

OŚR.6220.3.2023

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), a także na podstawie § 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) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Centralna Grupa Energetyczna S.A., Posada, ul. Reymonta 23, 62-530 Kazimierz Biskupi, z dnia 15.06.2023 r. (data wpływu 16.06.2023 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, pn.: „**Budowa w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW**”, a także po uzyskaniu opinii: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole

**Stwierdzam**

**I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW” (inwestycja zlokalizowana zostanie na działkach nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1, 122/1 obręb Ciążeń Wschód, Gmina Łądek, powiat słupecki, województwo wielkopolskie), określając następujące warunki realizacji tego przedsięwzięcia:**

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 18 MW przeznaczyć do 9,234 ha działek nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1 i 122/1, obręb Ciążeń Wschód, gmina Łądek. Z zainwestowania wyłączyć wschodnią część działki nr ewid. 78.
2. Elektrownię fotowoltaiczną zrealizować w postaci czterech odrębnych przestrzennie sektorów.
3. Plac budowy i jego zaplecze zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni.
4. Zdjąć warstwę urodzajną gleby i odłożyć na przyłęcz, a następnie wykorzystać do zagospodarowania terenów zielonych na terenie zainwestowania.
5. Prace serwisowe maszyn i urządzeń budowlanych wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji, a w przypadku konieczności drobnych napraw czy tankowania zastosować maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych.
6. Do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania.
7. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego.
8. Prace budowlane oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, to jest godz. 6:00-22:00.

9. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
10. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
11. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
12. W przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać przy użyciu wody bez użycia detergentów bądź w systemie technologii bezwodnej.
13. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej; w przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.
14. Koszenie roślinności pokrywającej teren zespołu instalacji fotowoltaicznych prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
15. Przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów.
16. W przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej, nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
17. Usunięcie drzew przeprowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
18. Dokonać nasadzeń minimalizujących drzew w skali 1:1 (liczba drzew usuwanych do liczby drzew sadzonych).
19. Do nasadzeń minimalizujących nie wykorzystywać roślin gatunków obcych.
20. Do nasadzeń minimalizujących zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski.
21. Posadzone drzewa pielęgnować i regularnie podlewać przez okres minimum 3 lat.
22. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń minimalizujących w 1., 2. i 3. roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności sadzonych roślin, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
23. Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie.
24. Gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo — wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania, a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub unieszkodliwienia.
25. Wody opadowe — roztopowe odprowadzać na grunty biologicznie czynne, bez szkód dla osób trzecich.
26. Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń około 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.
27. Nie stosować stałego oświetlenia terenu elektrowni fotowoltaicznej i jej ogrodzenia w porze nocnej.
28. Po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

## **II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.**

## UZASADNIENIE

Dnia 16.06.2023 r. na wniosek Inwestora – Centralna Grupa Energetyczna S.A. Posada, ul. Reymonta 23, 62-530 Kazimierz Biskupi, z dnia 15.06.2023 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW**”. Inwestycja planowana jest na działkach nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1, 122/1 obręb Ciążeń Wschód, Gmina Łądek, powiat słupecki, województwo wielkopolskie.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla niniejszego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Łądek.

W niniejszym postępowaniu ustalono, że liczba stron przekracza 10 i zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś oraz art. 49 kpa tut. Organ pismem OŚR.6220.3.2023 z dnia 10.07.2023 r. poinformował strony o wszczętym postępowaniu administracyjnym poprzez publiczne obwieszczenie, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się ze zgromadzonymi materiałami i dowodami w sprawie, oraz o uprawnieniach wszystkich stron tego postępowania do czynnego w nim udziału w każdym jego stadium oraz o możliwości uzyskania wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

Po zapoznaniu się ze złożonym wnioskiem i kartą informacyjną przedsięwzięcia ustalono, że przedsięwzięcie polegać będzie na budowie w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW, na działkach nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1, 122/1 obręb Ciążeń Wschód, Gmina Łądek, powiat słupecki, województwo wielkopolskie. Przedsięwzięcie obejmuje: panele fotowoltaiczne, konstrukcję wsporczą, do 72 inwerterów rozproszonych, do 8 naziemnych, kontenerowych stacji transformatorowych, każda o powierzchni do 50 m<sup>2</sup>, okablowanie oraz ogrodzenie. Powierzchnia przedsięwzięcia wynosi do 9,234 ha, natomiast powierzchnia działek objętych wnioskiem 9,5912 ha. Z zainwestowania wyłączono wschodnią część działki nr ewid. 78. Elektrownia fotowoltaiczna zostanie zrealizowana w postaci czterech odrębnych przestrzennie sektorów. Nie przewiduje się też budowy dróg dojazdowych i placów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Stacja transformatorowa będzie posiadać prefabrykowaną skrzynię fundamentową osadzaną w gruncie do głębokości około 1 metra.

