

**WÓJT GMINY  
TOMASZÓW LUB.**

R.6220.6.12.2023

Tomaszów Lub. dn.08.12.2023r.

**DECYZJA  
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie:

- art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4, art. 84 ust. 1 i 1a, art. 85 ust. 1, ust. 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm. dalej, jako „Ustawa ooś”), w związku z
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r. poz. 775 ze zm. dalej, jako: „KPA”),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 31 lipca 2023r. złożonego w dniu 1 sierpnia 2023r. przez P. Zbigniew Szcząchor - prezes PV PLANT 1 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Jerozolimskie 142B, 03-305 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie” oraz po zasięgnięciu opinii:

- 1) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie WST III w Zamościu,
- 2) Dyrektora Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie,
- 3) Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Lubelskim,

**Wójt Gminy Tomaszów Lubelski  
orzeka**

Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”

**UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 31 lipca 2023r. /data wpływu 1sierpnia 2023r./ Pan Zbigniew Szcząchor – prezes PV PLANT 1 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Jerozolimskie 142B, 03-305 Warszawa, wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach [dalej jako DUŚ], na realizację przedsięwzięcia pn : „Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”.

W myśl art. 71 ust. 1 i 2 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko – decyzja o

środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia, a jej uzyskanie jest wymagane dla planowanych:

- 1) przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko,
- 2) przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zaliczana jest: „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*”. Wnioskowana inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zakwalifikowana została do cytowanego punktu rozporządzenia.

W/w rozporządzenie z dniem 13 września 2023r. uległo zmianie, a przepis dotyczący farm fotowoltaicznych uzyskał nowe brzmienie. Zgodnie jednak z treścią § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023r. (Dz.U. 2023r. poz. 1724 z dnia 29 sierpnia 2023r.) zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko: „*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, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stosuje się przepisy dotychczasowe*”.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w przypadku pozostałych przedsięwzięć niewymienionych w art. 75 ust. 1 pkt 1-3 jest wójt, burmistrz, lub prezydent miasta.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 „*w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a*” tj. odpowiednio opinii:

- regionalnego dyrektora ochron środowiska;
- organu, o którym mowa w art. 78 – w tym w przypadku państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz
- organu właściwego do wydania oceny wodno prawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017r. – Prawo wodne,
- a jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - po uzyskaniu uzgodnień i opinii organów wskazanych w art. 77 ust. 1.

W myśl art. 84 ust. 1a i ust. 2 w decyzji, o której mowa w ust. 1, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b lub lit. c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt. 2 lit. b lub lit. c.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy ooś - DUŚ wymaga uzasadnienia, a przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, powinna zawierać informacje o

uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, to jest:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia,

2) usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego,

3) rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1.

Wszczęto postępowanie w przedmiotowej sprawie.

O niniejszym poinformowano strony postępowania, obwieszczeniem znak R.6220.6.1.2023 z dnia 9 sierpnia 2023r.

We wskazanym w obwieszczeniu terminie, nikt nie zgłosił się celem zapoznania z aktami sprawy i nie wyraził chęci zapoznania się z wniesionym wnioskiem i jego załącznikami. Nie wniesiono żadnych uwag ani wniosków do dokumentacji planowanego przedsięwzięcia, zaliczonego do kategorii przedsięwzięć określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839), jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego mogło być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 64 ust.1 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 2023r., poz. 1094 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie w dniu 9 sierpnia 2023r. wystąpił do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie WST III w Zamościu,
  - Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Lubelskim oraz
  - Dyrektora Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
- o opinię w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, konieczności sporządzenia raportu i jego ewentualnego zakresu dla w/w przedsięwzięcia (pisma o sygn. R.6220.6.2.2023, R.6220.6.3.2023 oraz R.6220.6.4.2023).

