



ROŚ.6220.2.2022

Skoki, 27 września 2023 roku

Obwieszczenie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2023 roku, poz. 775), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 roku, poz. 1094) zawiadamiam strony postępowania o wydaniu postanowienia, którego treść przedstawiam poniżej:

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2023 roku, poz. 775), w związku z art. 63 ust. 1 i 4, art. 65 ust. 2 i 3, art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 roku, poz. 1094), a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839 ze zm.) po rozpoznaniu wniosku firmy EKOPV-23 Sp. z o.o., ul. Nowy Kisielin – Rozwojowa 7a, 66-002 Zielona Góra, działającej przez Pełnomocnika, oraz po zasięgnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu odnośnie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Skoki

postanawia

I. Stwierdzić obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 100 MW z niezbędną infrastrukturą techniczną, w obrębach: Grzybowo, Lechlin oraz Rościno, gmina Skoki, powiat wągrowiecki, woj. wielkopolskie”.

II. Określić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który powinien zostać sporządzony zgodnie 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, ze szczególną analizą podanych niżej zagadnień:

1. Przedstawienie wyczerpującej charakterystyki przedsięwzięcia z uwzględnieniem planowanych rozwiązań technologicznych, opisem ilościowym i jakościowym urządzeń i instalacji, szczególnie stacji transformatorowych, inwerterów i systemów przechowywania energii.

2. Przedstawienie załącznika graficznego opatrzonego legendą, na którym zaprezentowana zostanie lokalizacja głównych elementów instalacji (ze wskazaniem aktualnych numerów ewidencyjnych nieruchomości).

3. Opis skali i zakresu prac ziemnych, głębokości wykopów, związanych z realizacją przedsięwzięcia.
4. Podanie maksymalnej głębokości posadowienia konstrukcji podtrzymującej panele oraz odległości pomiędzy stelażami, technologii wbijania i przyjętych rozwiązań zapewniających możliwość stwierdzenia w trakcie prowadzonych prac, czy nastąpiło uszkodzenie urządzeń melioracyjnych lub naruszenie stanowisk archeologicznych.
5. Przedstawienie informacji, w jaki sposób przy wbijaniu kotew będzie zapewniony udział nadzoru archeologicznego, w celu uniknięcia zniszczenia stanowisk archeologicznych, ponieważ działki numer 38/12, 44/26, 10/6, 77/28 – obręb Grzybowo, 259, 141/10, 141/7 – obręb Lechlin i 1/100 – obręb Rościnnio zlokalizowane są w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanych stanowisk archeologicznych.
6. Określenie wpływu przedsięwzięcia na krajobraz, w tym na jego walory kulturowe, historyczne i archeologiczne.
7. Przedstawienie na załączniku graficznym lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej oraz istniejących w najbliższym sąsiedztwie zbiorników wodnych, cieków.
8. Przedstawienie aktualnych informacji na temat flory i fauny na danym terenie oraz w jego sąsiedztwie, a także informacje o stwierdzonych chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunków roślin, zwierząt i grzybów wraz z podaniem źródła danych, ze szczególnym uwzględnieniem roślin, ptaków i płazów. Pozyskane dane powinny uwzględniać sezonowe zmiany aktywności i migracji poszczególnych gatunków zwierząt. Inwentaryzację ptaków lęgowych należy przeprowadzić zarówno na terenie przedsięwzięcia, jak i w 100 m strefie buforowej wskazując stwierdzone gatunki, liczbę par lęgowych oraz kategorie lęgowości.
9. Przedstawienie oceny wpływu przedsięwzięcia na chronione, rzadkie lub zagrożone wyginięciem gatunki roślin, grzybów oraz zwierząt, w szczególności ptaki lęgowe i migracyjne, płazy i duże ssaki. Przy ocenie oddziaływania skumulowanego należy uwzględnić zrealizowane, realizowane lub planowane do realizacji inne farmy fotowoltaiczne oraz istniejące linie energetyczne na terenie przedsięwzięcia i w jego bezpośrednim sąsiedztwie.
10. Dokonanie oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność i wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz czy wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.
11. Przedstawienie wpływu przedsięwzięcia na systemy korzeniowe drzew rosnących w pobliżu miejsca inwestycji, które mogą zostać uszkodzone w wyniku m.in. pracy maszyn, czy podczas transportu poszczególnych elementów składowych elektrowni.
12. Wyjaśnienie, w jaki sposób przedsięwzięcie może wpłynąć na zmiany klimatu (uwzględnić emisję gazów cieplarnianych) i czy przewidziano rozwiązania łagodzące te zmiany, proszę także ocenić odporność przedsięwzięcia na przewidywane zmiany klimatu, tj. wyjaśnić czy przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu uwzględniając elementy związane z klęskami żywiołowymi, np. silne wiatry, susza, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawalne deszcze i burze, intensywne opady śniegu, proszę opisać działania minimalizujące.
13. Zinwentaryzowanie źródeł hałasu na terenie przedsięwzięcia (z uwzględnieniem magazynów energii oraz stacji GPO) wraz z podaniem poziomów mocy akustycznych i

