



Trzcianka, dnia 8 kwietnia 2026 r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Znak sprawy: OŚ.6220.41.2022.JH

Na podstawie art. 104 i art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691) oraz art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 74, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82 ust. 1 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1112 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Centralnej Grupy Energetycznej S.A., Posada ul. Reymonta 23, 62-530 Kazimierz Biskupi, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa w obrębie Biała, gmina Trzcianka elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 190 MW”.

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 190 MW na terenie działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianecki, województwo wielkopolskie. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 188,5918 ha, z czego pod przedmiotowe przedsięwzięcie przeznaczone zostanie do 138,48 ha. Pod inwestycję zagospodarowane zostaną wyłącznie tereny rolne. Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna zostanie podzielona na 9 sektorów, posiadających własne ogrodzenia. Sumaryczna moc poszczególnych sektorów wyniesie do 190

MW. W ramach planowanej inwestycji zamontowanych zostanie do 100 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na stalowej konstrukcji wsporczej zakotwionej w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Głębokość posadowienia konstrukcji w gruncie zależy będzie od lokalnych warunków glebowych, które ustalone zostaną na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. Na terenie inwestycji posadowionych zostanie do 180 sztuk transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne. Zrealizowanych zostanie do 109 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej oraz do 52 sztuk inwerterów i do 140 transformatorów powiązanych funkcjonalnie z magazynami energii. Ponadto na terenie inwestycji zainstalowane zostaną inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne, w układzie rozproszonym lub centralnym. Realizacja inwestycji w oparciu o inwertery w systemie rozproszonym przewiduje montaż do 520 sztuk inwerterów, natomiast w przypadku zastosowania inwerterów centralnych posadowione zostanie do 44 sztuk inwerterów. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Zaplanowano również realizację niezbędnej infrastruktury podziemnej i nadziemnej niezbędnej do funkcjonowania inwestycji. Wyprodukowana energia zostanie wprowadzona do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, GPZ, lokalnego magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 - 1.. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 190 MW przeznaczyć do 138,48 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcieński, województwo wielkopolskie.
 - 2.. Zachować minimalną odległość ogrodzenia od cieków/rowów wynoszącą 3 m.
 - 3.. Przed realizacją inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
 - 4.. W przypadku wystąpienia niezainwentaryzowanych urządzeń melioracji wodnych – urządzenia te (np. sieć drenarską) w sytuacji ich uszkodzenia

naprawić lub przebudować po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego, zapewniając dalsze poprawne funkcjonowanie systemu melioracyjnego.

5.. W przypadku realizacji inwestycji w oparciu o inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne rozmieszczone w sposób rozproszony, zachować następujące minimalne odległości względem najbliższych terenów chronionych akustycznie:

a. inwertery rozproszone obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 89 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 172 m od terenów zabudowy zagrodowej, 65 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;

b. stacje transformatorowe obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 77 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 94,5 m od terenów zabudowy zagrodowej, 30,9 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;

c. zespół magazynów energii (magazyny, inwertery magazynów, transformatory magazynów) zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 581 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 396,7 m od terenów zabudowy zagrodowej, 1021,1 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej.

6.. W przypadku realizacji inwestycji w oparciu o inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne rozmieszczone w sposób centralny, zachować następujące minimalne odległości względem najbliższych terenów chronionych akustycznie:

a. inwertery centralne obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 590 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 203,1 m od terenów zabudowy zagrodowej, 615,3 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;

b. stacje transformatorowe obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 77 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 94,5 m od terenów zabudowy zagrodowej, 360 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;

c. zespół magazynów energii (magazyny, inwertery magazynów, transformatory magazynów) zlokalizować w odległości nie

mniejszej niż 1003,4 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 812,6 m od terenów zabudowy zagrodowej, 1127,7 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej.

- 7.. Prace budowlane w obrębie sektorów zlokalizowanych na działkach nr ewid. 16/22, 16/23, 115/1, 116/3, 195/5 (oba sektory) oraz 199/2 (sektor północny) obręb Biała zrealizować w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
- 8.. Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej złożoną z gatunków drzew lub krzewów:
 - a. wzdłuż granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 18 obręb Biała na długości nie mniejszej niż 70 m począwszy od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 w kierunku północnym;
 - b. wzdłuż granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 16/3 obręb Biała na długości nie mniejszej niż 110 m począwszy od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 w kierunku północno-wschodnim;
 - c. od punktu położonego przy granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 16/21 obręb Biała w odległości 400 m na północny-wschód od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 pod kątem prostym do tej granicy w kierunku północnym do granicy działki nr ewid. 16/22 z działką nr ewid. 7205/4 obręb Biała;
 - d. wzdłuż całej granicy przedsięwzięcia na działce nr ewid. 113/13 obręb Biała na wysokości działki nr ewid. 113/10 obręb Biała;
 - e. wzdłuż całej granicy przedsięwzięcia na działce nr ewid. 195/5 obręb Biała z działkami nr ewid. 193/2 i 194 obręb Biała.
- 9.. Do tworzenia zieleni nie wykorzystywać roślin gatunków obcych.
- 10.. Do tworzenia zieleni zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski. Zieleń osłonowo-izolacyjną pielęgnować i regularne podlewać przez okres minimum 3 lat od jej posadzenia.
- 11.. Prowadzić monitoring udatności i trwałości zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej w 1, 2 i 3 roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

- 12.. Prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 13.. Zbiorniki wodne na działkach nr ewid. 16/23, 195/5, 198 oraz 7333/2 obręb Biała ogrodzić na czas budowy elektrowni fotowoltaicznej płótkami herpetologicznymi, co najmniej od strony planowanej zabudowy panelami. Płotki wkopać w grunt na głębokość nie mniejszą niż 10 cm, a ich górną część zaopatrzyć w przewieszkę w kształcie litery u skierowaną od terenu przedsięwzięcia w stronę zbiorników.
- 14.. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie usuwać drzew i krzewów.
- 15.. Zaplecza budowy, place postojowe, bazy materiałowo-sprzętowe, lokalizować poza terenami leśnymi, terenami zadrzewionymi, a także poza obrysem rzutu koron drzew.
- 16.. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w szczególności:
 - a. pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - b. nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
 - c. podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem i przemarzaniem;
 - d. nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzew i krzewów.
- 17.. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- 18.. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu obiorcy odpadów.

