

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku SH 23 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Ignacego Krasickiego 36a, 30-503 Kraków z dnia 21 kwietnia 2022 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa” oraz po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

Orzekam

ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa” w wariantcie proponowanym przez Inwestora.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedmiotowa inwestycja realizowana będzie w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Turawa, obręb Bierdzany na działce o nr ewidencyjnym 998/57. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie i eksploatacji farmy fotowoltaicznej przeznaczonej do produkcji energii elektrycznej ze źródła odnawialnego (energii słonecznej) należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839 z późn. zm.): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy.*

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

1. transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych i elementów infrastruktury oraz wszelkie prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰;
2. prace budowlane prowadzić od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności ich kontynuowania w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, prace te należy

poprzedzić kontrolą ornitologa, pod kątem występowania gniazd chronionych gatunków ptaków, w okresie do 3 dni przed planowanym terminem ich wykonania. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, należy wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa lub do czasu uzyskania odstąpienia od zakazów zawartych w obowiązujących przepisach;

3. ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem, a krawędzią ogrodzenia nie mniej niż 20 cm;
4. wszystkie obiekty budowlane zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 100 m od linii brzegu rzeki Jażwinki (Bierdzańskiej Wody);
5. prace ziemne prowadzić w trybie zanikowym (niezwłoczne zasypianie wykopów po zrealizowaniu celu, któremu mają służyć);
6. wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
7. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu-zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
8. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
9. zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych(detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
10. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś:

1. przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i całkowitej mocy wytwórczej do 1 MW;
2. przewidzieć wolnostojącą konstrukcję pod panele fotowoltaiczne opartą na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże.

IV. 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:

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających możliwość wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego 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 ustawy ooś:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1,10,14 i 18 ustawy ooś.

VI. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW;

Nie dotyczy.

VII. Stwierdzić konieczność wykonania kompensacji przyrodniczej:

Nie stwierdzono.

VIII. Stwierdzić konieczność unikania, zapobiegania, ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie stwierdzono.

IX. Stwierdzić konieczność monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie zachodzi potrzeba monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

X. Stwierdzić konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie stwierdzono.

XI. Stwierdzić konieczność wykonania analizy porealizacyjnej:

Nie stwierdzono.

X. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 21 kwietnia 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu 25 kwietnia 2022 r.) Inwestor SH 23 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Ignacego Krasickiego 36a, 30-503 Kraków wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa”

Do ww. wniosku Inwestor dołączył kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) wraz z ich zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującą przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę w skali zapewniającą czytelność przedstawionych danych (mapa ewidencyjna) z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem w formie elektronicznej, wypis z rejestru gruntów wydany przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania, dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia (KIP), opracowanej przez Pana inż. Patryka Strokę, ustalono że planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839 z późn. zm.): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy* stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco

oddziaływać na środowisko. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy ooś stwierdzono, że zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a organem właściwym do jej wydania jest Wójt Gminy Turawa.

Dnia 9 maja 2022 r. Wójt Gminy Turawa wydał zawiadomienie znak OŚ.6220.2.2022.LK o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organów współdziałających w przedmiotowej sprawie. W związku z powyższym, działając zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) pismem z dnia 9 maja 2022 r., znak OŚ.6220.2.2022.LK, wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opolu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Opolu o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opolu w piśmie z dnia 12 maja 2022 r. znak NZ.9022.8.33.2022.EK (data wpływu do tut. urzędu 16 maja 2022 r.) wyraził opinię, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla ww. przedsięwzięcia uwzględniając przy wydawaniu opinii przyjęte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nowoczesne rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące niepożądane oddziaływanie na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu w piśmie z dnia 19 maja 2022 r. znak GL.ZZŚ.3.435.93.2022.MO (data wpływu do tut. urzędu 25 maja 2022 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki tej realizacji, tj.:

- wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
- zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu-zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
- wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
- zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu postanowieniem znak WOOŚ.4220.174.2022.AK z dnia 25 maja 2022 r. wyraził opinię, iż dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając zakres raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), ze szczególnym uwzględnieniem:

1. Oceny oddziaływania przedsięwzięcia na korytarze ekologiczne;
2. Oceny wpływu przedsięwzięcia na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie;
3. Analizy zgodności z zakazami określonymi w uchwale nr XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu

(w szczególności z zakazem budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych – północny fragment działki inwestycyjnej położony jest w odległości mniejszej niż 100 m od rzeki Jaźwinki);

4. Analizy oddziaływania na krajobraz. Analiza powinna zawierać:
- a) określenie charakteru krajobrazu na terenie i w otoczeniu inwestycji oraz występujących tam typów krajobrazu,
 - b) określenie znaczących cech krajobrazowych, na które może oddziaływać realizacja przedsięwzięcie (znaczące cechy krajobrazu, które należy uwzględnić to:
 - liczba i zróżnicowanie panoram oraz planów widokowych, które są podstawowymi jednostkami budowy krajobrazu w ujęciu fizjonomicznym, z identyfikacją planów i panoram charakterystycznych, typowych i unikatowych,
 - wyróżniające się w planach i panoramach indywidualne oraz grupowe dominanty i subdominanty krajobrazowe o charakterze naturalnym oraz antropogenicznym),
 - c) określenie kluczowych punktów i ciągów widokowych oraz obserwatorów, na których może mieć wpływ widok inwestycji,
 - d) wizualizację fotograficzną projektowanej inwestycji wkomponowanej w panoramy krajobrazowe z dostępnych punktów i ciągów widokowych,
 - e) oszacowanie wpływu inwestycji na krajobraz uwzględniając ekspozycję czynną (skąd widać farmę) i ekspozycję bierną (co widać i jak farma się komponuje z innymi elementami panoram).

Stosownie do przepisów art. 63 ust. 1 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Turawa wydał postanowienie znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 1 czerwca 2022 r., w którym nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania wnioskowanego przedsięwzięcia na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym Wójt Gminy Turawa zawiadomił o tym fakcie strony postępowania, poprzez obwieszczenie. Postanowieniem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 13 czerwca 2022 r. Wójt Gminy Turawa zawiesił prowadzone postępowanie do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Wraz z pismem z dnia 24 października 2022 r. (data wpływu 26 października 2022 r.) Inwestor złożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla inwestycji pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa”, opracowany w sierpniu 2022 r. przez zespół pod kierownictwem Pana mgr Macieja Ziemiańskiego.

Postanowieniem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 8 listopada 2022 r. Wójt Gminy Turawa podjął zawieszono postępowanie.

W ramach prowadzonego postępowania, Wójt Gminy Turawa pismem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 10 listopada 2022 r. wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji ww. przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu.

Zgodnie z art. 79 ust. 1 ustawy ooś obwieszczeniem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 29 listopada 2022 r. Wójt Gminy Turawa podał do publicznej wiadomości informację o wyłożeniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko do publicznego wglądu, jednocześnie wskazując termin od 30 listopada 2022 r. do 29 grudnia 2022 r. na składanie wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

Pismem znak WOOŚ.4221.76.2022.PK z dnia 8 grudnia 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Przedstawić analizę zgodności z zakazami określonymi w uchwale nr XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (w szczególności zgodności z zakazem budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych – część działki inwestycyjnej położona jest w odległości mniejszej niż 100 m od rzeki Jaźwinki (Bierdzańskiej Wody).

2. Przedstawić analizę wpływu na krajobraz, w tym: charakterystykę krajobrazu w strefie oddziaływania przedsięwzięcia (należy ocenić typowość, unikatowość, charakterystyczność krajobrazu na tle województwa). Przedstawić analizę wpływu farmy na krajobraz z wykorzystaniem elementów ekspozycji czynnej i biernej.

3. Przedstawić analizę wpływu przedsięwzięcia na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu Obszaru Chronionego Krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie.

4. Przedstawić analizę akustyczną przedsięwzięcia na etapie eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji w tym:

a) lokalizację i kwalifikację akustyczną najbliższych terenów chronionych ustaloną na podstawie faktycznego zagospodarowania i wykorzystywania tego i sąsiednich terenów potwierdzonego przez właściwy organ,

b) wykaz źródeł hałasu na terenie inwestycji wraz z podaniem ich poziomu mocy akustycznych,

c) obliczenia propagacji hałasu wykonane zgodnie z normą PN-ISO 9613 2:2020 Akustyka. Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania.