określeniem czasu pracy w ciągu kolejnych najmniej korzystnych ośmiu godzin pory dnia i jednej najmniej korzystnej godziny pory nocy przy maksymalnym obciążeniu eksploatacyjnym.

14. Określenie przewidywanych poziomów hałasu na najbliższych położonych terenach, dla których w przepisach odrębnych określone zostały dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku wraz z graficznym załącznikiem prezentującym emisję hałasu do środowiska.

15. Przedstawienie dokumentu od organu prowadzącego ewidencję melioracji wodnych wskazującego, czy na terenie planowanej inwestycji istnieją urządzenia melioracyjne oraz ich przebieg.

16. Przedstawienie, czy na podstawie informacji, o których mowa w pkt 15 Inwestor stwierdza wystąpienie kolizji planowanego przedsięwzięcia z przebiegiem istniejących urządzeń melioracyjnych. Powyższe należy uzasadnić i dodatkowo przedstawić w formie graficznej.

17. W przypadku stwierdzenia kolizji, o której mowa w pkt 16 należy opisać w jaki sposób Inwestor planuje przebudować sieć melioracyjną tak, aby zapewnić jej sprawność przez cały okres eksploatacji przedsięwzięcia – elektrowni fotowoltaicznej.

18. Określenie procedury postępowania w sytuacji, w której wykrycie kolizji planowanego przedsięwzięcia z istniejącymi urządzeniami melioracyjnymi zostanie stwierdzone na etapie realizacji inwestycji, ponieważ mimo ich istnienia i funkcjonowania, właściwy organ prowadzący ewidencję melioracji wodnych nie posiadał informacji, w związku z czym nie poinformował o ich istnieniu Inwestora przed przystąpieniem do realizacji inwestycji.

19. Przedstawienie jednoznacznej informacji, czy Inwestor planuje realizować stelaże pod montaż paneli jako stałe, czy w celu bardziej efektywnego wykorzystania danej powierzchni na trackerach, tj. układach regulacji nadążnej, które zwracają panele fotowoltaiczne zawsze pełnym obliczem w stronę Słońca, gwarantujących większy uzysk energii. W przypadku planowania budowy na trackerach należy wskazać o ile zmniejszy się powierzchnia planowanej farmy.

20. Przedstawienie analizy oddziaływania pola elektromagnetycznego ze szczególnym uwzględnieniem najmniej korzystnego wariantu, tj. maksymalnej planowanej ilości paneli, stacji transformatorowych, inwerterów, GPO oraz pozostałych elementów.

21. Przedstawienie analizy konfliktów społecznych związanych z przedmiotowym przedsięwzięciem oraz propozycji działań zmniejszających możliwe konflikty, uwzględniając, że najbliższa zabudowa zagrodowa (na działce numer 141/4 – obręb Lechlin) znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji, najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna (na działce numer 38/2 – obręb Grzybowo) zlokalizowana jest w odległości ok. 16m od planowanej farmy.

22. Wskazanie odległości do najbliższych realizowanych, zrealizowanych lub planowanych do budowy elektrowni fotowoltaicznych.