Wynikiem wystąpienia o opinie do organów współdziałających z organem gminy w postępowaniach środowiskowych, są :

- opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Lubelskim o sygn. NZ.9027.2.45.2023 z dnia 23 sierpnia 2023r. (data wpływu 24 sierpnia 2023r.) wskazująca na brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w inwestycji;
- wezwania z Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej, o sygn. LU.ZZŚ.1.4901.168.2023.AK z dnia 24 sierpnia 2023r. /data wpływu 29 sierpnia 2023r./ oraz z dnia 10 października 2023r. /data wpływu 13 października 2023r./ w sprawie wyjaśnienia kwestii ponownego wystąpienia o wydanie DUŚ, ze względu na uzyskanie w latach ubiegłych przez tego samego wnioskodawcę decyzji środowiskowej dla tych samych działek i podobnej inwestycji;

*„Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”*

---

- postanowienie regionalnego dyrektora ochrony środowiska w Lublinie WST III w Zamościu znak WSTIII.4220.71.2023.MP z dnia 11 września 2023r. - nie nakładające obowiązku przeprowadzenia oceny dla przedmiotowej inwestycji
- opinia dyrektora Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej, o sygn. LU.ZZŚ.1.4901.168.2023.AK z dnia 8 listopada 2023r. (data wpływu 13 listopada 2023r.) nie stwierdzająca potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w inwestycji.

Odstępując od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uwzględniono szczegółowe uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienione w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r., poz. 1094 z późn. zm.).

Celem tego rodzaju projektu, jest poprawa efektywności energetycznej, dzięki wprowadzeniu systemów pozyskiwania energii ze źródeł odnawialnych. Zamierzenie inwestycyjne prowadzi do pozyskania energii elektrycznej poprzez przetworzenie energii słonecznej w ogniwach fotowoltaicznych.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w województwie lubelskim, powiecie tomaszowskim, w gminie Tomaszów Lubelski w miejscowości Jeziernia, na działkach numer: 1086, 1087 o łącznej powierzchni 2,18ha.

Elektrownia słoneczna będzie zajmowała całą powierzchnię przedmiotowych działek (do 21 800 m<sup>2</sup>).

Planowana inwestycja polega na budowie parku solarnego o mocy całkowitej do 4 MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia zostanie zamontowanych do 8695 sztuk modułów fotowoltaicznych, o mocy w zakresie od 460 do 1000 Wp każdy, umieszczonych na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 2 do 12 m. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię gruntu, w rzucie płaskim do 14 334 m<sup>2</sup>. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsiane roślinnością łąkową lub trawiastą.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne w klasie bonitacyjnej RIVa. Jest to typowy agrokosystem tj. ekosystem zantopogenizowany, silnie uproszczony, co przekłada się na ubogą fitocenozę rozpatrywanego obszaru.

W związku z realizacją inwestycji - nie przewiduje się wycinki drzew. W przypadku zaistnienia takiej konieczności należy mieć na względzie potrzebę uzyskania odrębnych zezwoleń dotyczących wskazanej kwestii.

Panele wyposażone będą w powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniw. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tzw. tafli wody (efekt „oślnienia”).

Moduły fotowoltaiczne, za pomocą kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia połączone zostaną w obwody, a poszczególne obwody podłączone zostaną do stacji falownikowej. Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia tak, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną.

Okres żywotności paneli fotowoltaicznych szacuje się na ok. 25 - 30 lat i taki okres eksploatacji zakłada inwestor.

W nowoprojektowanej instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Prąd stały jest zmieniany na prąd zmienny. Falowniki, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych).

Wymagania odnośnie instalacji falowników i kontenerowych stacji transformatorowych zostały określone w § 96, § 180 oraz § 182 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (tekst jedn. Dz. U. 2022, poz. 1225). Zgodnie z ww. rozporządzeniem minimalna odległość kontenerowych stacji transformatorowych od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi wynosi 2,8 m. Panele ustawiane będą w rzędach na stelażach, pomiędzy którymi zlokalizowane będą nieutwardzone ścieżki technologiczne.

Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które po zakończeniu etapu budowy instalacji, zostaną pokryte roślinnością trawiastą. Roślinność ta będzie poddawana regularnemu koszeniu w okresie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej. Odbywać się będzie okresowe wykaszanie pod panelami fotowoltaicznymi oraz w pasach serwisowych.

Na terenie planowanej inwestycji, na gruncie zostanie posadowionych do 2 kontenerowych stacji transformatorowych o wymiarach ok. 6 x 6 x 3,5 m i powierzchni ok. 36 m<sup>2</sup> (każda). Pole powierzchni działek, które będzie wyłączane pod względem biologicznie czynnym, związane jest wyłącznie z powierzchnią zajmowaną przez kontenerowe stacje transformatorowe.

Pozostały obszar terenu inwestycji, stanowią przestrzenie pomiędzy poszczególnymi rzędami modułów fotowoltaicznych, które są konieczne dla wyeliminowania efektu zacienienia przez moduły, oraz w celu ich właściwego działania.

Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformatory, rozdzielnicę potrzeb własnych, układy pomiarowo-zabezpieczające, elektroenergetyczne linie kablowe, telekomunikacyjne linie kablowe, instalacje odgromowe, przyłącze energii elektrycznej i inne oprzyrządowanie. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2019 poz. 1065). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski / tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator (tj. około 750 l). Wymóg ten dotyczy także zastosowania transformatorów żywicznych, czyli suchych – bezolejowych. Dokładna wielkość mis olejowych jak i ilości oleju transformatorowego zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Wówczas może się okazać, że do prawidłowej pracy urządzenia konieczne będzie wykorzystanie mniejszej ilości oleju. W takich warunkach (jeżeli na etapie pracy nie wystąpi korozja) transformator może bezawaryjnie pracować około 30 lat). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. będzie eliminować pole elektromagnetyczne oraz stanowić izolację akustyczną.

W ramach realizacji inwestycji powstanie droga wewnętrzna utwardzona tłuczniem i/lub kruszywem, która będzie służyła komunikacji wewnątrz farmy oraz jej obsłudze technicznej. Jej długość i szerokość będzie wynikała z potrzeb służących prawidłowej obsłudze technicznej obu instalacji.

Dojazd na teren inwestycji odbywać się będzie za pośrednictwem dróg polnych, od strony północnej i południowej. Komunikacja na przedmiotowej winna być wykonana zgodnie z obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015r. „w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia

Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie”. Zgodnie z § 14 ust. 1 szerokość komunikacji wewnętrznej nie może być mniejsza niż 3m.

Planowany jest również montaż ogrodzenia do wysokości ok. 3m. Teren inwestycji będzie objęty monitoringiem.

Na obszarze działki objętej realizacją przedsięwzięcia inwestor nie przewiduje prowadzenia gospodarki rolnej, nie będą też stosowane żadne środki chemiczne związane z ochroną roślin. Jedynym zabiegiem agrotechnicznym dla utrzymania odpowiedniej wysokości traw będzie mechaniczne sezonowe koszenie powierzchni trawiastych pod panelami i pomiędzy ich zespołami.

Elektrownia będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej wyprodukowaną energię elektryczną. Miejsca włączenia farmy do krajowego systemu elektroenergetycznego zostaną określone w warunkach przyłączenia, wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej, na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji, wykonanych przez zakład energetyczny.

Prace budowlane prowadzone będą w technologii powszechnie stosowanej w budownictwie, przy tego typu przedsięwzięciach, z zastosowaniem surowców naturalnych przyjaznych dla środowiska i posiadających atesty do ich stosowania. Preferowane są technologie zakładające dowóz gotowych elementów, prefabrykatów i półproduktów, co ograniczy wytwarzanie odpadów i wpływ budowy na środowisko. Elektrownia fotowoltaiczna zostanie złożona z gotowych elementów w całości, dostarczonych przez dostawcę.

W związku z realizacją planowanej inwestycji nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych, może dojść do niewielkiego uszkodzenia szaty roślinnej. Uszkodzenia niniejsze będą miały charakter okresowy ograniczony do etapu prowadzonych prac realizacyjnych, głównie w miejscach posadowienia stołów fotowoltaicznych.

Roboty ziemne będą prowadzone w okresie pozalęgowym ptaków i płazów tj. od 1 września do 15 kwietnia. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia, w okresie maksymalnego natężenia prac, Inwestor przewiduje łączne zatrudnienie na poziomie ok. 20 osób.

Z danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia /KIP/ nie wynika możliwość wystąpienia oddziaływań skumulowanych planowanego przedsięwzięcia z innymi. Emisje z farmy fotowoltaicznej nie będą wychodzić poza granice przedsięwzięcia.

W okresie wykonywania robót ziemnych mogą powstać chwilowe zwiększone emisje pyłowe pochodzące z wykopywania i zasypywania rowu do układania kabli, a także z silników pracujących maszyn. Oddziaływania te nie będą jednak powodować oddziaływań skumulowanych, ponieważ na analizowanym terenie nie będą prowadzone inne roboty budowlane w tym samym czasie.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie będzie wytwarzany hałas o wartościach ponadnormatywnych. Można więc przyjąć, że analizowane przedsięwzięcie nie spowoduje kumulowania niekorzystnych oddziaływań z istniejącym tłem akustycznym.