5. Przedstawić dokładniejszą analizę emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie realizacji, eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji w tym:

a) opis i analizę procesów zachodzących i powstających na poszczególnych etapach, prowadzących do powstania zanieczyszczeń,

b) porównanie i analizę emisji zanieczyszczeń z zapisami rocznej oceny jakości powietrza dla obszarów przedmiotowego przedsięwzięcia.

6. Zweryfikować przewidywane zapotrzebowanie na wodę do mycia paneli (o ile takowe jest planowane).

7. Opisać zapotrzebowanie na wodę oraz powstawanie i zagospodarowanie ścieków na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia.

Pismem znak WOOŚ.4221.76.2022.PK.3 z dnia 2 marca 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Uzupełnić przedłożoną analizę akustyczną przedsięwzięcia o następujące informacje:

a) wskazać lokalizację i kwalifikację akustyczną najbliższych terenów chronionych ustaloną na podstawie faktycznego zagospodarowania i ich wykorzystywania oraz terenów sąsiednich, potwierdzonego przez właściwy organ (zgodnie z zapisami art. 115 ustawy 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 poz. 2556) (należy wystąpić do Gminy w celu dokonania oceny faktycznego zagospodarowania i wykorzystania tych terenów),

b) rozkład pola akustycznego przedstawić na czytelnym podkładzie mapowym,

c) dołączyć dane wprowadzone do programu obliczeniowego oraz wyniki obliczeń,

d) wykazać, jakie będą źródła hałasu na terenie inwestycji wraz z podaniem ich ilości, umiejscowienia oraz poziomu mocy akustycznych. W treści raportu oraz jego uzupełnieniu podana jest jedynie informacja, że źródłami hałasu będą stacje transformatorowe oraz inwertery oraz wskazano, jaka jest ich przewidywana moc akustyczna. W ponownym uzupełnieniu raportu należy wskazać poziom akustyczny magazynów energii (oraz innych ewentualnych urządzeń tj. np.: trackerów). Należy również doprecyzować ilość stacji transformatorowych, inwerterów, magazynów energii. W raporcie oraz w treści uzupełnienia raportu nie podano żadnych konkretnych liczb.

2. Przedstawić dokładniejsze dane odnośnie charakterystyki i budowy przedsięwzięcia o następujące informacje:

a) wskazać ilość i parametry elementów, z których składać się będzie farma fotowoltaiczne, takie jak: panele fotowoltaiczne, falowniki (inwertery), stacje transformatorowe, magazyny energii. W treści raportu oraz jego uzupełnieniu podane są jedynie informacje, że takowe elementy będą wchodziły w skład farmy fotowoltaicznej, ale nie podano ich konkretnych ilości i parametrów,

b) doprecyzować informacje o parametrach, składzie i wykonaniu takich elementów jak: konstrukcje nośne (ukierunkowanie oraz nachylenie), instalacja zabezpieczająca (system bezpieczeństwa), linie kablowe (światłowodowe itp.), inne elementy infrastruktury.

3. Uzupełnić Raport o streszczenie w języku niespecjalistycznym, uwzględniając również elementy stanowiące uzupełnienie do raportu oraz ponowne uzupełnienie (art. 66 ust. 1 pkt 18 ustawy oos).

Inwestor zwrócił się z wnioskami do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu o zmianę terminu złożenia uzupełnień, na co Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wyraził zgodę w pismach nr WOOS.4221.76.2022.PK.2 z dnia 16.12.2022 r. oraz nr WOOS.4221.76.2022.PK.4 z dnia 27.03.2023 r. Pismem z dnia 26.05.2023 r. znak WOOS.4221.62.2022.PK.5 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu poinformował Wójta Gminy Turawa o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy ze względu na jej skomplikowany charakter w terminie do dnia 02.06.2023 r.

Dnia 1 czerwca 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu przekazał do tut. urzędu postanowienie znak WOOS.4221.76.2022.PK.5 uzgadniające w wariacie proponowanym przez Inwestora warunki z zakresu ochrony środowiska dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na cyt. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa”.