23. Przedstawienie wpływu inwestycji, w tym wpływu skumulowanego, na lokalny klimat w związku z powstaniem, tzw. wyspy ciepła, z podaniem przewidywanego wzrostu temperatury i planowanych działań minimalizujących negatywny wpływ warunki życia mieszkańców.

24. Przeprowadzenie analizy wpływu paneli fotowoltaicznych na zabudowę mieszkaniową usytuowaną w pobliżu planowanej inwestycji.

25. Opisanie sposobu przyłączenia elektrowni fotowoltaicznych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego poprzez przedstawienie wykazu działek, na których inwestor planuje usytuować infrastrukturę przyłączeniową wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci (wskazane jest tu podać kilka możliwych miejsc przyłączenia wraz z numerem ewidencyjnymi

działek), napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych – linie kablowe napowietrzne, podziemne.

26. Wskazanie długości, szerokości, sposobu utwardzenia dróg dojazdowych do przedmiotowego przedsięwzięcia oraz dróg wewnętrznych obsługujących (placów manewrowych) elektrownię fotowoltaiczną (podać materiały, z jakich będzie utworzony system dróg z jednoznacznym określeniem, czy będą to drogi o nawierzchni twardej, w rozumieniu § 3 ust. 1 pkt 62 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko).

27. Wskazanie prawdopodobieństwa powstania oddziaływań skumulowanych, z innymi przedsięwzięciami o podobnym charakterze, ze szczególnym uwzględnieniem planowanej do realizacji farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 85MW w obrębie Lechlin.

III. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien uwzględniać oddziaływanie przedsięwzięcia na etapach jego realizacji, eksploatacji oraz likwidacji.

IV. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko należy przedłożyć w 2 egzemplarzach oraz dodatkowo na 2 nośnikach elektronicznych.

Uzasadnienie

Na wniosek złożony w dniu 14 stycznia 2022 roku (uzupełniony 4 kwietnia 2022 roku) EKOPV-23 Sp. z o.o., ul. Nowy Kisielin –Rozwojowa 7a, 66-002 Zielona Góra, działającej przez Pełnomocnika, wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 100 MW z niezbędną infrastrukturą techniczną, w obrębach: Grzybowo, Lechlin oraz Rościno, gmina Skoki, powiat wągrowiecki, woj. wielkopolskie”.

Inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z wówczas obowiązującym § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839 ze zm.) jako „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha (...)”. W toku prowadzonego postępowania zapisy ww. rozporządzenia dotyczące farm fotowoltaicznych uległy zmianie, jednak zgodnie z § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 roku zmieniającym rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 roku, poz. 1724) „Do przedsięwzięć, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 i 58 rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, w przypadku których przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji (...), stosuje się przepisy dotychczasowe”.

W związku z faktem, że liczba stron prowadzonego postępowania przekroczyła 10, o wszystkich czynnościach podejmowanych przez tut. Organ informowano poprzez

obwieszczenia, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Dokumenty publikowano w: Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy w Skokach, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta i Gminy w Skokach oraz tablicach ogłoszeń w miejscowości Lechlin, Lechlińskie Huby, Rościno, Grzybowo i Grzybowice.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

W związku z powyższym, pismami z dnia 19 kwietnia 2022 roku wniesiono do właściwych organów o zajęcie stanowiska w wyżej wymienionej sprawie.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu opinią znak: PO.ZZŚ.4.435.238.2022.AR.1 z dnia 29 kwietnia 2022 roku stanął na stanowisku, że inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu opinią sanitarną znak: ON-NS.9011.5.34.2022 z dnia 29 kwietnia 2022 roku również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ww. oceny.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 19 maja 2022 roku za pośrednictwem tut. Organu wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wniósł o potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu przedsięwzięcia, przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Burmistrz Miasta i Gminy Skoki pismem z dnia 27 maja 2022 roku wezwał Inwestora do uzupełnienia k.i.p., a sam złożył wyjaśnienia 7 lipca 2022 roku. Pismem z dnia 19 lipca 2022 roku pełnomocnik Inwestora wniósł o zawieszenie postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji, w związku koniecznością przeprowadzenia szczegółowej inwentaryzacji przyrodniczej, zgodnie z wezwaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. Postanowieniem znak: ROŚ.6220.2.2022 z dnia 4 sierpnia 2022 roku zawieszono przedmiotowe postępowanie. W dniu 2 marca 2023 roku do Urzędu Miasta i Gminy w Skokach wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, co skutkowało podjęciem postępowania (postanowieniem z dnia 8 marca 2023 roku). Pismem z dnia 9 marca przekazano Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu stosowne wyjaśnienia. Po dwukrotnym przedłużeniu terminu na wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu ponownie wezwał Pełnomocnika Inwestora (za pośrednictwem tut. Organu) do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Wymagane uzupełnienia wpłynęło do tut. Urzędu 7 czerwca br., a następnie zostały przekazane organowi opiniującemu przy piśmie z dnia 13.06.2023r. Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem znak: WOO-IV.4220.537.2022.KJ.8 z dnia 3 lipca 2023 roku stanął na stanowisku, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Wymieniony organ określił warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