- 19.. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
 - 20.. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną bez dodatku środków czyszczących.
 - 21.. Ustalić procedury zarządzania ryzykiem, w tym plany awaryjne i działania zapobiegawcze, w przypadku potencjalnych zagrożeń dla środowiska.
 - 22.. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia, powstające odpady w wyniku prac budowlanych czy rozbiórkowych, magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach. Wyodrębnione i zorganizowane miejsce na gromadzenie odpadów niebezpiecznych musi być zlokalizowane na nieprzepuszczalnym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem czynników atmosferycznych, zapobiegającym możliwości przedostania się do środowiska gruntowo-wodnego zanieczyszczonych substancji, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do ich odzysku i unieszkodliwiania.
 - 23.. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni fotowoltaicznej prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 - 24.. W przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej nie wykorzystywać obcych gatunków roślin.
 - 25.. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
 - 26.. Nie oświetlać terenu elektrowni fotowoltaicznej światłem ciągłym w porze nocnej.
 - 27.. Przeprowadzić rekultywację terenu po zakończonej eksploatacji farmy fotowoltaicznej, w celu przywrócenia go do stanu zgodnego z naturalnym środowiskiem.
3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:
- 1.. Infrastrukturę techniczną farmy (w tym magazyny energii) instalować zgodnie z projektem budowlanym przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia. Instalacje należy stale monitorować, a w razie awarii

- urządzeń podjąć wszelkie działania, w celu zabezpieczenia przed pożarem instalacji.
- 2.. Magazyny energii należy wyposażyć w system bezpieczeństwa, m.in. układ kontroli temperatury, układ chłodzenia oraz system przeciwpożarowy.
 - 3.. Transformatory umieścić w obudowach/obiektach kontenerowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 - 4.. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię baterijną. Zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w obiektach.
 - 5.. Na terenie inwestycji zainstalować następujące źródła hałasu, w liczbie nie większej niż:
 - a. 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 80 dB każdy; do 180 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB każdy; do 109 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej o 80,5 dB każdy oraz do 52 inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 81 dB każdy i do 140 transformatorów o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB, które związane będą funkcjonalnie z magazynami energii. Transformatory umieścić w kontenerach o izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych minimum 30 dB każda przegroda. Dopuszcza się zainstalowanie do 44 sztuk inwerterów w systemie centralnym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 94 dB każdy zamiast 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.
 - 6.. Panele słoneczne zamontować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
 - 7.. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 - 8.. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii przemysłowych.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdzono transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

6. 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest instalacją do spalania paliw.

- II. **Nakładam** następujące obowiązki dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Obowiązek zapobiegania i ograniczania oddziaływania zrealizować przez zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko wymienionych w pkt. I.2 i I.3 niniejszej decyzji.

- III. **Nie stwierdzam** konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

- IV. **Nie stwierdzam** konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

- V. **Nie stwierdzam** konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla planowanego przedsięwzięcia.

VI. **Nie nakładam** obowiązku przeprowadzenia analizy porealizacyjnej.

VII. **Integralną częścią** decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

W dniu 6 października 2022 r. Centralna Grupa Energetyczna S.A., Posada ul. Reymonta 23, 62-530 Kazimierz Biskupi, wystąpiła do Burmistrza Trzcianki z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa w obrębie Biała, gmina Trzcianka elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 190 MW”.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć wyszczególnionych 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.), a więc zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Należy zwrócić uwagę, że z dniem 13 września 2023 r. weszło w życie rozporządzenie Rady Ministrów z 10 sierpnia 2023 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724) zmieniające rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, którego § 2 stanowi, że do przedsięwzięć, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 i 58 rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem jego wejścia w życie, w przypadku których przed dniem wejścia w życie tego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie wydania decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust.1 oraz art. 72 ust.1-1b 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 2024 r. poz. 1112 ze zm.) dalej ustawy ooś, stosuje się przepisy dotychczasowe.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), dalej kpa, Burmistrz Trzcianki zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie gminy Trzcianka. Ponadto nie należy do przedsięwzięć, dla których właściwym organem do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska, Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska, starosta, dyrektor regionalnej dyrekcji Lasów Państwowych, a zatem na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, Burmistrz Trzcianki uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W oparciu o art. 74 ust. 3a ustawy ooś, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia, Burmistrz Trzcianki uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie rozumianym jako przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 1 i § 4 kpa pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH z dnia 16 listopada 2022 r. Burmistrz Trzcianki powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, Burmistrz Trzcianki zawiadamiał strony o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 kpa. Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Trzcianki, na tablicy informacyjnej Trzcianki oraz na tablicy informacyjnej w sołectwie Biała.