Obwieszeniem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 13 czerwca 2023 r. Wójt Gminy Turawa podał do publicznej wiadomości informację o ponownym rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa i o możliwości zapoznania się z uzupełnieniem raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, jednocześnie wskazując termin od 13 czerwca 2023 r. do 12 lipca 2023 r. na składanie wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego obwieszczeniem znak OŚ.6220.2.2022.LK z dnia 19 lipca 2023 r. poinformowano strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 14 dni od doręczenia zawiadomienia. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Podstawę uzgodnienia stanowi Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na cyt. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 998/57, obręb Bierdzany, gmina Turawa”, zwany dalej Raportem oos, opracowany przez zespół autorski pod kierunkiem Macieja Ziemiańskiego w sierpniu 2022 r.

I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych i elementów infrastruktury oraz wszelkie prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6⁰⁰-22⁰⁰.
2. Prace budowlane prowadzić od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności ich kontynuowania w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, prace te należy poprzedzić kontrolą ornitologa, pod kątem występowania gniazd chronionych gatunków ptaków, w okresie do 3 dni przed planowanym terminem ich wykonania. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, należy wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa lub do czasu uzyskania odstępstwa od zakazów zawartych w obowiązujących przepisach.
3. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem a krawędzią ogrodzenia nie mniejszej niż 20 cm.
4. Wszystkie obiekty budowlane zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 100 m od linii brzegu rzeki Jaźwinki (Bierdzańskiej Wody).
5. Prace ziemne prowadzić w trybie zanikowym (niezwłoczne zasypanie wykopów po zrealizowaniu celu, któremu mają służyć).

II. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy oos, należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i całkowitej mocy wytwórczej do 1 MW.
2. Przewidzieć wolnostojącą konstrukcję pod panele fotowoltaiczne opartą na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże.

III. Wyrazić stanowisko w sprawie konieczności 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 ustawy ooś.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

W toku postępowania tut. organ ustalił, co następuje:

Zgodnie z treścią § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy, planowane przedsięwzięcie zaliczono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.*

Planowana inwestycja usytuowana jest w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Turawa, na działce o nr ewidencyjnym 998/57, obręb Bierdzany. Powierzchnia działki wynosi ok. 1,51 ha, powierzchnia terenu przeznaczanego pod inwestycję do 1,5 ha. Prace realizowane będą w terenie, dla którego nie obowiązują ustalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 180 m w kierunku północno-zachodnim i ok. 350 m w kierunku zachodnim. Teren inwestycyjny stanowi teren rolniczy, stanowi teren gruntów ornych klasy RV. Wokół terenu zostanie wybudowane ogrodzenie do 3 m wysokości, z zachowaniem przerwy około 20 cm pomiędzy gruntem, a krawędzią ogrodzenia. Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW. Przewiduje się możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowa w całości. Panel fotowoltaiczny zbudowany jest z zestawu ogniw fotowoltaicznych, w postaci cienkich półprzewodników płytek z krzemu, połączonych ze sobą i zamontowanych na konstrukcji nośnej.

W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1 MW,
- konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia do 90 stopni,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- stacje transformatorowe (kontenerowe) wraz z transformatorami i ziemną linią kablową,
- ogrodzenie,
- dopuszcza się instalacje odgromową i zabezpieczającą,
- dopuszcza się także posadowienie magazynów energii,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy docelowej do 1 MW posadowionej na gruncie. Do przemiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną będą wykorzystane moduły fotowoltaiczne zainstalowane będą na wolnostojącej konstrukcji stalowej, wbijanej w grunt. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji taflı wody. Pod panelami fotowoltaicznymi zostanie zachowana powierzchnia biologicznie czynna, a porastające ją rośliny łąkowe będą stanowiły dogodny siedlisko do życia drobnych zwierząt, w szczególności entomofauny. Poszczególne moduły PV zostaną połączone w łańcuchy a następnie do inwerterów DC/AC. Połączenia poszczególnych modułów PV zostaną wykonane przy użyciu dedykowanych kabli do instalacji stałoprądowych odpornych na warunki środowiskowe. Kable łączące poszczególne moduły prowadzone będą bezpośrednio po konstrukcji

wsporczej modułów fotowoltaicznych oraz w ziemi. Strona AC inwerterów zostanie okablowana przy użyciu kabli ziemnych. Kable układane będą bezpośrednio w ziemi. Inwertery podłączone zostaną do typowej stacji kontenerowej. Stacja transformatorowa w wykonaniu w obudowie betonowej. Stację przewozi się na miejsce zainstalowania jako kompletnie wyposażoną.