1. Pod przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 100 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć łącznie do 137,29 ha powierzchni dz. nr ewid. 2/5, 2/6, 2/7, 141/4, 141/5, 141/6 i 141/7, obręb 0012 Lechlin oraz na dz. nr ewid. 1/16, obręb 0021 Rościnno, gmina Skoki.
2. Farmę fotowoltaiczną podzielić na 7 sektorów.
3. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
4. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
5. Miejsca składowania materiałów budowlanych, przyzmi ziemi i postoju ciężkiego sprzętu oraz tymczasowe drogi przejazdu ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
6. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów ;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
7. Realizację przedsięwzięcia na dz. 2/5, 2/6, 2/7, 141/7 i 141/6 przeprowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
8. Wykonać pasy zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej, na działkach nr ewid. 141/4, 141/5 i 141/6 obręb Lechlin o długości 0,38 km; wzdłuż południowo-wschodniej granicy działki nr 38/12 obręb Grzybowo na długości co najmniej 0,1 km; wzdłuż północnej granicy działki nr 10/6 obręb Grzybowo na długości 0,15 km; wzdłuż całej południowo-zachodniej granicy działki nr 1/16 obręb Rościnno; wzdłuż południowej granicy dz. nr 77/28 obręb Grzybowo na długości 0,15 km; wzdłuż północnej granicy dz. nr 44/26 obręb Grzybowo na długości 0,07 km. W ramach planowanych nasadzeń można wykorzystać już istniejące zadrzewienia i zakrzewienia na powyżej wskazanych odcinkach. Szerokość pasów powinna wynosić co najmniej 3 m. Ogrodzenie na tych odcinkach obsadzić roślinami pnącymi.
9. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia drzew/krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat. Do nasadzeń nie używać gatunków obcego pochodzenia.
10. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
11. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

12. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
13. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
14. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
15. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
16. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
17. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
18. Inwertery w liczbie do 500 sztuk posadzić równomiernie na terenie przedsięwzięcia.
19. Kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 100 sztuk i poziomie hałasu wewnątrz każdego z budynków do 57 dB posadzić na terenie przedsięwzięcia w odległości nie mniejszej niż 30 m od terenów objętych ochroną akustyczną, o których mowa w przepisach szczegółowych.
20. Stację GPO wyposażoną ulokować na dz. nr ewid. 2/5, obręb Lechlin, w odległości nie mniejszej niż 153 m od terenów objętych ochroną akustyczną, o których mowa w przepisach szczegółowych.
21. Magazyny energii w liczbie do 10 sztuk ulokować na terenie przedsięwzięcia w odległości nie mniejszej niż 460 m od terenów objętych ochroną akustyczną, o których mowa w przepisach szczegółowych.
22. Stacje transformatorowych i magazyny energii wykonać jako obiekty kontenerowe z materiałów o izolacyjności akustycznej ścian wynoszącej co najmniej 25 dB.
23. Transformatory umieścić w budynkach kontenerowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.
24. Bateriajne magazyny energii ulokować w kontenerach ze szczelnymi posadzkami.
25. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przy wykorzystaniu wody, wykorzystywać do tego celu wodę zdemineralizowaną bez detergentów.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia inwestycja miała zostać realizowana na nieruchomościach numer 38/12, 44/26, 10/6, 77/28 – obręb Grzybowo, 2/5, 2/6, 2/7, 141/4, 141/5, 141/6, 141/7 – obręb Lechlin oraz 1/16 – obręb Rościnno. Analizując dotychczas zebrany materiał dowodowy ujawniono, że w toku prowadzonego postępowania doszło do podziału i scalenia części nieruchomości przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie. Wobec powyższego pismem z dnia 4 sierpnia br. wezwano Pełnomocnika Inwestora do złożenia wyjaśnień. 24 sierpnia br. uzyskano następujące informacje:

- działka numer 1/16 – obręb Rościnno została podzielona na dwie nieruchomości: 1/99 (z udziałem gruntów III klasy) i 1/100. Inwestycja będzie realizowana na działce numer 1/100,
- działki numer 2/5, 2/6, 2/7 – obręb Lechlin zostały scalone w jedną nieruchomość o numerze ewidencyjnym 259. Aktualnie procedowany jest podział działki 259 na nieruchomości numer 259/1 (z udziałem gruntów III klasy) i numer 259/2. Po zatwierdzeniu kolejnego podziału,

inwestycja będzie realizowana na działce numer 259/2,

- działka numer 141/6 – obręb Lechlin została podzielona na dwie nieruchomości: 141/9 (z udziałem gruntów III klasy) i 141/10. Inwestycja będzie realizowana na działce numer 141/10.

Biorąc pod uwagę powyższe, planowana inwestycja będzie zlokalizowana na działkach numer: 38/12, 44/26, 10/6, 77/28 – obręb Grzybowo, 141/4, 141/5, 141/10, 141/7, 259 (dla której trwa obecnie procedura podziału) – obręb Lechlin, 1/100 – obręb Rościnnó.

Pełnomocnik Inwestora wskazał, że podział nieruchomości nastąpił w celu wyodrębnienia gruntów III klasy, na terenie których nie będzie zrealizowane przedsięwzięcie związane z budową farmy fotowoltaicznej. Jednocześnie zaznaczył, że zmiana numeracji działek nie zmienia zakresu przedsięwzięcia, jego lokalizacji oraz charakteru.

W toku prowadzonego postępowania zmianie uległy zapisy „Planu Gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”. Wobec powyższego pismem z dnia 11 września br. ponownie wniesiono do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu o wydanie opinii dotyczącej obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. W dokumencie z dnia 19 września 2023 roku wymieniony organ podtrzymał swoją opinię wyrażoną w piśmie z dnia 29 kwietnia 2022 roku znak: PO.ZZŚ.4.435.238.2022.AR.1, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazując jednocześnie zaktualizowane jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych, na obszarze których realizowane będzie przedsięwzięcie.

Organ prowadzący postępowanie przeanalizował m.in. rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia i nie podzielił stanowiska organów opiniujących, stwierdzając obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Zdaniem organu prowadzącego postępowanie, w związku z lokalizacją inwestycji w bezpośrednim sąsiedztwie zabudowy mieszkaniowej, a także w odległości ok. 400 m od innej, planowanej do realizacji farmy fotowoltaicznej (o mocy maksymalnej do 85MW) przeprowadzenie ww. oceny jest niezbędne.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 100 MW, na nieruchomościach w obrębach geodezyjnych Lechlin, Rościnnó i Grzybowo. Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi ok. 195,5071 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie ok. 137,29 ha ich powierzchni. Przedsięwzięcie będzie realizowane w 7 sektorach. Wnioskodawca przewiduje montaż do 285 714 sztuk paneli, które będą mocowane do konstrukcji wolnostojącej w rzędach. Konstrukcja (wykonana z aluminium, której wysokość nie przekroczy 5m m.p.t.) opierać się będzie na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże. Wnioskodawca planuje zastosować również kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 100 sztuk, inwertery w liczbie do 500 sztuk, przyłącze kablowe oraz elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się także posadowienie baterijnych magazynów energii w liczbie do 10 sztuk, które umieszczone będą w kontenerach. Planuje się także posadowienie stacji GPO. Budynek stacji będzie mieć powierzchnię do 400 m². Umieszczone w nim będą dwa transformatory. Pod stanowiskami transformatorów zostaną wykonane misy olejowe o

