że Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów, zlokalizowanych w stacjach transformatorowych (do 13 sztuk), magazynów energii (do 13 sztuk) oraz inwerterów (do 104 sztuk) umieszczonych pod panelami. Przedstawiona analiza akustyczna nie wykazała możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach akustycznie chronionych występujących w potoczeniu planowanego przedsięwzięcia. Ponadto zgodnie z załącznikiem graficznym dołączonym do uzupełnienia k.i.p., stacje transformatorowe i magazyny energii umieszczone na działkach zlokalizowanych najbliżej terenów akustycznie chronionych, będą zamontowane w miejscach znacznie oddalonych od zabudowań. Na działkach 434 i 521 obręb Dąbroszyn w części północnej – przeciwnie w stosunku do najbliższych terenów akustycznie chronionych. Z uwagi na pobliską zabudowę chronioną akustycznie wpisano powyższe jako warunek do niniejszej decyzji. Mając na względzie skalę planowanego przedsięwzięcia, parametry akustyczne transformatorów, magazynów energii i inwerterów stosowanych na farmach fotowoltaicznych, ich liczbę i lokalizację oraz wyniki przedstawionej analizy i uwzględnienie warunków zawartych w niniejszym postanowieniu, nie przewiduje się przekroczenia

dopuszczalnych poziomów hałasu poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że w otoczeniu przedmiotowych działek nie ma realizowanych i zrealizowanych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Zgodnie z danymi organu najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 0,18 km w kierunku wschodnim. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze rodzaj i treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej w wyniku wystąpienia trzęsień ziem i powodzi. Zastosowanie bateryjnych magazynów energii może nieść ze sobą zwiększone niebezpieczeństwo pożarowe, jednak biorąc pod uwagę stosowane rozwiązania techniczne i zabezpieczenia należy uznać, że zagrożenie to będzie ograniczone. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto 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.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanego na teren przedsięwzięcia kontenera sanitarnego a ścieki wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu wody, bez użycia substancji chemicznych. Uwzględniono powyższe w warunkach niniejszej decyzji. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania transformatorów olejowych. W tym wypadku pod transformatorami zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Zgodnie z k.i.p. planowane magazyny energii stanowić będą baterie elektrochemiczne umieszczone w szczelnych kontenerach. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace budowlane. Powstaną wówczas

głównie odpady opakowaniowe, mieszaniny metali i odpady z budowy, które będą zbierane selektywnie do odpowiednich pojemników, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania. W trakcie eksploatacji wytwarzane będą jedynie odpady związane z pracami konserwatorskimi urządzeń technicznych. W przypadku awarii mogą powstać odpady niebezpieczne. Odpady wytwarzane na etapie eksploatacji nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia. Część odpadów może być 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 2022 r. poz. 699 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Wytwarzane na etapie likwidacji przedsięwzięcia odpady, głównie w postaci zużytych urządzeń i mieszanin metali oraz baterii, przekazane zostaną uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, oraz obszarów przylegających do jezior, lasów. Przez teren przedsięwzięcia przepływają rowy melioracyjne. Teren przedsięwzięcia częściowo położony jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych 151 Zbiornik Turek – Konin – Koło. Zgodnie z k.i.p. przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Zgodnie z przedstawionymi dokumentami na działkach objętych wnioskiem występują stanowiska archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, między innymi takich jak: beton, kruszywo. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Nadwarciańska PLH300009, oddalony o 6,9 km i obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalone o 8,6 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zadrzewienia śródpolne, zabudowa zagrodowa i rowy melioracyjne przepływające przez teren planowanej elektrowni. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren farmy słonecznej obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu rowów melioracyjnych będących siedliskami płazów, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca 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. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom

na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,15 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, głównie na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Należy nadmienić, że zgodnie z art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz.U.UE.L.2022.335.36), planowanie, budowa i eksploatacja obiektów i instalacji produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci, sama powiązana z nimi sieć i aktywa do magazynowania energii, są uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym oraz służące zdrowiu i bezpieczeństwu publicznemu przy wazeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach

W toku prowadzonego postępowania organ zobowiązany jest do analizy wszystkich zgromadzonych w postępowaniu dowodów. Mając na względzie ww. opinie organów opiniujących oraz własną analizę zgromadzonych w sprawie dokumentów stwierdza się zgodnie z art. 63 ust. 1 i 2 ustawy ooś, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższą analizę kolejnych etapów postępowania wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia o wyżej wymienionej treści jest uzasadnione. Na żadnym z etapów postępowania nie wpłynęły uwagi i wnioski stron. Obwieszczeniem G.6220.3.2023 z 25 lipca 2023 r. zakończono postępowanie administracyjne, zawiadomiono strony o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem przed wydaniem niniejszej decyzji. Nie wniesiono żadnych uwag ani wniosków w przedmiotowej sprawie.