Na podstawie art. 64 ust. 1 i 2 ustawy ooś, Burmistrz Trzcianki pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH z dnia 17 listopada 2022 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Czarnkowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Czarnkowie pismem z dnia 23 listopada 2022 r., znak: ON-NS.9011.12.58.2022 na podstawie art. 6 § 1 kpa przekazał zgodnie z właściwością Wielkopolskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu wniosek Burmistrza Trzcianki z dnia 17 listopada 2022 r., znak: OŚ.6220.41.2022.JH w sprawie o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w opinii znak: BD.ZZŚ.2.435.361.2022.AK z dnia 24 listopada 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu: 25.11.2022 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, spełniającego wymagania określone w art. 66 ustawy ooś.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem sygn. akt: WOO-IV.4220.1534.2022.JM.1 z dnia 5 grudnia 2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił

zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, spełniającego wymagania określone w art. 66 ustawy ooś.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w opinii sanitarnej znak: DN-NS.9011.1402.2022 z dnia 6 grudnia 2022 r. stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Burmistrz Trzcianki dnia 8 grudnia 2022 r. w postanowieniu znak: OŚ.6220.41.2022.JH stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu.

Burmistrz Trzcianki dnia 5 stycznia 2023 r. wydał postanowienie znak: OŚ.6220.41.2022.JH o zawieszeniu postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w związku z obowiązkiem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dnia 19 września 2024 r. wnioskodawca przesłał do Burmistrza Trzcianki wymagany raport.

Burmistrz Trzcianki dnia 20 września 2024 r. postanowieniem znak: OŚ.6220.41.2022.JH podjął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w związku z przedłożeniem przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Burmistrz Trzcianki dnia 20 września 2024 r. pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH wezwał wnioskodawcę do złożenia brakujących egzemplarzy raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Uzupełnienie raportu wpłynęło do siedziby organu dnia 31 października 2024 r.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 i pkt 4 oraz ust. 2 ustawy ooś oraz art. 106 kpa, w związku z postanowieniem Burmistrza Trzcianki znak: OŚ.6220.41.2022.JH z dnia 8 grudnia 2022 r. stwierdzającym obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Trzcianki pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH z dnia 31 października 2024 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile o uzgodnienie przedsięwzięcia na etapie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Trzcianki dnia 13 listopada 2024 r. obwieszczeniem znak: OŚ.6220.41.2022.JH zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu. W wyznaczonym terminie nie zgłoszono żadnych uwag i wniosków.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w piśmie z dnia 21 listopada 2024 r., znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, sformułował wezwanie do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 50 kpa Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 25 listopada 2024 r., znak: OŚ.6220.41.2022.JH wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Uzupełnienie raportu wpłynęło do siedziby organu dnia 18 grudnia 2024 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 6 grudnia 2024 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.1, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, zwrócił się z prośbą o przedstawienie dodatkowych informacji dotyczących m.in. lokalizacji najbliższych farm fotowoltaicznych względem przedmiotowego przedsięwzięcia. Burmistrz Trzcianki dnia 9 stycznia 2025 r. w piśmie znak: OŚ.6220.41.2022.JH, skierowanym do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, przesłał powyższe informacje.

Wobec złożonego uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Trzcianki dnia 18 grudnia 2024 r., pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH, ponownie zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile o uzgodnienie przedsięwzięcia na etapie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Postanowieniem z dnia 14 stycznia 2025 r. znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia w proponowanym wariantcie i określił warunki tej realizacji.

W związku z dalszymi wątpliwościami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 13 lutego 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.2, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, zwrócił się z prośbą o przedstawienie dodatkowych informacji dotyczących m.in. numeracji ewid. działek objętych wnioskiem, występowania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie objętym inwestycją, faktycznego sposobu zagospodarowania i wykorzystania terenów w otoczeniu inwestycji. Jednocześnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie skierowanym do Burmistrza Trzcianki, sformułował wezwanie do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 50 kpa Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 14 lutego 2025 r., znak:

OŚ.6220.41.2022.JH wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w zakresie m.in.: charakterystyki przedsięwzięcia, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych, hydrogeologii i ochrony ziemi, ochrony przed hałasem oraz ochrony przyrody.

Dnia 14 marca 2025 r. wnioskodawca zwrócił się do Burmistrza Trzcianki z prośbą o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnienia raportu do dnia 30 kwietnia 2025 r. Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 14 marca 2025 r. znak: OŚ.6220.41.2022.JH poinformował wnioskodawcę o możliwości złożenia uzupełnienia we wskazanym terminie późniejszym, zaznaczając jednocześnie o konieczności złożenia uzupełnienia bez zbędnej zwłoki.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 13 maja 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.3, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, zwrócił się z prośbą o informacje, czy wnioskodawca złożył wyjaśnienia lub czy został wydłużony termin na złożenie uzupełnienia.

Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 13 maja 2025 r. znak: OŚ.6220.41.2022.JH zwrócił się do wnioskodawcy z ponagleniem do złożenia uzupełnienia raportu.

Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 13 maja 2025 r. znak: OŚ.6220.41.2022.JH skierowanym do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu poinformował o przedłużeniu terminu na założenie uzupełnienia raportu oraz o wysłaniu ponaglenia do wnioskodawcy.

Dnia 23 maja 2025 r. wnioskodawca poinformował Burmistrza Trzcianki o złożeniu uzupełnienia raportu w terminie nie późniejszym niż 13 czerwca 2025 r.

Dnia 17 czerwca 2025 r. wnioskodawca zwrócił się do Burmistrza Trzcianki z ponowną prośbą o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnienia raportu do dnia 13 czerwca 2025 r. Uzupełnienie raportu wpłynęło do siedziby organu dnia 15 lipca 2025 r.

Wobec złożonego uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Trzcianki dnia 16 lipca 2025 r., pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH, ponownie zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o uzgodnienie przedsięwzięcia na etapie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także przesłał powyższe uzupełnienie do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w celu ujednoczenia dokumentacji.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w piśmie z dnia 24 lipca 2025 r., znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, poinformował o podtrzymaniu stanowiska zawartego w postanowieniu znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK z dnia 14 stycznia 2025 r.