pojemności większej niż pojemność transformatorów. Obiekt posiadać będzie układ odolejania oraz system alarmowania o wystąpieniu awarii lub wystąpienia zagrożenia. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem hałasu będą: stacje transformatorowe (do 100 sztuk), magazyny energii (do 10 sztuk), inwertery (do 500 sztuk) oraz stacja GPO. W promieniu 0,4 km od przedmiotowego przedsięwzięcia planowana jest do realizacji farma fotowoltaiczna o mocy 85 MW. Przedsięwzięcie będzie realizowane w otoczeniu zabudowy zagrodowej oraz mieszkaniowej jednorodzinnej, gruntów ornych, lasów, dróg, nieużytków, sadów, gruntów pod rowami, zurbanizowanych terenów niezabudowanych lub w trakcie zabudowy.

Najbliższy teren objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości ok. 8 m od działki 141/1 - obręb Lechlin. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych i w stacji GPO, inwertery oraz magazyny energii.

W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty orne, łąki, zurbanizowane tereny niezabudowane lub w trakcie zabudowy, grunty rolne zabudowane, pastwiska, lasy, drogi, tereny mieszkaniowe, nieużytki, sady, grunty pod rowami.

Odnosząc się do tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 roku, poz. 112) stwierdza się, że najbliższym położonym terenem (wyszczególnionymi w ww. rozporządzeniu), sąsiadującym z planowanym przedsięwzięciem jest:

- dla obrębu Lechlin

teren zabudowy zagrodowej:

a) działka numer 144 – obręb Lechlin, znajdująca się w odległości ok. 8m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 141/4 – obręb Lechlin,

b) działka numer 147 – obręb Lechlin, znajdująca się w odległości ok. 25m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 141/10 – obręb Lechlin.

- dla obrębu Rościno

teren zabudowy zagrodowej:

a) działka numer 151 – obręb Rościno, znajdująca się w odległości ok. 56m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 1/100 – obręb Rościno.

teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej:

a) działka numer 1/18 – obręb Rościno, znajdująca się w odległości ok. 92m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 1/100 – obręb Rościno.

- dla obrębu Grzybowo

teren zabudowy zagrodowej:

a) działka numer 77/27 – obręb Grzybowo, znajdująca się w odległości ok. 50m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 77/28 – obręb Grzybowo,

b) działka numer 55/2 – obręb Grzybowo, znajdująca się w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji, tj. działki numer 44/26 – obręb Grzybowo,

teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej:

a) działka numer 38/2 – obręb Grzybowo, znajdująca się w odległości ok. 16m od miejsca inwestycji, tj. działki numer 44/26 – obręb Grzybowo.

Biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu 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 2016 roku, poz. 138).

Uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej i możliwych zdarzeń ekstremalnych.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z niewielkim zapotrzebowaniem na wodę. Farma fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i wsiąkała w grunt. Mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu wody zdemineralizowanej bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą m. in. prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły odpady związane z konserwacją, naprawą paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. Nie będzie magazynowania odpadów w obrębie funkcjonującej instalacji fotowoltaicznej.

Planowana inwestycja znajduje się w granicach Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042, charakteryzujących się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym, niezagrożonych nieosiągnięciem celów środowiskowych. Ponadto, planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW600010186563 Dopływ z jez. Sarbi, stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, o aktualnie złym stanie, z zagrożonym do osiągnięcia celem środowiskowym tj. osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego,
- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych JCWP o kodzie LW10221 – Starskie, stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, o aktualnie złym stanie, z zagrożonym do osiągnięcia celem środowiskowym tj. osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego,
- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW6000181966979 – Mała Welnia od Dopływu z Rejowca do ujścia, będącą silnie zmienioną

częścią wód, monitorowaną, z zagrożonym do osiągnięcia celem środowiskowym, tj. osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego,

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych JCWP o kodzie LW10241 – Rościńskie, stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, o aktualnie złym stanie, z zagrożonym do osiągnięcia celem środowiskowym, tj. osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego,