W fazie realizacji przedsięwzięcia planuje się do wykorzystania surowce naturalne w postaci: wody, piasku, kruszywa czy paliw. Zużycie to będzie wynikać między innymi z:

- pracy silników elektrycznych sprzętu budowlanego i montażowego
- pracy silników spalinowych sprzętu budowlanego,
- wykonania podłączenia do istniejącej sieci energetycznej,
- wykonania innych robót budowlano-montażowych.

Materiały budowlane takie jak: piasek, żwir itp., będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, do budowy ogrodzenia oraz montażu konstrukcji wsporczych. Woda potrzebna będzie do celów socjalno-bytowych osób prowadzących montaż obiektów elektrowni fotowoltaicznej. Paliwo niezbędne będzie do transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej oraz do napędu maszyn i urządzeń budowlanych. Nie przewiduje się tutaj zapotrzebowania na: energię elektryczną pochodzącą z sieci elektroenergetycznej, bądź agregatu prądotwórczego ani stałego poboru wody z miejscowych wodociągów, na potrzeby robót budowlanych, gdyż w procesie technologicznym montażu konstrukcji wsporczych pod panele, stosowane będą jedynie wbijane elementy stalowe, bądź prefabrykowane bloczki betonowe (a zatem woda wodociągowa nie jest konieczna).

Według informacji z KIP, w fazie eksploatacji nie wystąpi znaczące zapotrzebowanie na surowce. Od momentu zakończenia budowy, oraz uruchomienia instalacji, nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Projektowana instalacja fotowoltaiczna, będzie w pełni bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. Nie występują tutaj części ruchome, które wymagałyby stałej konserwacji, wymiany, czy też smarowania i napraw. Na etapie pracy instalacji, przewiduje się mycie paneli. Woda na potrzeby mycia modułów przywożona będzie w beczkowozach. W modułach fotowoltaicznych zastosowane są powłoki, które zapobiegają osadzaniu się na nich pyłów i osadów. W razie potrzeby moduły będą myte wodą bez dodatku środków chemicznych. Może się też okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne mycie paneli nie będzie konieczne.

Etap likwidacji odbędzie się po około 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji. Przewiduje się tutaj możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących demontaż obiektów oraz standardowe zapotrzebowanie na paliwo, niezbędne do napędu urządzeń do demontażu i transportu elementów farmy fotowoltaicznej.

W fazie realizacji/likwidacji przedsięwzięcia wystąpią uciążliwości akustyczne związane z emisją hałasu na poziomie 88-100dB oraz emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza związana z transportem materiałów budowlanych, pracą maszyn budowlanych, a także emisja związana z przemieszczaniem materiałów sypkich i pylistych.

Emisje te będą miały charakter czasowy, a zasięg ich oddziaływania ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac tj. do terenu, którym inwestor ma prawo dysponować.

Etap budowy charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy jednak mieć na względzie, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji inwestycji ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac budowlanych stan klimatu akustycznego wraca do stanu pierwotnego.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter punktowy, krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej. Wraz z zakończeniem fazy budowy/likwidacji elektrowni wytwarzanie w/w emisji ustanie. Prace budowlane wykonywane będą w porze dnia (w godz. 6.00-20.00) przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie o możliwe najlepszych parametrach akustycznych oraz zastosowanie właściwych rozwiązań organizacyjno-technicznych zminimalizuje wpływ fazy realizacji inwestycji na klimat akustyczny i na powietrze.

Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie się wiązać z demontażem modułów słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacją terenu zajmowanego przez konstrukcję wsporczą – stelaż. Obowiązek rekultywacji terenu po zlikwidowanej instalacji spoczywać będzie na właścicielu instalacji. Proces likwidacji zostanie przeprowadzony zgodnie z przepisami prawa w porozumieniu z właściwymi organami i instytucjami.

Wymieniane wyżej emisje będą miały charakter niezorganizowany, o zasięgu ograniczonym do terenu budowy, a wobec dobrych warunków przewietrzania terenu (pola), nie spowodują istotnego wpływu na warunki aerosanitarne w rejonie realizacji przedsięwzięcia.