Po przeprowadzeniu powyższej analizy organ stwierdził za zasadne zakwalifikowanie przedmiotowego przedsięwzięcia do przedsięwzięcia wymienionego 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.) tj. „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*”.

Stosownie do zapisu art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2, pkt 4, ust. 2 i art. 78 ust. 1 pkt 1 lit b) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), oraz w związku z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), postanowienie o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego, państwowego wojewódzkiego inspektora

sanitarnego, organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

W związku z powyższym o takie opinie wystąpiono pismami z dnia 10.07.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w opinii sanitarnej znak: DN-NS.9011.808.2023 z dnia 21.07.2023 r. wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W odniesieniu do emisji promieniowania elektromagnetycznego WPWIS stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie powinno przekraczać dopuszczalnych jego wartości 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). Eksploatacja elektrowni nie powinna powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu 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). Ponadto przedsięwzięcie nie będzie emitowało zanieczyszczeń w postaci gazów lub pyłów do powietrza. Planowane zamierzenie będzie stanowiło obiekt bez stałej obsługi. Eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z powstawaniem ścieków.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupcy w opinii znak: ON-NS.9011.9.18.2023 z dnia 26.07.2023 r. stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia nie jest wymagane i wskazał w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunki realizacji, eksploatacji oraz likwidacji ww. instalacji:

1. teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i pyłów eksploatacyjnych, właściwie w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych,
2. w przypadku zastosowania transformatora typu olejowego, transformator należy wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności minimum 100 % zawartości oleju w transformatorze,
3. korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie,
4. prace serwisowe maszyn i urządzeń budowlanych wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji, a w przypadku konieczności drobnych napraw czy tankowania zastosować maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych,
5. gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby zminimalizować ich powstawanie, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami na wszystkich etapach inwestycji,
6. ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie,
7. zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole w opinii znak: PO.ZZŚ.3.4901.216.2023.RG z dnia 31.07.2023 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. plac budowy i jego zaplecze zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
2. plac budowy wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;

3. do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania;
4. w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;
5. prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych oraz ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
6. w przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
7. w przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać przy użyciu wody bez użycia detergentów bądź w systemie technologii bezwodnej;
8. przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów;
9. ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;
10. gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo — wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania, a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub unieszkodliwienia;
11. zdjąć warstwę urodzajną gleby i odłożyć na przyrmę, a następnie wykorzystać do zagospodarowania terenów zielonych na terenie zainwestowania;
12. wody opadowo — roztopowe odprowadzać na grunty biologicznie czynne, bez szkód dla osób trzecich;
13. ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń około 1S - 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu;
14. po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia z dnia 01.08.2023 r., znak: WOO-IV.4220.909.2023.WR.1 zwrócił się z prośbą do Wójta Gminy Łądek o przedłożenie informacji na temat faktycznego zagospodarowania terenów w sąsiedztwie przedsięwzięcia oraz o wezwanie wnioskodawcy do uzupełnienia k.i.p. Wobec powyższego pismem z dnia 14.08.2023 r. Wójt Gminy Łądek wezwał Wnioskodawcę do złożenia stosownych wyjaśnień w terminie 30 dni. Pismem z dnia 19.09.2023 r. wnioskodawca zwrócił się z prośbą o wydłużeniu terminu złożenia wyjaśnieni z uwagi na konieczność opracowania danych na temat szaty roślinnej. Organ przychylił się do ww. prośby. W dniu 06.10.2023 r. Wnioskodawca złożył stosowne wyjaśnienia. Pismem z 10.10.2023 r., znak: OŚR.6220.3.2023 Wójt Gminy Łądek przedłożył Regionalnemu Dyrektorowi informacje na temat faktycznego zagospodarowania terenów w sąsiedztwie przedsięwzięcia oraz uzupełnienie k.i.p.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w postanowieniu znak: WOO-IV.4220.909.2023.WR.2 z dnia 26.10.2023 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 18 MW przeznaczyć do 9,234 ha działek nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1 i 122/1, obręb Ciążeń Wschód, gmina Łądek. Z zainwestowania wyłączyć wschodnią część działki nr ewid. 78.
2. Elektrownię fotowoltaiczną zrealizować w postaci czterech odrębnych przestrzennie sektorów.
3. Prace budowlane oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, to jest godz. 6:00—22:00.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
6. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
7. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
8. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej; w przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.
9. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
10. Koszenie roślinności pokrywającej teren zespołu instalacji fotowoltaicznych prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
11. Usunięcie drzew przeprowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
12. Dokonać nasadzeń minimalizujących drzew w skali 1:1 (liczba drzew usuwanych do liczby drzew sadzonych).
13. Do nasadzeń minimalizujących nie wykorzystywać roślin gatunków obcych.
14. Do nasadzeń minimalizujących zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski.
15. Posadzone drzewa pielęgnować i regularne podlewać przez okres minimum 3 lat.
16. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń minimalizujących w 1., 2. i 3. roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności sadzonych roślin, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
17. W przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej, nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
18. Nie stosować stałego oświetlenia terenu elektrowni fotowoltaicznej i jej ogrodzenia w porze nocnej.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska między innymi względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie elektrowni fotowoltaicznej