Stacja transformatorowa składać się będzie z następujących elementów:

- fundament wykonywany z żelbetu,
- bryła główna wykonana z żelbetu – z zabudowanymi rozdzielnicami oraz transformatorem,
- komora transformatora,
- drzwi aluminiowe,
- obsługa rozdzielnic,
- wewnętrzna instalacja oświetleniowa,
- wewnętrzna instalacja uziemiająca.

Generowana moc poprzez generator PV zostanie przesłana do sieci energetycznej poprzez przyłącze napowietrzno-kablowe. Na terenie inwestycji przewiduje się powierzchnię utwardzoną (trakt pieszo – jezdny) służący obsłudze farmy jako droga techniczna z placem manewrowym dla pojazdów serwisowych. Powierzchnia drogi technicznej wraz z placem manewrowo-postojowym będzie częściowo przepuszczalna. Teren inwestycji zostanie ogrodzony ażurowym ogrodzeniem o wysokości ok. 3 m., z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm., co pozwoli na swobodne przemieszczanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Planuje się instalację systemu monitoringu.

W raporcie przedstawiono dwa warianty technologiczne planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny. W wariantcie inwestorskim przewidziano zastosowanie wolnostojącej, wbijanej konstrukcji montażowej, ogrodzenie farmy i wykorzystanie największej możliwej powierzchni terenu do przekształcenia w celu wytworzenia możliwie największej ilości energii elektrycznej, brak stosowania środków chemicznych. W wariantcie alternatywnym założono wykonanie instalacji o mniejszej mocy nominalnej, mniejszej ilości paneli, wykorzystanie mniejszego terenu pod planowaną inwestycję co wiąże się z mniejszą powierzchnią ogrodzenia itp. Wadą rozwiązania alternatywnego jest mniejsza ilość możliwej do wytwarzania energii elektrycznej oraz pozostawienie mniejszej powierzchni biologicznie czynnej, ponieważ niewykorzystana część terenu wykorzystywana mogłaby być rolniczo z zastosowaniem środków chemicznych, zanieczyszczających glebę. W związku z powyższym ostatecznie zrezygnowano z tego wariantu i wybrano do realizacji wariant proponowany przez inwestora.

Po analizie treści Raportu oos, biorąc pod uwagę fakt, że wariant wskazany przez Inwestora pozwala na dotrzymanie standardów jakości środowiska, a także jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska, w niniejszym postanowieniu organ uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w wariantcie wskazanym przez Inwestora.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmie:

- w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego
źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę oraz roboty budowlano-montażowe (prowadzenie wykopów pod linie kablowe, realizacja konstrukcji i instalacja paneli). Oddziaływanie to będzie miało charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy.

- w zakresie oddziaływania akustycznego
emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego. W trakcie prac budowlanych i instalacyjno-montażowych będzie wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Uciążliwość związana z emisją hałasu wystąpi wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6⁰⁰-22⁰⁰ oraz będzie miała ograniczony i krótkotrwały charakter.

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej
na etapie budowy woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy z zewnątrz. W okresie realizacji przewiduje się zapotrzebowanie na wodę w ilości ok. 6 m³ oraz powstanie ścieków bytowych w ilości ok. 0,1 m³/os. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

- w zakresie gospodarki odpadami

w wyniku realizacji inwestycji generowane będą głównie odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych tj. cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów [12 01 02] – w łącznej ilości ok. 0,02 Mg, odpady opakowaniowe [15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 05] – w łącznej ilości ok. 0,7715 Mg, odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów [17 01 01] – w łącznej ilości ok. 0,3 Mg, szkło i tworzywa sztuczne [17 02 02, 17 02 03] – w łącznej ilości ok. 0,01 Mg, żelazo i stal kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 05, 17 04 11] – w łącznej ilości ok. 0,025 Mg, inne nie wymienione odpady [17 01 82] – w łącznej ilości ok. 0,008 Mg, gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 [15 05 04] – w łącznej ilości ok. 1,66 Mg, odpady metali niezależnych [19 10 02] – w łącznej ilości ok. 0,008 Mg, tworzywa sztuczne [20 01 39] – w łącznej ilości ok. 0,08 Mg, szlasy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości [20 03 04] – w łącznej ilości ok. 0,005 Mg. Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych.