Na etapie eksploatacji źródłami hałasu zlokalizowanymi na terenie planowanej inwestycji będą m.in.: praca inwerterów, transformatorów oraz praca urządzeń elektrycznych, a także ruch komunikacyjny. Dla podanych źródeł emisji hałasu wskazane parametry akustyczne, gwarantują dotrzymanie wartości dopuszczalnych hałasu w środowisku. Bezpośrednie oddziaływanie hałasu będzie odczuwalne w obrębie terenu, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie i nie będzie powodować pogorszenia warunków akustycznych w strefie zabudowy mieszkaniowej.

Hałas generowany przez w/w urządzenia będzie miał miejsce tylko w dzień, podczas pracy paneli fotowoltaicznych, a jego wielkość będzie zależna od mocy poszczególnej jednostki. Hałas generowany na tym etapie będzie miał charakter punktowy i nie będzie wykraczał poza obszar inwestycji.

Będzie to oddziaływanie ograniczone do obszaru bezpośrednio sąsiadującego z w/w przedsięwzięciem.

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), dopuszczalny poziom hałasu w środowisku na terenach zabudowy zagrodowej wynosi odpowiednio:  $L_{Aeq D} = 55\text{dB}$  (pora dnia) i  $L_{Aeq N} = 45\text{dB}$  (pora nocy). Prognozowany poziom hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotowe przedsięwzięcie, nie obejmie swoim zasięgiem terenów chronionych akustycznie.

W związku z powyższym należy stwierdzić brak prawdopodobieństwa przekroczenia ustalonych prawem standardów akustycznych określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z 1 października 2012r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2014r. poz. 112) oraz brak prawdopodobieństwa wystąpienia stałych lub długoterminowych przekroczeń poziomów dopuszczalnych zanieczyszczeń powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 3 marca 2008r. w sprawie poziomu niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021r. poz. 845).

Odpady powstające na etapie realizacji, funkcjonowania i likwidacji inwestycji zostaną w pierwszej kolejności zagospodarowane zgodnie z zapisami zawartymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 11 maja 2015r. w sprawie odzysku odpadów poza instalacjami i urządzeniami (Dz. U. z 2018r. poz. 992). Zatem w trakcie prowadzonych prac wytworzone odpady zostaną posegregowane i przekazane do unieszkodliwienia specjalistycznej firmie, posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów. Na etapie budowy instalacji solarnej przewiduje się głównie powstawanie odpadów tzw. budowlanych, stanowiących pochodną wykonywania wykopów pod linie elektroenergetyczne oraz montażu poszczególnych elementów paneli fotowoltaicznych.

Odpady, których nie można zagospodarować zgodnie z w/w rozporządzeniem będą przekazane odpowiednim podmiotom, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem. Masy ziemne powstające w wyniku realizacji inwestycji będą wykorzystane w miejscu ich wydobycia do niwelacji terenu.

W trakcie prowadzonych prac, generowane odpady będą selektywnie magazynowane i segregowane w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych, w sposób nie kolidujący z prowadzonymi robotami.



*„Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”*

---

W czasie eksploatacji instalacji wytwarzane będą niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych związanych z okresowymi pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Wszystkie prace będą prowadzone przez wyspecjalizowane jednostki zewnętrzne, które zgodnie z ustawą o odpadach są odpowiedzialne za zagospodarowanie odpadów powstałych w wyniku świadczonej usługi.

W procesie produkcji „czystej energii” elektrycznej nie powstają żadne produkty uboczne, tak jak ma to miejsce przy spalaniu paliw stałych w tradycyjnych elektrowniach na węgiel kamienny lub węgiel brunatny. Farmy fotowoltaiczne należą do inwestycji małodopadowych.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować negatywnego wpływu na środowisko w miejscu jego realizacji i funkcjonowania, związanego z emisją odpadów.

Z uwagi na rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich ilość, a także ze względu na właściwy sposób zagospodarowania wytworzonych odpadów - nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na środowisko związanego z emisją odpadów.

Wielkość i rodzaj odpadów nie będzie wpływać na system gospodarki odpadami w gminie.

Funkcjonowanie elektrowni słonecznej jest bezobsługowe, dzięki czemu nie ma potrzeby budowy i utrzymywania pomieszczeń biurowych czy socjalnych oraz infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Dozór techniczny odbywać się będzie regularnie, pełniony przez serwisantów dojeżdżających okresowo na teren inwestycji.