o mocy do 18 MW na działkach nr ewid. 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1 i 122/1, obręb Ciężen Wschód, gmina Łądek, powiat słupecki. Przedsięwzięcie obejmuje: panele fotowoltaiczne, konstrukcję wsporczą, do 72 inwerterów rozproszonych, do 8 naziemnych, kontenerowych stacji transformatorowych, każda o powierzchni do 50 m<sup>2</sup>, okablowanie oraz ogrodzenie. Powierzchnia przedsięwzięcia wynosi do 9,234 ha, natomiast powierzchnia działek objętych wnioskiem 9,5912 ha. Z zainwestowania wyłączono wschodnią część działki nr ewid. 78. Elektrownia fotowoltaiczna zostanie zrealizowana w postaci czterech odrębnych przestrzennie sektorów. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej opinii, bowiem określa skalę i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu.

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne oraz nieużytki. Na podstawie informacji zawartych w k.i.p i potwierdzonych przez Wójta Gminy Łądek ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna na działce nr ewid. 6/1, obręb Ciężen Wschód oddalona od przedsięwzięcia o 210 m. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej źródłem hałasu będą transformatory umieszczone w stacjach transformatorowych (do 8 sztuk) oraz do 72 inwerterów rozproszonych. Uwzględniając powyższe dane oraz maksymalne poziomy mocy akustycznej transformatorów i inwerterów podane przez wnioskodawcę w uzupełnieniu k.i.p., wynoszące odpowiednio 81,5 dB i 86 dB, zdaniem Regionalnego Dyrektora realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś na podstawie k.i.p. oraz materiałów znajdujących się w zasobach Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu ustalono, że w odległości 0,5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia znajduje się jedna zrealizowana elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 0,835 MW oraz trzy realizowane elektrownie fotowoltaiczne o mocach odpowiednio 3 MW, 3 MW i 7 MW. Dokonując oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko o charakterze skumulowanym z oddziaływaniem innych przedsięwzięć Regionalny Dyrektor wziął pod uwagę ich niewielką skalę, położenie na gruntach ornych, poza obszarami zwartej zabudowy i poza obszarowymi formami ochrony przyrody. Biorąc to pod uwagę nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami.