W związku z dalszymi wątpliwościami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 19 września 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.5, skierowanym do

Burmistrza Trzcianki, sformułował wezwanie do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 50 kpa Burmistrz Trzcianki pismem z dnia 22 września 2025 r., znak: OŚ.6220.41.2022.JH wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w zakresie m.in.: charakterystyki przedsięwzięcia, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych, ochrony przed hałasem. Uzupełnienie raportu wpłynęło do siedziby organu dnia 22 października 2025 r.

Wobec złożonego uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Trzcianki dnia 23 października 2025 r., pismem znak: OŚ.6220.41.2022.JH, ponownie zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o uzgodnienie przedsięwzięcia na etapie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także przesłał powyższe uzupełnienie do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w celu ujednoczenia dokumentacji.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w piśmie z dnia 3 listopada 2025 r., znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, poinformował o podtrzymaniu stanowiska zawartego w postanowieniu znak: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK z dnia 14 stycznia 2025 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 29 grudnia 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.6, skierowanym do Burmistrza Trzcianki, poinformował o późniejszym terminie załatwienia sprawy, tj. do 12 stycznia 2026 r.

Postanowieniem z dnia 2 stycznia 2026 r. znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.7 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i określił warunki tej realizacji.

Burmistrz Trzcianki dnia 8 stycznia 2026 r. obwieszczeniem znak: OŚ.6220.41.2022.JH zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu. W wyznaczonym terminie nie zgłoszono żadnych uwag i wniosków.

Po zgromadzeniu całości materiału dowodowego, na podstawie art. 10 § 1 kpa pismem z dnia 16 lutego 2026 r. znak: OŚ.6220.41.2022.JH Burmistrz Trzcianki poinformował strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 i ust. 3 ustawy ooś, decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Po przeanalizowaniu przedstawionej dokumentacji Burmistrz Trzcianki ustalił, że dla ternu objętego inwestycją,

znajdującego się w granicach działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 obręb Biała nie został ustalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 190 MW na terenie działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianecki, województwo wielkopolskie. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 188,5918 ha, z czego pod przedmiotowe przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć do 138,48 ha. Pod inwestycję zagospodarowane zostaną wyłącznie tereny rolne. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Z dokumentacji wynika, że wnioskodawca planuje podział przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej na 9 sektorów, posiadających własne ogrodzenia. Wyjaśniono, że sumaryczna moc poszczególnych sektorów wyniesie do 190 MW.

Na podstawie analizy dokumentacji ustalono, że wnioskodawca przewiduje montaż do 100 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na stalowej konstrukcji wsporczej zakotwionej w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Wnioskodawca wskazał, że głębokość posadowienia konstrukcji w gruncie zależeć będzie od lokalnych warunków glebowych, które ustalone zostaną na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. Na terenie inwestycji planuje się posadowienie do 180 sztuk transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne. Planuje się także realizację do 109 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej oraz do 52 sztuk inwerterów i do 140 transformatorów powiązanych funkcjonalnie z magazynami energii. Ponadto na terenie inwestycji planuje się instalację inwerterów obsługujących panele fotowoltaiczne, w układzie rozproszonym lub centralnym. Realizacja inwestycji w oparciu o inwertery w systemie rozproszonym przewiduje montaż do 520 sztuk inwerterów, natomiast w przypadku zastosowania inwerterów centralnych posadowione zostanie do 44 sztuk inwerterów. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planuje się także realizację niezbędnej infrastruktury podziemnej i nadziemnej niezbędnej do funkcjonowania inwestycji. Wyprodukowana energia zostanie wprowadzona do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, GPZ, lokalnego magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii. Szczegóły dotyczące przyłącza, zostaną określone na późniejszym etapie w warunkach technicznych przyłączenia i będą przedmiotem odrębnej decyzji administracyjnej.

Na podstawie informacji będących w posiadaniu tut. organu ustalono, że dla działek nr ewid. 16/22, 16/23, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5 obręb Biała toczy się odrębne postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Biała” o mocy do 58 MW (znak sprawy:

OŚ.6220.9.2024.AB). W uzupełnieniu do raportu wnioskodawca wskazał, że na pokrywającym się obszarze możliwa jest realizacja wyłącznie jednej z planowanych inwestycji. Jednocześnie wnioskodawca wskazał, że farma o mocy do 58 MW nie uzyskała dotychczas decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i powołał się na art. 66 ust. 1 pkt 3b ustawy ooś, zgodnie z którym należy ocenić oddziaływania skumulowane dla przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występowały znaczące źródła emisji substancji do powietrza, jedynie sporadyczny ruch pojazdów osobowych obsługujących farmę. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie wymagało zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 845).

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją głównymi źródłami hałasu na terenie przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory, magazyny energii oraz inwertery. W analizie akustycznej nie uwzględniono ruchu pojazdów po terenie inwestycji, jednak biorąc pod uwagę, że jest to źródło chwilowe i sporadyczne związane głównie z pracami konserwująco-serwisowymi, można uznać je za pomijalne. Z dokumentacji wynika, że projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. W związku z tym chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego.

Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych, oraz na podstawie informacji będących w posiadaniu tut. organu ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, wskazane w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), stanowią:

- tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej na działkach nr ewid.: 7/27, 7/26, 7/25, 7/42, 7/41 obręb Biała w odległości około 12 m, w kierunku zachodnim od działki inwestycyjnej nr ewid. 16/22 obręb Biała;
- tereny zabudowy zagrodowej na działkach nr ewid.: 113/9 obręb Biała (w odległości około 40 m od terenu przedsięwzięcia na działce nr ewid. 113/13 obręb Biała), 3/113 i 3/114 obręb Biała (w odległości około 115 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 210/3 obręb Biała (w odległości około 150 m od terenu przedsięwzięcia na działce nr ewid. 199/2 obręb Biała), 194, 192/2, 193/2 obręb Biała (w odległości około 110 m od działki nr ewid. 195/5 obręb Biała), 203 obręb Biała (w odległości około 90 m od działki nr ewid. 199/2 obręb Biała);
- tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej na działkach nr ewid.: 1323/1 i 1323/2 obręb Biała (w odległości około 50 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 1329/1, 1329/2, 16/1, 16/2 obręb Biała (w odległości około 85 m od działki nr ewid. 16/22 obręb Biała), 7/20 obręb Biała (w odległości 185 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 15/5 obręb Biała (w odległości około 80 m od działki nr ewid. 116/3 obręb Biała), 68/4 i 68/6 obręb Biała (w odległości około 155 m od działki nr ewid. 116/3 obręb Biała).