Przedsięwzięcie nie będzie też wymagać stałego zasilania w wodę a przez to nie będzie generować powstawania ścieków. Wody deszczowe i roztopowe, będą swobodnie spływały z powierzchni paneli na tereny zielone.

Zaplecze biurowo-socjalne zostanie zorganizowane będzie w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Zostanie wyposażone w przenośne toalety.

Z uwagi na wąski zakres niskoemisyjnych prac oraz prowadzenie prac zgodnie z przepisami i normami prawnymi należy uznać, że większość możliwych oddziaływań z etapu realizacji inwestycji ma charakter przejściowy i ustanie natychmiast po zakończeniu prac budowlanych.

Przyjęte rozwiązania technologiczno-techniczne umożliwią skuteczną ochronę środowiska, nie wpłyną negatywnie na zdrowie ludzi i znacznie ograniczą ryzyko ewentualnej awarii. Po zakończeniu planowanych robót teren inwestycji zostanie uporządkowany i doprowadzony do stanu umożliwiającego naturalną odbudowę środowiska przyrodniczego. Ponadto projektowane przedsięwzięcie pod względem uciążliwości nie ograniczy funkcji terenów przyległych, ani interesów osób trzecich.

Z przedłożonych informacji o planowanym przedsięwzięciu wynika, iż negatywne oddziaływanie na środowisko w/w przedsięwzięcia dotyczyło będzie głównie etapu realizacji i będzie związane przede wszystkim z emisją hałasu i zanieczyszczeń do powietrza, powstających podczas prowadzenia prac. Oddziaływanie to będzie miało charakter okresowy, lokalny, niekumulujący się w środowisku i ustąpi wraz z zakończeniem prac.

W trakcie funkcjonowania, przedsięwzięcie nie będzie generować zanieczyszczeń do powietrza ani innych substancji do atmosfery. Farma fotowoltaiczna jest instalacją bezemisyjną, a jej eksploatacja nie będzie powodować oddziaływań znaczących na otoczenie na tym etapie.

Jak wynika z informacji przedłożonych w KIP - planowane przedsięwzięcie przy stosowaniu właściwych substancji oraz odpowiednich technologii i przy uwzględnieniu ryzyka związanego ze zmianą klimatu, nie wiąże się z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, katastrofy naturalnej ani budowlanej.

Analiza informacji przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazuje, że planowane do realizacji zadanie inwestycyjne przy zastosowaniu wskazanych technologii i działań chroniących - nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wskazane w KIP rodzaje i wielkość emisji związanych z planowanym przedsięwzięciem pozostają na poziomie akceptowalnym.

Z danych zawartych w KIP wynika, że przedsięwzięcie położone jest poza:

- a) obszarami wodno-błotnymi oraz ujściami rzek,
- b) obszarami wybrzeży,
- c) obszarami górskimi,
- d) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,
- e) obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- f) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- g) obszarami przylegającymi do jezior, uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej,
- h) obszarami zagrożonymi podtopieniami.

Obszar, na którym zlokalizowana będzie przedmiotowe zadanie inwestycyjne, usytuowany jest w Makroregionie Rostocze w Mezoregionie Rostocze Środkowe – wg regionalizacji fizjograficznej Polski J. Kondrackiego.

Teren, na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie, znajduje się poza obszarami podlegającym ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r., poz. 1336 z późn. zm.) w tym poza obszarami Natura 2000.

W odległości ok. 230m w kierunku zachodnim, przebiega granica obszaru specjalnej ochrony ptaków ROZTOCZE PLB060012. Przedmiotem ochrony tego obszaru są gatunki ptaków określone w Standardowym Formularzu Danych ocena ogólną A, B, C wymienione w Załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa (Dz. U. UE. L. z 2010r. Nr 20, poz. 7 ze zm.): włochatka zwyczajna, orlik krzykliwy, podgorzałka puchacz, lelek, rybitwa białowąsa, bocian biały, bocian czarny, gołąb siniak, derkacz, dzięcioł białogrzbiety, dzięcioł średni, dzięcioł białoszyi, dzięcioł czarny, kobuz, muchołówka białoszyja, muchołówka mała, bączek, gąsiorek, pliszka górską, trzmiełojad zwyczajny, dzięcioł zielono siwy, rybitwa rzeczna, puszczyk uralski, jarzębatka oraz regularnie występujące ptaki migrujące nie wymienione w Załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE: kobuz, siniak i pliszka górską. Pozostałe gatunki z oceną ogólną D chronione są na podstawie przepisów krajowych. Dla obszaru Natura 2000 PLB060012 Rostocze – nie ma zatwierdzonego Planu Zadań Ochronnych. Według inwentaryzacji ornitologicznej przeprowadzonej w 2010r. na zlecenie Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Warszawie na potrzeby PZO dla przedmiotowego obszaru (Raport z wykonania inwentaryzacji ornitologicznej dla PLB060012 Rostocze) najbliższej inwestycji znajduje się stanowisko gąsiorka ok. 430m.