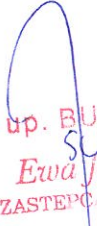
W prowadzonym postępowaniu odstąpiono od zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa, ponieważ dla rozpatrywanego przedsięwzięcia nie przeprowadzono oceny oddziaływania na środowisko (art. 79 ust 1 ustawy ooś).

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwzględniając wymogi w zakresie ochrony środowiska organ rozpatrzył przedmiotową sprawę w oparciu o wniosek i załączone do niego dokumenty oraz uzyskane opinie. Spełnienie środowiskowych uwarunkowań określonych w niniejszej decyzji powinno spowodować zaprojektowanie i realizację przedsięwzięcia w taki sposób, by jego realizacja i eksploatacja nie oddziaływała negatywnie na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Na niniejszą decyzję przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie, za pośrednictwem Burmistrza Rychwała, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. 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 (art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego).


Z up. BURMISTRZA
Ewa Jędrzejczak
ZASTĘPCA BURMISTRZA

Załączniki:

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie”

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł (słownie złotych: dwieście pięć) na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) - załącznik do ustawy: cz. I pkt. 45.

Otrzymują:

1. Rawicom PV 16 Sp. z o.o.
89-210 Łabiszyn, ul. Szubińska 10
Pełnomocnik:
Katarzyna Dąbal - Ekomeritum Sp. z o.o.
03-068 Warszawa, ul. Zawisłańska 43
2. Strony postępowania zgodnie z art. 74 ust 3 ustawy „ooś” oraz art. 49 KPA poprzez obwieszczenie
3. aa AW

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
60-591 Poznań, ul. J.H. Dąbrowskiego 79
(zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie
62-500 Konin, ul. Staszica 16
(zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole
62-600 Koło, ul. Prusa 3
(zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
4. Starosta Koniński
62-510 Konin, al. 1-go Maja 9
(gdy decyzja stanie się ostateczna, zgodnie z art. 86a ustawy ooś)

Załącznik do decyzji G.6220.3.2023 z 4 września 2023 roku

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do około 13 MW na działkach nr 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521, obręb Dąbroszyn oraz 646, obręb Czyżew, gmina Rychwał, powiat koniński, województwo wielkopolskie”

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 13 MW. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach nr ewid. 318, 434, 437, 467, 468, 481, 482, 498, 499, 509, 520, 521 obręb Dąbroszyn oraz działce nr ewi. 646 obręb Czyżew, gmina Rychwał. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 16,86 ha. W ramach planowanego przedsięwzięcia zamierza się zagospodarować większość obszaru – ok. 16,5 ha.

Działki nie stanowią zwartej całości, przestrzennie można wyodrębnić 5 sektorów, które będą kolejnymi etapami przedsięwzięcia. I etap – obejmuje działki o nr 498, 499 obręb Dąbroszyn, II etap – obejmuje działki o nr 481, 482, 509 obręb Dąbroszyn, III etap – obejmuje działki o nr 318 obręb Dąbroszyn, IV etap – obejmuje działki o nr 434, 437, 467, 468, 520, 521 obręb Dąbroszyn, 646 obręb Czyżew. Zgodnie z k.i.p. przedsięwzięciem objęte zostaną wyłącznie tereny objęte zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego z przeznaczeniem na infrastrukturę techniczną związaną z produkcją energii.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się zainstalowanie do 28 888 paneli fotowoltaicznych, jednostronnych lub dwustronnych, montowanych na stalowo-aluminiowych stelażach. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania systemu nadążnego. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią do 5,5 m. Zainstalowanych zostanie do 104 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.

Planuje się zamontowanie do 13 stacji transformatorowych oraz do 13 sztuk bateryjnych magazynów energii umieszczonych w szczelnych kontenerach posadowionych na gruncie montowanych w pobliżu stacji transformatorowych.

Planowana jest budowa niezbędnej infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie linii kablowych i przyłącza elektroenergetycznego. Wnioskodawca planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do sieci elektroenergetycznej.


Z up. BURMISTRZA
Ewa Jędrzejczak
ZASTĘPCA BURMISTRZA