Zgodnie z k.i.p. teren elektrowni fotowoltaicznej nie będzie oświetlany światłem ciągłym w porze nocnej co mając na uwadze minimalizację oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, 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. poz. 138). Ponadto 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, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Przedsięwzięcie przyczyni się także do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że 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 stacji transformatorowej wsiąkała w grunt. Zgodnie z k.i.p. czyszczenie paneli może odbywać się z wykorzystaniem wody z dodatkiem biodegradowalnych detergentów co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się z korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. Woda pitna będzie dostarczana w opakowaniach jednostkowych. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano wnioskodawcę do zastosowania szczelnych mis mogących pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej - w przypadku zastosowania transformatorów olejowych lub zastosowania szczelnych posadzek - w przypadku zastosowania transformatorów suchych.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Zgodnie z k.i.p. na etapie budowy nie powstaną odpady w postaci mas ziemnych i gleby. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą głównie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą tymczasowo magazynowane na terenie przedsięwzięcia, po czym przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne oraz uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku



z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 z późn. zm.). Najbliższymi obszarami chronionym są: obszar Natura 2000 - specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Nadwarciańska (kod PLH300009), obszar Natura 2000 - obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty (kod PLB300002), Nadwarciański Park Krajobrazowy oraz obszar chronionego krajobrazu Pyzdrski, oddalone od przedsięwzięcia o 0,7 km.

Elektrownia fotowoltaiczna została zaplanowana do realizacji na terenie obszaru ważnego dla ptaków województwa wielkopolskiego o nazwie Dolina Środkowej Warty wyznaczonego 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.). Obszar jest jednym z najważniejszych w zachodniej Polsce miejsc gniazdowania ptaków wodno-błotnych oraz obejmuje jedną z najważniejszych w Polsce tras migracyjnych ptaków, między innymi gęsi zbożowych, białoczelnych i gęgaw, batalionów i siewek złotych. Z k.i.p. i jej uzupełnienia wynika, że teren przedsięwzięcia nie jest miejscem istotnym miejscem koncentracji wyżej wymienionych ptaków. Ponadto należy mieć na względzie, że powierzchnia przedsięwzięcia stanowi 0,01% powierzchni wyżej wymienionego obszaru. Mając powyższe na względzie nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na obszar ważny dla ptaków województwa wielkopolskiego Dolina Środkowej Warty.

Przedsięwzięcie znajduje się również na terenie korytarza ekologicznego Dolina Warty (kod KPnC-22A) należącego do ogólnopolskiej sieci korytarzy ekologicznych istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych. Na wysokości przedsięwzięcia wyżej wymieniony korytarz ma 3,8 km szerokości, co przy uwzględnieniu skali przedsięwzięcia wyklucza możliwość negatywnego jego oddziaływania na korytarze ekologiczne, w tym ich drożność i funkcjonalność.

Teren przedsięwzięcia to użytkowany rolniczo grunt orny i nieużytek. Zgodnie z uzupełnieniem k.i.p. jego realizacja wiąże się z koniecznością usunięcia 9 drzew — brzoź brodawkowatych i czeremch amerykańskich. Mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa krzewy w niniejszy postanowieniu sformułowano warunek ich usunięcia poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie, oraz zwiększając retencję wód opadowych. Ponadto mają wielką wartość historyczną, kulturową oraz krajobrazową, przede wszystkim jednak stanowią lokalne lub ponadlokalne ekosystemy cechujące się swoistą bioróżnorodnością znacznie przewyższającą otaczające tereny. W obrębie tych ekosystemów każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka, a także wycinka krzewów ma negatywny wpływ na środowisko. W celu jego rekompensaty zobowiązano wnioskodawcę do posadzenia drzew i krzewów w skali 1:1 (liczba drzew usuwanych do liczby drzew sadzonych). Ponadto dla zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń sformułowano warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych.

Wprowadzanie do środowiska przyrodniczego i przemieszczanie w nim gatunków obcych, zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021 r. o gatunkach obcych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1589) jest co do zasady zakazane. Należy mieć na uwadze, że każdy gatunek obcy może w przyszłości stać się gatunkiem zagrażającym rodzimej bioróżnorodności; w odniesieniu do drzew

status inwazyjnych zyskały w ostatnich dziesięcioleciach np. jesion pensylwański, dąb czerwony, a regionalnie i lokalnie także bożodrzew gruczołowaty, wiązowiec zachodni, orzech włoski czy orzesznik pięciolistkowy. Mając powyższe na uwadze sformułowano w niniejszym postanowieniu warunek nasadzeń minimalizujących w oparciu wyłącznie o gatunki rodzime jest zasadny.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność pod panelami będzie wykaszana i dlatego dla ochrony ptaków lęgowych w niniejszej opinii sformułowano warunek koszenia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca.