Teren przedsięwzięcia leży w odległości ok. 0,53km od korytarza ekologicznego GKPdC-2 Lasy Rostoczańskie.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w odległości ok. 555m od cieków wodnych: Dopyw spod Jezierni (wg Mapy Podziału Hydrograficznego Polski).

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP Nr 407 Niecka Lubelska /Zbiornik Chełm-Zamość/ w obszarze wysokiej ochrony. Zbiornik ten posiada

projektowane obszary ochronne wyznaczone (Obszar Wysokiej Ochrony oraz Obszar Najwyższej Ochrony) wg „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne dla ustanowienia stref ochronnych GZWP nr 407 Chełm – Zamość”. Dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa nr KDH 1/013/601/97 z dnia 24 lipca 1997r. i „Dodatek do dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z ustanowieniem stref ochronnych Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 407 Niecka Lubelska (Chełm – Zamość)” - decyzja Ministra Środowiska z 1 września 2016r. znak DGK-II.4731.128.2015.AK.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023r. poz. 300) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonych kodem europejskim: RW2000062671414591 „Sołokija od granicy państwa wraz z Dopływami I i II spod Żurawiec do granicy państwa”. Stan ogólny JCWP – zły, stan chemiczny - poniżej dobrego, stan/potencjał ekologiczny – umiarkowany. Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oceniono jako zagrożone. Celem środowiskowym dla analizowanej JVCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – dobry stan chemiczny. JCWP nieprzeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi i nieprzeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą, jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitych części wód podziemnych oznaczonych kodem PLGW2000121, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrażone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi.

Według opinii Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej : *„Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”.*

Obszar, na którym planowane jest do realizacji przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne położony jest w rejonie, w którym nie stwierdzono przekroczeń standardów jakości środowiska. Oddziaływanie inwestycji zamknie się w granicach terenu funkcyjnego. Przedstawione w karcie informacyjnej dane na temat oddziaływania przedsięwzięcia na otoczenie wskazują na brak możliwości naruszenia obowiązujących standardów jakości środowiska, a także prawdopodobieństwa ich przekroczenia.

W przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozważano ewentualne warianty przedsięwzięcia. Należą do nich:

**1) Wariant I – zerowy (polegający na niepodejmowaniu planowanego przedsięwzięcia)**

Zaniechanie realizacji przedmiotowego projektu polegającego na budowie parku solarnego o mocy całkowitej do 4 MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gmina Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie, pozostawi stan środowiska przyrodniczego na dotychczasowym poziomie przy jednoczesnym intensywnym wykorzystaniu terenu na cele rolnicze.

Biorąc pod uwagę charakter oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko, wariant ten nie byłby najkorzystniejszy dla środowiska. Wprawdzie pozwoliłoby to na uniknięcie pewnych krótkotrwałych uciążliwości związanych z etapem budowy/likwidacji przedsięwzięcia, ale nie dałoby szansy wykorzystania potencjalnych możliwości terenu, który nadaje się pod budowę parku solarnego. W sytuacji braku realizacji ww. inwestycji mamy do czynienia z niewykorzystaniem terenu nadającego się pod wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii. Budowa parku solarnego na omawianym obszarze jest rozwiązaniem korzystnym pod względem ekologicznym, ekonomicznym i społecznym. Inwestycja wpłynie pozytywnie zarówno na bezpieczeństwo energetyczne, jak i na podniesienie świadomości ekologicznej mieszkańców gminy Tomaszów Lubelski. Ponadto odstąpienie od planowanego przedsięwzięcia spowoduje utratę dochodu z tytułu dzierżawy dla rolników, wydzierżawiających teren pod przedmiotową inwestycję oraz dla budżetu gminy Tomaszów Lubelski – podatek od nieruchomości i działalności gospodarczej.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze słońca jest jednym z najbardziej proekologicznych sposobów pozyskiwania energii spośród wszystkich odnawialnych źródeł energii. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia znaczącego, skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych.