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych JCWP o kodzie LW10249 – Budziszewskie, stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, o aktualnie złym stanie, z zagrożonym do osiągnięcia celem środowiskowym, tj. osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania przedsięwzięcia, planowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się zagrożenia dla realizacji celów środowiskowych, określonych dla tych części w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 roku (Dz. U. z 2023 roku, poz. 335).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód, w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi, na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Buczyzna w Długiej Goślinie PLH300056, oddalony o 8,6 km od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie w części znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym GKPnC-7E „Puszcza Notecka – Puszcza Zielonka”. Wygrodenie farmy fotowoltaicznej spowoduje fragmentację terenu, może ograniczyć możliwość migracji zwierząt i zmieniać trasy ich przemieszczania.

W odległości ok. 950m od miejsca inwestycji (tj. działki nr 1/100 – obręb Rościńno) znajduje się jezioro Budziszewskie, w odległości 360m (od działki numer 141/7 – obręb Lechlin) zlokalizowane jest jezioro Lechlińskie oraz w odległości ok. 200m (od działki nr 259 – obręb Lechlin) znajduje się zbiornik wodny. Do karty informacyjnej przedsięwzięcia dołączono *Przegląd przyrodniczy obszaru planowanego przedsięwzięcia* (opracowany we wrześniu 2021 roku). Z przedłożonego dokumentu wynika, że za wyjątkiem jednego płatu kocanek piaszkowych na terenie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono chronionych gatunków roślin oraz grzybów. Podczas prowadzonej inwentaryzacji „stwierdzono szereg gatunków zwierząt objętych ochroną”. W uzupełnieniu k.i.p. przedłożono wynik przeglądu przyrodniczego, powstały na podstawie kontroli terenowych przeprowadzonych od lipca 2022 roku do stycznia 2023 roku. Na terenie przedsięwzięcia i w 100 m strefie buforowej stwierdzono 44 gatunki ptaków lęgowych lub prawdopodobnie lęgowych, w tym 21 gatunków na terenie przedsięwzięcia.

Najbliższe inne elektrownie planowane do realizacji znajdują się w odległości: 0,1 km w kierunku południowym od sektora na dz. nr 1/100, 0,36 km w kierunku wschodnim od sektora na dz. nr 38/12 i 0,5 km w kierunku wschodnim od sektora na dz. nr 2/5. Uwzględniając skalę przedsięwzięcia nie można wykluczyć znaczącego negatywnego wpływu, w tym wpływu skumulowanego, przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

W postanowieniu wskazano na konieczność przedstawienia analizy możliwych konfliktów społecznych, związanych z realizacją inwestycji. Na terenie gminy Skoki wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach dla 16 innych farm fotowoltaicznych, dla 4 farm (w tym przedmiotowej) toczy się postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a dla kolejnych kilkunastu, o powierzchni niewymagającej uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydano lub toczy się postępowanie w sprawie wydania decyzji o ustalenie warunków zabudowy i zagospodarowania terenu. Farmy mogą być postrzegane w krajobrazie jako jedna duża inwestycja.

Ponadto należy zwrócić uwagę, że na nieruchomościach numer 38/12, 44/26, 10/6, 77/28 – obręb Grzybowo, 259, 141/10, 141/7 – obręb Lechlin i 1/100 – obręb Rościnnio zewidencjonowane są stanowiska archeologiczne. Inwestor planuje montaż paneli na stelażach. Mając na uwadze, że prace ziemne mogą negatywnie wpłynąć na istniejące stanowisko archeologiczne, należy poddać analizie możliwość zapewnienia nadzoru archeologicznego w przypadku wbijania konstrukcji w ziemię.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze użytkowanym rolniczo. Z uwagi na powyższe należy zatem poddać szczegółowej analizie teren inwestycji pod kątem kolizji z istniejącymi urządzeniami melioracyjnymi oraz ich potencjalną przebudowę w celu zapewnienia jej sprawności przez cały okres eksploatacji przedsięwzięcia. Przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w ww. zakresie pozwoli na ocenę, czy planowana inwestycja może mieć negatywny wpływ na zmianę stosunków wodnych na gruntach powiązanych melioracyjnie, niejednokrotnie bardzo oddalonych od miejsca inwestycji.