Zgodnie z k.i.p. wnioskodawca nie wyklucza dalszego rolniczego użytkowania terenów pod panelami fotowoltaicznymi w kierunku zielarstwa lub uprawy roślin na składniki pasz. W przypadku zaprzestania użytkowania rolniczego na etapie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej nie będą stosowane nawozy sztuczne i chemiczne środki ochrony roślin. W związku z tym, iż teren pod panelami może zostać obsiany dla ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano wnioskodawcę do niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcego pochodzenia.

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 uwieczonych 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 względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruntach ornych, poza obszarami chronionymi, brak konieczności usuwania drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

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

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

Planowane zamierzenie zostanie usytuowane w obszarze, dla którego obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą Rady Gminy Łądek nr XXVII/149/16 z dnia 14 lipca 2016 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Łądek dla wybranego obszaru w miejscowości Ciężen, obręb Ciężen Wschód (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z dnia 19 lipca 2016 r. poz. 4700). Teren inwestycji będzie zlokalizowany w jednostkach urbanistycznych oznaczonych symbolami: 1P, 2P, 4P, 5P tereny obiektów

produkcyjnych, składów i magazynów.

Zgodnie z k.i.p. całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 9,5912 ha. Powierzchnia przekształcona w wyniku realizacji inwestycji wyniesie do ok. 9,234 ha (grunty orne RVI). Najbliższe tereny chronione akustycznie, które nie są wyznaczone w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, znajdują się w odległości około 210 m na południe od terenu zainwestowania (są tereny mieszkaniowe oznaczone w ewidencji gruntów symbolem klasoużytku B-tereny mieszkaniowe).

Projektowana farma składać się będzie z zespołu paneli fotowoltaicznych (o mocy do 18 MW, wys. do 4 m); inwerterów (umieszczonych przy zespołach paneli w uziemionych obudowach); kontenerowych stacji transformatorowych (łączna moc 18 MW; transformator suchy lub olejowy); trasy kablowej (okablowanie po stronie AC wykonane bezpośrednio w ziemi) oraz ogrodzenia. Powierzchnia zabudowy i trwałego wyłączenia z produkcji rolniczej wynikać będzie z łącznej powierzchni zajętej przez poszczególne elementy elektrowni fotowoltaicznej. Przy czym określa się, że: jedna elektroenergetyczna stacja kontenerowa zajmuje powierzchnię do 50 m<sup>2</sup>; słupy konstrukcji wsporczej dla montażu paneli fotowoltaicznych o mocy 1MW, łącznie zajmą powierzchnię do 40 m<sup>2</sup> (dla 18 MW wyniesie do 720 m<sup>2</sup>). Panele fotowoltaiczne mocowane na stołach montażowych będą połączone wewnętrznym okablowaniem tworzącym sekcje (niskoprądowy przekształtnik prądu stałego DC/DC), które zostaną połączone z falownikami napięcia (inwertery DC/AC). Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami (zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli lub w rurkach osłonowych) do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Ilość inwerterów ustalona zostanie na etapie projektu budowlanego. Z inwerterów zamontowanych przy zespołach paneli fotowoltaicznych (znajdujących się w uziemionych obudowach) energia elektryczna będzie doprowadzana kablami do złączy kablowych a następnie do zbiorczych stacji kontenerowych. Linie łączące stacje elektroenergetyczne z zespołami paneli umieszczonych w rzędach będą liniami kablowymi zakopanymi na głębokości ok. 1,0 m. Przyłącze energetyczne będzie realizowane jako odrębne przedsięwzięcie (planowane jako linie kablowe na gł. 1,2 - 1,4 m, podziemne, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię). Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż. Miejsca wykopów i powstały odkład ziemi będą zmianą krótkotrwały, która zostanie przywrócona do stanu pierwotnego. Wierzchnia warstwa gleby zostanie przeznaczona na cele rekultywacyjne. Nie przewiduje się też budowy dróg dojazdowych i placów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Stacja transformatorowa będzie posiadać prefabrykowaną skrzynię fundamentową osadzaną w gruncie do głębokości około 1 metra. Po ułożeniu kabli zasypanie wykopu będzie odbywało się warstwami po ok. 20 cm gruntem rodzimym.