Analiza akustyczna, na podstawie której oceniono oddziaływanie planowanej farmy fotowoltaicznej na środowisko, została przedłożona wraz z pierwszym uzupełnieniem do raportu. Wnioskodawca założył dwie opcje realizacji inwestycji, różniące się rodzajem i liczbą inwerterów oraz sposobem posadowienia źródeł hałasu na terenie farmy. Pierwsza opcja zakłada montaż do 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 80 dB każdy; do 180 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB każdy; do 109 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej o 80,5 dB każdy oraz do 52 inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 81 dB każdy i do 140 transformatorów o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB, które związane będą funkcjonalnie z magazynami energii. Druga opcja zakłada montaż do 44 sztuk inwerterów w systemie centralnym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 94 dB każdy zamiast 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.

Transformatory obsługujące panele fotowoltaiczne oraz transformatory magazynów energii umieszczone będą w obudowach o izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych (ścian i dachów) nie mniejszej niż 30 dB każda. Zgodnie z analizą akustyczną planuje się umieszczenie od 2 do 6 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne w jednym obiekcie, co daje do 43 obiektów (stacji transformatorowych). Dla transformatorów magazynów energii w analizie akustycznej założono, że wszystkie umieszczone zostaną w jednym obiekcie, w pobliżu magazynów energii. Dopuszcza się realizację więcej niż jednego obiektu dla transformatorów magazynów energii (po kilka transformatorów na jeden obiekt). Wnioskodawca określił

w dokumentacji minimalne odległości infrastruktury farmy do najbliższych terenów chronionych akustycznie i dla zaproponowanej lokalizacji urządzeń emitujących hałas do środowiska nie wykazano przekroczenia standardów akustycznych. W związku z czym, w warunkach niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do dotrzymania zaproponowanej w dokumentacji lokalizacji źródeł hałasu.

Na podstawie zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku należy uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia, niezależnie od przyjętych powyżej liczby i parametrów akustycznych planowanych źródeł hałasu, nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. W związku z powyższym, mając na uwadze odległość terenów chronionych akustycznie od planowanej farmy, w celu ochrony tych terenów, w warunkach niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do dotrzymania maksymalnej liczby i parametrów akustycznych oraz lokalizacji planowanych źródeł hałasu, jakie zostały przyjęte w obliczeniach rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku.

W uzupełnieniu do raportu oceniono także możliwość skumulowanego oddziaływania w zakresie emisji hałasu planowanej inwestycji oraz innych planowanych i istniejących farm fotowoltaicznych znajdujących się w otoczeniu terenu zainwestowania, dla których wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach. Na podstawie wyników obliczeń symulujących rozprzestrzenianie się hałasu w środowisku ustalono, że eksploatacja planowanej farmy oraz innych elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych w otoczeniu nie spowoduje przekroczenia standardów akustycznych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Zgodnie z posiadaną dokumentacją, dla terenu planowanej inwestycji, dokładnie działek nr ewid. 16/22, 16/23, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5 obręb Biała toczy się odrębne postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Biała” o mocy do 58 MW. Wnioskodawca odstąpił od uwzględnienia ww. farmy w analizie akustycznej uzasadniając, że zgodnie z art. 66 ust. 1 pkt 3b ustawy ooś, należy ocenić oddziaływania skumulowane dla przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Natomiast dla farmy o mocy do 58 MW Burmistrz Trzcianki nie wydał dotychczas decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Ponadto wnioskodawca wyjaśnił, że na pokrywającym się obszarze możliwa jest realizacja wyłącznie jednej z planowanych inwestycji. W opinii Burmistrza Trzcianki, nawet jeżeli obie farmy o mocy do 190 MW i 58 MW zostaną wybudowane, nie będą mogły zostać zrealizowane w maksymalnym zakładanym zakresie, w związku z czym liczba źródeł hałasu i oddziaływanie akustyczne farm będzie mniejsze niż zakładane w dokumentacji.

W fazie budowy może wystąpić chwilowe niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu do środowiska. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. W warunkach niniejszej decyzji wskazano zatem, aby prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00, w celu ograniczenia oddziaływania akustycznego na granicy najbliższych terenów podlegających ochronie przed hałasem.

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

W raporcie wnioskodawca przedstawił rodzaje i szacunkowe ilości odpadów powstałych na poszczególnych etapach inwestycji, tj. realizacji, eksploatacji i likwidacji oraz dalszy sposób ich zagospodarowania. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady, których źródło powstawania stanowić będą prace związane z montażem elementów farmy fotowoltaicznej. Odpady te będą gromadzone selektywnie, w pojemnikach, w kontenerach lub luzem, w wyznaczonym miejscu na terenie budowy, w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. Zgodnie z przepisami niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca winien w pierwszej kolejności ponownie wykorzystać na terenie inwestycji. Wówczas zgodnie z art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.), nie będą one traktowane jako odpad. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z konserwacją instalacji oraz ewentualnymi pracami remontowymi. Odpady nie będą magazynowane na terenie inwestycji, będą przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich dalszego zagospodarowania. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 cyt. ustawy o odpadach, wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Powstałe odpady powinny być przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom, w pierwszej kolejności do odzysku. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady powinny być przekazywane do unieszkodliwiania. Przyjęty w raporcie sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie

realizowane zgodnie z zapisami w dokumentacji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami. Dodatkowo powyższe uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Pod względem hydrogeologicznym teren zainwestowania znajduje się na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 127 o nazwie „Subzbiornik Złotów – Piła – Strzelce Krajeńskie”. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, że teren zainwestowania znajduje się w obrębie dwóch głównych użytkowych pięter wodonośnych czwartorzędu i trzeciorzędu. Na podstawie raportu ustalono, że najbliższe ujęcie wód podziemnych znajduje się w odległości około 0,1 km, w kierunku południowym od działki inwestycyjnej nr ewid. 115/1 obręb Biała.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie następujących JCWP:

- RW600009188734 Glinica, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły. Stan chemiczny wód powierzchniowych określono poniżej dobrego, a potencjał ekologiczny jako słaby. Ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Jako cel środowiskowy dla JCWP wskazano dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych. Stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry.
- RW6000091887369 Trzcinica, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły. Stan chemiczny wód powierzchniowych określono poniżej dobrego, a potencjał ekologiczny jako umiarkowany. Ocenę ryzyka określonego jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Jako cel środowiskowy dla JCWP wskazano dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych. Stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600034. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrażone. Zidentyfikowano presje znaczące – presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono kolizji ze strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz obszarów zagrożonych podtopieniami. Na terenie inwestycji oraz w jej bliskim otoczeniu znajdują

się zbiorniki wodne. W uzupełnieniu do raportu wyjaśniono, że rowy melioracyjne, ciek i zbiorniki wodne zostaną wyłączone z zagospodarowania pod przedsięwzięcie. Wskazano, że w przypadku konieczności przekroczenia ciek przez infrastrukturę techniczną (linia energetyczna kablowa wraz z liniami teletechnicznymi), za pośrednictwem przecisków lub przewiertów dokonane zostaną stosowne uzgodnienia z Zarządem Zlewni Wód Polskich. Dodatkowo w niniejszej decyzji nałożono warunki aby przed realizacją inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, natomiast w przypadku wystąpienia niezainwentaryzowanych urządzeń melioracji wodnych – urządzenia te (np. sieć drenarską) w sytuacji ich uszkodzenia naprawić lub przebudować po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego, zapewniając dalsze poprawne funkcjonowanie systemu melioracyjnego.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w niniejszej decyzji warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko na etapie jego realizacji i eksploatacji, nie stwierdza się możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335).

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Podczas eksploatacji farmy nie dojdzie do wytwarzania ścieków przemysłowych. Wnioskodawca nie wyklucza powstawania na etapie funkcjonowania farmy ścieków bytowych, które będą gromadzone w bezodpływowych zbiornikach w przenośnych toaletach i okresowo wywożone przez uprawnione firmy do punktu zlewnego oczyszczalni ścieków. Ponadto w warunkach niniejszej decyzji nałożono warunek, aby w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe), a zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.

W dokumentacji wskazano, iż panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu czystej wody demineralizowanej bez detergentów, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka czyszczącego. Dopuszcza się także zastosowanie bezwodnej technologii czyszczenia paneli opartej na specjalnych szczotkach. Wody opadowe i roztopowe oraz woda z mycia paneli nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować do gruntu, w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się

posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego z transformatorami obsługującymi panele fotowoltaiczne. Transformatory będą stanowić także infrastrukturę planowanych magazynów energii. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego nałożono na wnioskodawcę obowiązek, by w przypadku montażu transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem została zamontowana szczelna miska, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Powyższy warunek dotyczy zarówno transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne, jak i magazyny energii.

W warunkach niniejszej decyzji uwzględniono konieczność zapewnienia dostępności sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu obiorcy odpadów.

Ponadto sformułowano warunek zapewnienia szczelnych posadzek w magazynach energii celem wyeliminowania potencjalnego wycieku elektrolitu z baterii do środowiska. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach niniejszej decyzji.

Po przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych i hydrologicznych, biorąc pod uwagę rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, w tym rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, magazynowania i postępowania z odpadami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i wody powierzchniowe.

Biorąc pod uwagę art. 66 ust. 1 pkt 6a lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem chronionym będzie użytek ekologiczny Szuwar Osiniecki, z którym przedsięwzięcie będzie graniczyć; najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Noteci oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Nadnoteckie Łęgi oddalone o 2,6 km.

Teren przedsięwzięcia znajduje się na poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.).

Elektrownię fotowoltaiczną zaplanowano do realizacji poza korytarzami ekologicznymi należącymi do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. W jej sąsiedztwie znajdują się ciekli/rowy stanowiące lokalne korytarze ekologiczne. Wnioskodawca w uzupełnieniu raportu wskazał minimalną odległość ogrodzenia elektrowni fotowoltaicznej od cieków i rowów wynoszącą 3 m, którą dla zachowania drożności i funkcjonalności lokalnych korytarzy ekologicznych uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Z zabudowy panelami fotowoltaicznymi i innymi elementami elektrowni wyłączono zbiorniki wodne i ich otoczenie, skupienia drzew i krzewów oraz lasy. Elektrownia fotowoltaiczna obejmować będzie 9 odrębnych przestrzennie sektorów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie także poza krajobrazami priorytetowymi wyznaczonymi w Audycie krajobrazowym województwa wielkopolskiego.

Wnioskodawca w raporcie zaplanował wprowadzenie zieleni izolacyjno-osłonowej. Mając na względzie skalę i położenie przedsięwzięcia względem zabudowy, uwzględniono powyższe w warunkach niniejszej decyzji. Dla ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano wnioskodawcę do niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcych, a dla trwałości nasadzeń – do zapewnienia odpowiedniej jakości materiału roślinnego oraz prowadzenia prac pielęgnacyjnych.