W postanowieniu wskazano na konieczność dokonania analizy oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność oraz krajobraz. Dokładna analiza warunków środowiskowych i terenowych pozwoli na określenie skutecznych metod zabezpieczenia środowiska przed negatywnym wpływem przedsięwzięcia. Raport oddziaływania na środowisko powinien zawierać obecny opis zagospodarowania przestrzennego, opis szaty roślinnej, zarówno flory, jak i roślinności, a także informacje o stwierdzonych chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunkach roślin, grzybów i zwierząt, w tym ptaków lęgowych i płazów. W przypadku ptaków lęgowych inwentaryzację należy przeprowadzić zarówno na terenie przedsięwzięcia, jak i w 100 m strefie buforowej. Należy wskazać stwierdzone gatunki ptaków, liczbę par oraz kategorie lęgowości. W raporcie powinna także znaleźć się analiza oddziaływania przedsięwzięcia, w tym oddziaływania skumulowanego, na ptaki, płazy i inne drobne zwierzęta na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zarówno na samym terenie planowanej elektrowni jak i na komponenty środowiska przyrodniczego znajdujące się w jego najbliższym otoczeniu wraz ze wskazaniem działań minimalizujących negatywny wpływ na te zwierzęta, w szczególności w okresach migracji płazów i w okresie lęgowym ptaków i migracji ptaków. W raporcie należy uwzględnić działania minimalizujące wpływ przedsięwzięcia na krajobraz. Przy sporządzaniu raportu oddziaływania na środowisko można wykorzystać wyniki już przeprowadzonych obserwacji przyrodniczych.

Przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie ochrony klimatu pozwoli na ocenę, czy planowana inwestycja może mieć wpływ na zmiany klimatu oraz planowane rozwiązania zapewniają dostosowanie inwestycji do przewidywanych zmian klimatu, uwzględniając elementy związane z klęskami żywiołowymi np. silne wiatry, suszę, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawalne deszcze i burze, intensywne opady śniegu.

Przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie wpływu inwestycji na akustyczny stan środowiska pozwoli ocenić, czy planowana inwestycja spełniać będzie wymagania prawne w zakresie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na granicy terenów wymagających ochrony przed hałasem zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Szczególną uwagę należy zwrócić na zinventaryzowanie wszystkich źródeł hałasu oraz prawidłowe określenie parametrów ich pracy (poziomu mocy akustycznej w fazie obciążenia pracą, rzeczywistego czasu pracy).

Ponadto, raport powinien zawierać aktualne dane dotyczące numerów ewidencyjnych działek przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie, ze wskazaniem nowych numerów na wszystkich załącznikach graficznych.

Raport o oddziaływaniu na środowisko powinien być wykonany zgodnie z art. 66 *ustawy o oś.* Ustalając zakres raportu wskazano ponadto, że powinien on zawierać m.in. aktualne informacje na temat występowania na danym terenie oraz w jego sąsiedztwie chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów, szczegółową i wnikliwą analizę aspektów związanych z: emisją hałasu, ochroną przyrody i bioróżnorodnością. W raporcie należy także opisać rodzaj technologii, ocenić jego wpływ na zmiany klimatu na poszczególnych etapach inwestycji.

Analiza wykazanych szczegółowych aspektów oraz przedstawienie działań minimalizujących ewentualne negatywne skutki pozwoli na rzetelną ocenę oddziaływania inwestycji na elementy środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie służy stronie prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Skoki, w terminie 7 dni od dnia jego otrzymania.

Niniejsze postanowienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia, tj. od dnia 29 września 2023 roku.



Burmistrz
[Signature]
Tadeusz Kłos

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora,
2. Strony postępowania w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego: tablica ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy w Skokach, tablica ogłoszeń w m. Lechlin, Lechlińskie Huby, Grzybowo, Grzybowice i Rościno oraz Biuletyn Informacji Publicznej: <http://skoki.nowoczesnagmina.pl/>,
3. aa.