Z informacji zawartych w k.i.p. na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno - bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, które będą opróżniane w miarę potrzeb przez uprawnioną firmę. Inwestor planuje zastosowanie technologii bezwodnego oczyszczania paneli lub oczyszczania z zastosowaniem wody zdemineralizowanej, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka myjącego (1-2 razy w roku, zużycie wody ok. 25 m<sup>3</sup>/1 mycie). Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt. Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie generuje odpadów (w przypadku konieczności serwisowania elektrowni właścicielem odpadów będą firmy serwisujące elektrownie). Wytwarzane w trakcie budowy i likwidacji inwestycji odpady będą zagospodarowywane na bieżąco i wywożone poza obszar inwestycji, zgodnie z obowiązującymi przepisami (transportowane na składowiska odpadów bądź przekazywane do ponownego przetworzenia), a w razie konieczności odpady będą czasowo magazynowane w wyznaczonych na terenie inwestycji miejscach (w dostosowanych do ich rodzaju pojemnikach lub kontenerach, odpady wielkogabarytowe np. stelaże stalowe będą magazynowane luzem).

W buforze 100 m od granic inwestycji jest istniejąca elektrownia fotowoltaiczna o mocy 835 kW na działce o nr ewidencyjnym 85/10 obręb Ciążeń Wschód (około 100 m na północ). Planowana jest również elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 3 MW na działce o nr ewidencyjnym 109/6 obręb Ciążeń Wschód, dla której uzyskano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach (około 65 m w kierunku północnym) oraz na działce o nr ewidencyjnym 235 Ciążeń Wschód o mocy d 4 MW (w bezpośrednim sąsiedztwie od strony wschodniej).

Ustalono, że projektowana inwestycja położona jest poza: obszarem wodno - błotnym, obszarem ekosystemów zależnych od wód oraz obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych; strefami ochronnymi ujęć wód; terenem szczególnego zagrożenia powodzią ([https://wody.isok.gov.pl/imap\\_kzgw/?gpmmap=gpPDF](https://wody.isok.gov.pl/imap_kzgw/?gpmmap=gpPDF)); obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.); terenami korytarzy ekologicznych oraz poza obszarem GZWP (Głównych Zbiorników Wód Podziemnych). W najbliższym otoczeniu brak cieków oraz jezior. Najbliższy ciek — Dopływ spod Dąbrowy znajduje się w odległości ok. 230 m na południowy zachód od działki inwestycyjnej 65 obręb Ciążeń Wschód. Teren zainwestowania nie stanowi obszaru gruntów zdrenowanych.

Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600061 o dobrym stanie chemicznym i dobrym stanie ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Jednocześnie inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): - „Warta od Powy do Prosný” o kodzie RW 60001218399, o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (ocena stanu: umiarkowany potencjał ekologiczny; wskaźniki determinujące potencjał ekologiczny: azot ogólny, azot azotanowy; fitoplankton, makrobezkręgowce, ichtiofauna; stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźniki determinujące stan chemiczny: benzo(a)piren, bromowane difenyloetery; cel środowiskowy: dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Warta w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Warta w obrębie JCWP (dla troci wędrownej oraz węgorza europejskiego); stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry; odstępstwo w trybie art. 4 ust. 4 RDW dla: azot azotanowy, azot ogólny, IFPL, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL, bromowane difenyloetery (występowanie w biocie); odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW: benzo(a)piren (występowanie w wodzie); „Mieszna od Strugi Bawół do ujścia” o kodzie RW 60001618369, o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (ocena stanu: słaby potencjał ekologiczny; wskaźniki determinujące potencjał ekologiczny: BZT5, przewodność, azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosfor ogólny, fosfor fosforanowy (V); makrofitry, makrobezkręgowce; stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźniki determinujące stan chemiczny: benzo(a)piren, nikiel; bromowane difenyloetery; cel środowiskowy: dobry potencjał ekologiczny; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry; odstępstwo w trybie art. 4 ust. 4 RDW dla: azot azotanowy, BZT5, azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MIR, MM, bromowane difenyloetery (występowanie w biocie), nikiel (występowanie w wodzie); odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole stwierdza brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie 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). Nie mniej z uwagi na konieczność minimalizacji oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zasadne jest uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków określonych w sentencji opinii.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Łądek, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) obwieszczeniem z dnia 02.11.2023 r. poinformował strony, o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego oraz o przysługującym stronom prawie do wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów. Strony nie wniosły żadnych uwag i sprzeciwów.