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego

na etapie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego wokół obiektu będzie okazjonalny ruch komunikacyjny związany z dojazdem pojazdów do obiektu w ramach okresowej kontroli oraz prac serwisowych lub napraw. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w gminie Turawa, która zgodnie z zapisami Rocznnej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2022, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, usytuowana jest poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza.

- w zakresie oddziaływania akustycznego

podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu, którego głównym źródłem będą:
- 1 szt. stacji transformatorowej, wewnątrz której poziom dźwięku pochodzący z eksploatacji wszystkich zlokalizowanych w niej źródeł, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie będzie przekraczać 70 dB,

- do 12 szt. inwerterów o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nieprzekraczającym 45 dB.

Tereny, na które przedsięwzięcie będzie oddziaływać akustycznie nie są objęte zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W celu zbadania oddziaływania akustycznego przedsięwzięcia wykonano obliczenia propagacji hałasu w środowisku dla najbardziej niekorzystnych warunków i kwalifikacji terenów sąsiednich (założono tereny zabudowy jednorodzinnej) oraz mocy i pracy urządzeń (najwyższe poziomy mocy akustycznej urządzeń zakładane przez producenta). Na podstawie wyników ww. obliczeń stwierdzono, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniająca założenia przyjęte w raporcie, dotyczące poziomu mocy akustycznej projektowanych źródeł hałasu i ich czasu pracy, nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej

w okresie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Przedsięwzięcie nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno-kanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków), gdyż okres eksploatacji nie będzie wymagał stałego pobytu pracowników. Przewiduje się mycie paneli fotowoltaicznych jedynie w przypadku gdy wody opadowe i roztopowe nie zmyją osadzających się zanieczyszczeń na powłokach paneli. Wykorzystana do tego celu zostanie woda bez dodatku środków chemicznych (ok. 4 m³/mycie/MW). Woda potrzebna do mycia paneli będzie dowożona na teren inwestycji i odprowadzana wprost na nieutwardzony teren

inwestycji. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie

- w zakresie gospodarki odpadami

podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem instalacji, tj. zużyte lub uszkodzone urządzenia. Odpady te będą przekazywane uprawnionym podmiotom i poddane recyklingowi.

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego

na etapie likwidacji źródłami emisji będą: prace demontażowe i rozbiórkowe, sprzęt używany do tych robót i pojazdy transportujące odpady. Najbardziej uciążliwa będzie niezorganizowana wtórna emisja pyłów związana z transportem, powstałych w związku z rozbiórką, odpadów.

- w zakresie oddziaływania akustycznego

podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu w związku z transportem i pracą maszyn budowlanych. Będzie ona krótkotrwała, ograniczona do czasu trwania prac rozbiórkowych. Prace będą prowadzone tylko w porze dziennej.

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej

na etapie likwidacji woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy z zewnątrz. Przewiduje się powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników biorących udział w pracach budowlanych, które będą zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

- w zakresie gospodarki odpadami

podczas likwidacji elektrowni fotowoltaicznej największy udział w ogólnej ilości odpadów będą mieć odpady pochodzące z demontażu konstrukcji wsporczej i paneli. Odpady te zbierane będą w sposób selektywny, czasowo magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Wytworzone odpady niebezpieczne nie będą magazynowane – będą bezpośrednio przekazywane uprawnionym podmiotom.

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas likwidacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 pkt. 1-3, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami obszarów Natura 2000 a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Wszystkie obszary Natura 2000 zlokalizowane są w odległości przekraczającej 5 km od miejsca realizacji inwestycji.