Zgodnie z wynikami inwentaryzacji przyrodniczej stanowiącej załącznik do raportu teren przedsięwzięcia to użytkowane rolniczo grunty orne. Nie stwierdzono na nim występowania rzadkich lub objętych ochroną gatunków grzybów i roślin, rzadkich gatunków zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych mających znaczenie dla Wspólnoty.

Zbiorniki wodne zlokalizowane na objętych wnioskiem działkach nr ewid. 16/23 i 195/5 obręb Biała stanowią siedlisko płazów. Zgodnie z raportem wyłączono je z zagospodarowania. Ponadto, siedliskiem tej grupy zwierząt są inne zbiorniki wodne zlokalizowane w otoczeniu przedsięwzięcia. Dla ochrony płazów na etapie budowy zobowiązano wnioskodawcę do wygrodzenia zbiorników wodnych płatkami herpetologicznymi.

Teren przedsięwzięcia jest miejscem lęgów skowronka *Alauda arvensis*, pliszki żółtej *Motacilla flava* oraz bażanta *Phasianus colchicus*; kolejnych 21 gatunków gniazduje w jego otoczeniu. Mając to na uwadze sformułowano warunek realizacji prac w sektorach elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowanych najbliżej siedlisk lęgowych ptaków, to jest sektorach na działkach nr ewid. 16/22, 16/23, 115/1, 116/3, 195/5 (oba sektory) i 199/2 (sektor północny) poza okresem ich lęgów, dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca.

Zgodnie z raportem teren elektrowni fotowoltaicznej nie będzie oświetlany światłem ciągłym w porze nocnej co dla ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na ludzi i przyrodę ożywioną uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Roślinność terenu przedsięwzięcia będzie wykaszana. Biorąc to pod uwagę w celu ochrony ptaków lęgowych termin koszenia dostosowano do sezonu lęgowego ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto zważywszy na bliskie sąsiedztwo zbiorników wodnych i cieków termin koszenia dostosowano do okresów migracji tych organizmów; 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.

Wnioskodawca zadeklarował niestosowanie na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin co dla ochrony środowiska gruntowo-wodnego uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Zgodnie z dokumentacją nie jest wykluczone czyszczenie paneli fotowoltaicznych z wykorzystaniem wody i biodegradowalnych dodatków. Biorąc po uwagę sąsiedztwo cieków i zbiorników wodnych stanowiących siedliska płazów sformułowano warunek używania do czyszczenia paneli tylko czystej wody.

Teren przedsięwzięcia na etapie jego eksploatacji może zostać obsiany i dlatego dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano warunek niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcych.

Wnioskodawca w uzupełnieniu raportu wyjaśnił, że realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usunięcia drzew i krzewów. W związku z tym, że na dostępnych ortofotomapach, we wschodniej części działki nr ewid. 16/22 obręb Biała widać drzewa lub krzewy, w niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do ich nieusuwania w ramach przedsięwzięcia. Dodatkowo wprowadzono warunki zabezpieczające drzewa i krzewy na etapie budowy.

Sformułowano 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 dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt olśnienia sformułowano warunek

zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia poza formami ochrony przyrody, głównie na użytkowanych rolniczo gruntach ornych, brak konieczności usuwania drzew lub krzewów oraz jego realizację zgodnie ze sformułowanymi warunkami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jak wynika z przedstawionych w raporcie informacji, teren na którym realizowana będzie inwestycja nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Ze względu na pozyskiwanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają negatywnie na klimat. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Projektowana farma fotowoltaiczna zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry oraz opady.

W dokumentacji przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę do realizacji oraz opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Na podstawie przeprowadzonych analiz wnioskodawca uznał, że wariant proponowany do realizacji jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. Mając powyższe na względzie, stwierdzono, że wariant

proponowany przez wnioskodawcę jest możliwy do realizacji i dla niego zostały określone w niniejszej decyzji warunki realizacji.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w dokumentacji, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska.

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

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

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje się do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1, a także udostępnia się na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 127 § 1, § 2 oraz art. 129 § 1, § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r., poz. 1691) od decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Burmistrza Trzcianki, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Na podstawie art. 127a § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r., poz. 1691), przed upływem 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.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

z up. BURMISTRZA

mgr inż. Anna Kasperek
kierownik
Referatu Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Centralna Grupa Energetyczna S.A. Posada ul. Reymonta 23, 65-530 Kazimierz Biskupi,
2. Właściciele nieruchomości zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś,
3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 61-529 Poznań (**znak sprawy: WOO-I.4221.345.2024.ZP**),
2. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, ul. Noskowskiego 23, 61-705 Poznań (**znak sprawy: DN-NS.9011.1402.2022**),
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Pile, ul. Motylewska 7, 64-920 Piła (**znak sprawy: DP.ZZŚ.4900.7.2024.AK**),
4. Starosta Czarnkowsko-Trzcianecki, ul. Rybaki 3, 64-700 Czarnków, na podstawie art. 86 a ustawy ooś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji).

Załącznik do decyzji
znak: OŚ.6220.41.2022.JH
z dnia 8 kwietnia 2026 r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie w obrębie Biała, gmina Trzcianka elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 190 MW.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 190 MW na terenie działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianecki, województwo wielkopolskie. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 188,5918 ha, z czego pod przedmiotowe przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć do 138,48 ha. Pod inwestycję zagospodarowane zostaną wyłącznie tereny rolne. Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna zostanie podzielona na 9 sektorów, posiadających własne ogrodzenia. Sumaryczna moc poszczególnych sektorów wyniesie do 190 MW.