Wójt Gminy Łądek dokonał analizy zarówno opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego jak i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy i podziela zawarte w nich warunki. Wszystkie zebrane dokumenty w sprawie, zostały wzięte pod uwagę w przeprowadzanej analizie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym Organ prowadzący postępowanie, mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, kierując się skalą i usytuowaniem przedsięwzięcia oraz z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, uwzględniając wniosek Inwestora, jak również w oparciu o wskazane przepisy i opinie postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania opisanego wyżej przedsięwzięcia na środowisko.

Z uwagi na odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, postępowanie w przedmiotowej sprawie nie wymagało zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji oraz usuwania drzew i krzewów.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

### **Pouczenie**

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.
2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została

przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 cyt. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

3. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
4. Zgodnie z art. 127a § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo do złożenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do ww. odwołania. Decyzja staje się ostateczna z dniem, w którym Organ otrzyma zgodne oświadczenia wszystkich Stron. Decyzja uzyskuje klauzulę ostateczności z dniem najpóźniej przedłożonego oświadczenia.

**W załączeniu:**

- załącznik nr 1 - Charakterystyka przedsięwzięcia.



Z up.   
Renata Tkaczyk  
Sekretarz Gminy

**Otrzymują za dowodem doręczenia:**

1. Centralna Grupa Energetyczna S.A., Posada, ul. Reymonta 23, 62-530 Kazimierz Biskupi.
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie – art. 49 k. p. a.
3. aa.

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu.
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupcy.
4. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny.

Sporządził: Karol Białasz tel.: 63 276 35 12 wew. 88

## **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

### **„Budowa w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW”**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie w obrębie Ciążeń Wschód, gmina Łądek elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 18 MW, na działkach nr 65, 66, 70, 71, 78, 110/2, 120/1, 122/1 obręb Ciążeń Wschód, Gmina Łądek, powiat słupecki, województwo wielkopolskie. Przedsięwzięcie obejmuje: panele fotowoltaiczne, konstrukcję wsporczą, do 72 inwerterów rozproszonych, do 8 naziemnych, kontenerowych stacji transformatorowych, każda o powierzchni do 50 m<sup>2</sup>, okablowanie oraz ogrodzenie. Powierzchnia przedsięwzięcia wynosi do 9,234 ha, natomiast powierzchnia działek objętych wnioskiem 9,5912 ha. Z zainwestowania wyłączono wschodnią część działki nr ewid. 78. Elektrownia fotowoltaiczna zostanie zrealizowana w postaci czterech odrębnych przestrzennie sektorów. Nie przewiduje się też budowy dróg dojazdowych i placów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Stacja transformatorowa będzie posiadać prefabrykowaną skrzynię fundamentową osadzaną w gruncie do głębokości około 1 metra.

Planowane zamierzenie zostanie usytuowane w obszarze, dla którego obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą Rady Gminy Łądek nr XXVII/149/16 z dnia 14 lipca 2016 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Łądek dla wybranego obszar w miejscowości Ciążeń, obręb Ciążeń Wschód (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z dnia 19 lipca 2016 r. poz. 4700). Teren inwestycji będzie zlokalizowany w jednostkach urbanistycznych oznaczonych symbolami: 1P, 2P, 4P, 5P tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie budowy będzie miało charakter lokalny i krótkotrwały - będzie ograniczone do terenu inwestycji. W przedłożonej dokumentacji wskazano, że podczas eksploatacji zarówno oddziaływanie pola magnetycznego i pola elektrycznego będzie znikome, natomiast emisja hałasu nie spowoduje przekroczenia wartości normatywnych wynikających z przepisów prawa. Planowane przedsięwzięcie będzie położone poza granicami form ochrony przyrody.

Na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco negatywnie zarówno na stan wód ilościowy, jak i jakościowy wód powierzchniowych i podziemnych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarach objętych ochroną, w tym w obrębie stref ochronnych ujęć wód. Ponadto, przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Nie przewiduje się ponadto przekroczenia standardów jakości środowiska na przedmiotowym obszarze w związku z realizacją przedsięwzięcia.