Przedsięwzięcie realizowane będzie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie. Dla tego terenu obowiązują zakazy, mające na celu zachowanie walorów przyrodniczych obszaru chronionego krajobrazu wymienione w uchwale nr XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Op. poz. 2017, z późn. zm.) zwaną dalej uchwałą. Jak wynika z przeprowadzonej analizy przedmiotowe przedsięwzięcie nie narusza żadnego z nich. I tak odpowiednio:

- w wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono negatywnego wpływu przedsięwzięcia na przyrodę i krajobraz obszaru chronionego krajobrazu, stąd przedsięwzięcie nie narusza zakazu realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać

na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (§3 ust. 1 pkt. 1 uchwały),

- przedsięwzięcie nie jest związane z budową nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 od: linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach wodnych (...), inwestycja przewidziana jest w sąsiedztwie rzeki Jażwinki (Bierdzańskiej Wody), jednak, jak wynika z przedłożonych dokumentów, realizowana będzie poza ww. buforem (§3 ust. 1 pkt. 2 uchwały),
- przy budowie farmy nie będą likwidowane i niszczone zadrzewienia śródpolne, przydrożne lub nadwodne – w związku z realizacją inwestycji nie zachodzi konieczność wycinki drzew i krzewów, gdyż te na obszarze inwestycji nie występują (§3 ust. 1 pkt. 3 uchwały),
- budowa farmy nie będzie wiązała się z wydobywaniem do celów gospodarczych skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów tym samym nie narusza zakazu wskazanego w §3 ust. 1 pkt. 4 uchwały,
- budowa farmy nie będzie wymagała naruszania stosunków wodnych terenu inwestycji (§3 ust. 1 pkt. 5 uchwały),
- inwestycja nie będzie wymagała likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych (§3 ust. 1 pkt. 6 uchwały), gdyż te na obszarze inwestycji nie występują.

Z uwagi na lokalizację przedmiotowej inwestycji w granicach obszaru chronionego krajobrazu w raporcie przeprowadzono analizę jej wpływu na krajobraz. Z przedłożonej analizy wynika, że teren przyszłej farmy zlokalizowany jest poza terenem o wyróżniających się walorach fizjonomicznych krajobrazu. Krajobraz inwestycji należy do krajobrazów rolniczych, wykorzystywanym dotychczasowo jako grunty rolne. W bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji zlokalizowana jest stacja elektroenergetyczna Bierdzany, której obecność wpływa na najbliższy krajobraz ze względu na wysokość, kubaturę oraz połączoną linię napowietrzną 110KV. Ponadto biorąc pod uwagę trasę DK45 zlokalizowaną w odległości 470m i kąt widzenia inwestycji (12 stopni), planowana farma będzie nieznacznie widoczna dla przemierzających się nią obserwatorów. Biorąc pod uwagę przeprowadzoną analizę wpływu farmy na krajobraz nie przewiduje się by realizacja inwestycji, w wybranej lokalizacji, mogła w znaczący sposób wpłynąć na krajobraz.

Jak wynika z ustaleń Raportu, na terenie przedsięwzięcia nie występują gatunki roślin, wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. poz.1409), ani gatunki grzybów objęte ochroną na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. poz. 1408), jak również siedliska będące przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. 2014 r., poz. 1713). Na terenie bezpośrednio wyznaczonym pod realizację planowanego przedsięwzięcia nie zidentyfikowano występowania płazów lub miejsc mogących służyć im do rozrodu. Z gadów na obszarze inwestycji zidentyfikowano pospolicie występującą chronioną jaszczurkę zwinę, stąd nie przewiduje się negatywnego wpływu realizacji inwestycji na jej populację. Zgodnie z raportem inwestycja nie będzie istotnie oddziaływać na populacje pospolitych na terenie kraju gatunków chronionych bezkręgowców (w otoczeniu i na terenie inwestycji stwierdzono występowanie 7 gatunków trzmieli i porobnicy włośchatki). W inwentaryzacji wskazano na występowanie, w rejonie inwestycji, objętego ochroną częściową pazia żeglarza. Obserwacja dotyczy stwierdzenia poza głównym regionem występowania gatunku w Polsce. Na obszarze inwestycji nie znajdują się siedliska ww. gatunku, tj. murawy i zarośla kserotermiczne, ciepłolubne zarośla okrajkowe z klasy Rhamno-Prunetea. Podczas prowadzonej inwentaryzacji nie potwierdzono lęgów ptaków na obszarze inwestycji. Biorąc pod uwagę charakter siedlisk występujących na obszarze inwestycji oraz w jej otoczeniu prawdopodobne jest występowanie gniazdujących na ziemi ptaków krajobrazu otwartego. Realizacja inwestycji nie będzie miała zauważalnego wpływu na populację lęgową ptaków stwierdzonych w rejonie inwestycji, lub populacje gatunków, które z dużym prawdopodobieństwem mogą zasiedlać teren inwestycji zarówno w ujęciu regionalnym jak i lokalnym, pod warunkiem prowadzenia prac po okresie lęgowym, tj. prace budowlane prowadzić od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków

zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności ich kontynuowania w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, prace te należy poprzedzić kontrolą ornitologa, pod kątem występowania gniazd chronionych gatunków ptaków, w okresie do 3 dni przed planowanym terminem ich wykonania. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, należy wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa lub do czasu uzyskania odstępstwa od zakazów zawartych w obowiązujących przepisach. Planowana farma fotowoltaiczna będzie się znajdować w granicach korytarza Bory Stobrowskie GKPdC-12 wyznaczonego przez Instytutu Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży w 2011 r. we współpracy z Pracownią na Rzecz Wszystkich Istot. Z uwagi na lokalizację inwestycji w sąsiedztwie zabudowy, przy granicy korytarza, niewielką powierzchnię, biorąc pod uwagę, że obszar planowanej inwestycji stanowi grunt orny oddalony od terenów leśnych, inwestycja nie będzie stanowiła istotnej bariery migracyjnej w obrębie omawianego korytarza. Dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów wskazano warunek związany z pozostawieniem wolnej przestrzeni ogrodzenia od poziomu gruntu. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem a krawędzią ogrodzenia nie mniejszej niż 20 cm. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 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 2016r., poz.138). Jak wynika z Raportu ooś, w najbliższej okolicy wnioskowanej inwestycji brak jest istniejących oraz planowanych do realizacji farm fotowoltaicznych, a oddziaływanie planowanej inwestycji zamknie się w granicach działki objętej wnioskiem. Najbliższa inwestycja z zakresu fotowoltaiki jest planowana na działce nr 1047/1 obręb Bierdzany, w odległości ok. 540 m w kierunku zachodnim. Przedsięwzięcia te będą całkowicie rozdzielne technologicznie. Stwierdza się zatem, że nie dojdzie do kumulowania się oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w zasięgu jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600097, w zlewni Widawy w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600017132884 o nazwie *Brynica od źródeł do dopływu spod Lubnian*, statusie określonym jako naturalna część wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.) ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1967). W wyniku eksploatacji przedmiotowej farmy nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych i wsiąkać do gruntu w bezpośrednim ich sąsiedztwie.

W postanowieniu znak WOOŚ.4221.76.2022.PK.5 z dnia 1 czerwca 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wyraził stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego 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, 10, 14 i 18, ponieważ:

- a) dane ujęte w Raporcie ooś na temat przedsięwzięcia oraz elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają w pełni ocenić jego oddziaływanie na środowisko,
- b) z dokumentacji wynika, że brak jest przedsięwzięć, znajdujących się na terenie lub w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji, których eksploatacja może prowadzić do skumulowania oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem,
- c) przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Realizacja, jak i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała zagrożenia wystąpieniem poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji.

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie jest zagrożone skutkami wystąpienia powodzi oraz nie będzie zagrożone ruchami masowymi ziemi. Inwestor zaplanował specjalne rozwiązania techniczne i technologiczne, mające na celu adaptację przedmiotowej inwestycji do zmian klimatu. Moduły będą wykonane z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury, a konstrukcja zostanie posadowiona w gruncie w sposób uniemożliwiający jej przemieszczenie się w przypadku ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz jego charakter, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając na względzie charakter projektowanej inwestycji, stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc pod uwagę analizę wniosku, raport oraz opinie organów współdziałających, Wójt Gminy Turawa, jako organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach i niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymogami przepisów ochrony środowiska.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja została wydana.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.

4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Wójta Gminy Turawa w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

5. *W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania.*
6. *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.*

Z up. WÓJTA
/-/ Dariusz Jantos
Kierownik Referatu

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. SH 23 Sp. z o.o., ul. Krasickiego 36a, 30-503 Kraków,
2. Strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.,
3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu, ul. Firmowa 1, 45-594 Opole,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opolu, ul. Krakowska 51, 45-018 Opole,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu, ul. Odrowążów 2, 45-089 Opole.