Zamontowanych zostanie do 100 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na stalowej konstrukcji wsporczej zakotwionej w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Głębokość posadowienia konstrukcji w gruncie zależeć będzie od lokalnych warunków glebowych, które ustalone zostaną na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. Na terenie inwestycji posadowionych zostanie do 180 sztuk transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne. Planuje się także realizację do 109 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej oraz do 52 sztuk inwerterów i do 140 transformatorów powiązanych funkcjonalnie z magazynami energii. Ponadto na terenie inwestycji zainstalowane będą inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne, w układzie rozproszonym lub centralnym. Realizacja inwestycji w oparciu o inwertery w systemie rozproszonym przewiduje montaż do 520 sztuk inwerterów, natomiast w przypadku zastosowania inwerterów centralnych posadowione zostanie do 44 sztuk inwerterów. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planuje się także realizację niezbędnej infrastruktury podziemnej i nadziemnej niezbędnej do funkcjonowania inwestycji. Wyprodukowana energia zostanie wprowadzona do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, GPZ, lokalnego magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii. Szczegóły dotyczące przyłącza, zostaną

określone na późniejszym etapie w warunkach technicznych przyłączenia i będą przedmiotem odrębnej decyzji administracyjnej.

Rodzaj technologii:

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną (prąd stały). Moc elektrowni jest wypadkową nasłonecznienia i wydajności panelu.

Posadowienie paneli – moduły fotowoltaiczne w rzędach zostaną osadzone na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli, jak również niewielki ciężar nie wymagają wykonania głębokich fundamentów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji.

Układ elektryczny – połączenie pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie wykonane kablami, w których będzie płynął prąd stały. W obrębie tych połączeń z uwagi na przepływ w nich prądu stałego nie będą występować pola elektromagnetyczne. Z zespołu paneli prąd stały za pośrednictwem kabli płynie do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane pod panelami na konstrukcji wsporczej lub w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe (inwertery) zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w uziemionych obudowach zabezpieczających je przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych do otoczenia. Innym rozwiązaniem, które obecnie zaczyna być wdrażane w elektrowniach fotowoltaicznych jest instalowanie inwerterów centralnych, z systemami bateryjnymi.

Od przekształtników prądowych (inwerterów) energia elektryczna będzie doprowadzona kablami do złączy kablowych a następnie do kontenerowych stacji elektroenergetycznych (stacji transformatorowych). W połączeniu pomiędzy przekształtnikami a stacją będzie płynął prąd zmienny. Od kontenerowej stacji elektroenergetycznej, w której zostanie zabudowany również transformator, do lokalnej sieci energetycznej przesył będzie realizowany linią kablową średniego napięcia SN.

Kontenerowe stacje elektroenergetyczne (*inaczej kontenerowe stacje transformatorowe*) – będą zrealizowane jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia

fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości około 1 metra. Kontenerowa stacja elektroenergetyczna (inaczej kontenerowa stacja transformatorowa) składać się będzie z dwóch przestrzennych elementów żelbetowych - skrzyni fundamentowej i naziemnego korpusu obudowy.

Konkretna moc transformatorów, a w związku z tym liczba kontenerowych stacji elektroenergetycznych zostanie określona na etapie projektu budowlanego, przy czym moc łączna planowanej inwestycji nie przekroczy 190 MW.

Kontenerowe magazyny energii – podobnie jak stacje elektroenergetyczne są dostarczane jako kompletne systemy składające się z kontenerowych jednostek wyposażonych w zestawy baterii o wymaganej mocy. Niektóre z rozwiązań zawierają własne inwertery i transformatory wyłącznie na potrzeby kontenerowego magazynu bateryjnego. Aktualnie dostępne systemy bateryjne bazują na związkach litu, jednakże pojawiają się już systemy sodowe. W związku z czym na obecnym etapie nie ma możliwości doprecyzowania chemii w rozwiązaniu końcowym. Moc docelowego magazynu energii zostanie dostosowana do końcowej mocy elektrowni.

Przyłącze energetyczne – realizowane jako odrębne przedsięwzięcie (w oparciu o odrębną decyzję administracyjną) powiązane funkcjonalnie z wnioskowaną inwestycją, planowane jest jako linie kablowe, podziemne, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię.

Wytworzona w instalacji fotowoltaicznej energia będzie odprowadzana do końcowego punktu aktualnie procedowanej inwestycji czyli stacji średniego napięcia. W zależności od przyznanych warunków technicznych przyłączenia, następnie na podstawie odrębnej decyzji administracyjnej zostanie wykonane przyłącze energetyczne odprowadzające energię do KSE (Krajowa Sieć Elektroenergetyczna), GPZ, lokalnego magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii. Szczegóły dotyczące przyłącza, zostaną określone na późniejszym etapie w warunkach technicznych przyłączenia i będą przedmiotem odrębnej decyzji administracyjnej.

Ogrodzenie – Mając na uwadze coraz częściej powtarzające się akty wandalizmu, bądź kradzieży elementów fotowoltaicznych, jak również wymagania instytucji kredytujących przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu objętego inwestycją. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające minimum 20 cm odległości między dolną krawędzią a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt.

Będąca przedmiotem niniejszej decyzji inwestycja oparta będzie o konstrukcje wolnostojące nie związane trwale z gruntem, zakotwione w gruncie kształtownikami zagłębianymi przy pomocy wiertnicy lub wciśniętymi w grunt za pomocą wbijaka. Wysokość posadowienia paneli nie

przekroczy 4 metrów nad średnim poziomem terenu. Powierzchnia zabudowy i trwałego wyłączenia z produkcji rolniczej wynikać będzie z łącznej powierzchni zajętej przez poszczególne elementy elektrowni fotowoltaicznej.

z up. BURMISTRZA

mgr inż. Anna Kasperek
kierownik
Referatu Ochrony Środowiska