Niepodejmowanie przedsięwzięcia polegającego na budowie parku solarnego według rozpatrywanego wariantu będzie skutkowało niewykorzystaniem alternatywnych - odnawialnych źródeł energii. W dalszej perspektywie będzie pogłębiało zanieczyszczenie powietrza atmosferycznego szkodliwymi gazami takimi jak: dwutlenek węgla – CO<sub>2</sub>, tlenki azotu – NO<sub>x</sub>, dwutlenek siarki – SO<sub>2</sub> czy też metan – CH<sub>4</sub> itp. wprowadzanymi do środowiska wskutek spalania paliw kopalnych przez elektroniczne konwencjonalne i inne źródła, które mają wpływ na efekt cieplarniany i powstawanie kwaśnych deszczów.

**2) Wariant alternatywny**

Rozważano zastosowanie modułów o mniejszej mocy niż wnioskowanych w niniejszym postępowaniu, jednak wiązałoby się to ze zmniejszeniem produkcji energii elektrycznej lub z zajęciem większego terenu pod inwestycję. Jak zaznaczono w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wszystkie oddziaływania w niej opisane byłyby identyczne jak w wariantcie realizacyjnym.

**3) Wariant inwestorski (przewidziany do realizacji)**

Planowane przedsięwzięcie doskonale wpisuje się w cele Unii Europejskiej tj. rozwoju odnawialnych źródeł energii. Oddziaływania wariantu zostały przedstawione w KIP.

#### 4) Wariant najkorzystniejszy dla środowiska

Wariant najkorzystniejszy dla środowiska w przypadku planowanego przedsięwzięcia oznacza wariant nieprzyczyniający się do pogorszenia istniejącego stanu przyrody oraz minimalizujący ewentualne uciążliwości dla środowiska związane z planowaną inwestycją. Za taki wariant uznać należy wariant zaproponowany przez inwestora. Przedstawiony sposób realizacji planowanego przedsięwzięcia należy rozumieć jako najkorzystniejszy dla środowiska, rozwiązania projektowe nie przyczynią się do pogorszenia stanu środowiska. Projekt realizowany będzie z zachowaniem najważniejszych zasobów środowiska jakimi są wody podziemne, gleba, powietrze, ze szczególnym uwzględnieniem ochrony wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich. Przewidywane do realizacji w projektowanym przedsięwzięciu rozwiązania techniczno-technologiczne reprezentują dobry poziom krajowy i ich zastosowanie jest uzasadnione z punktu widzenia ekonomicznego jak i z punktu ochrony środowiska.

Oddziaływanie przedsięwzięcia będzie wynikać z uwarunkowań miejsca lokalizacji oraz emisji do środowiska (hałas, zanieczyszczenie powietrza, gospodarka wodno-ściekowa, gospodarowanie odpadami). W związku z niniejszym dokonano analizy możliwych skutków środowiskowych wynikających z lokalizacji i miejscowych uwarunkowań oraz emisji w fazie realizacji, likwidacji i funkcjonowania przedsięwzięcia w odniesieniu do elementów środowiska i funkcji ekologicznych (korytarze ekologiczne), w tym przyrodniczych obszarów chronionych (obszary Natura 2000: tu Roztocze PLB060012) oraz zdrowia ludzi.

Oddziaływanie na elementy środowiska wynikać będzie z nieznacznej emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza. Przedmiotem ewentualnych oddziaływań nie będą siedliska przyrodnicze, gatunki zwierząt i ich siedliska (warunki akustyczne i aerosanitarne). Oddziaływania związane z emisją hałasu i zanieczyszczeń do powietrza stanowiących pochodną fazy realizacji przedsięwzięcia, będą miały charakter czasowy, lokalny i nie przekroczą obowiązujących norm.

W trakcie eksploatacji planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na środowisko. Przyjęte rozwiązania technologiczno-techniczne umożliwią skuteczną ochronę środowiska, nie wpłyną negatywnie na zdrowie ludzi i znacznie ograniczą ryzyko ewentualnej awarii.

Okres funkcjonowania nie będzie generował powstawania oddziaływań negatywnych.

Gmina Tomaszów Lubelski liczy 11 338 mieszkańców (stan na dzień 31.12.2022r.). Średnia zaludnienia gminy, według danych GUS z 2017r., wynosi 67 os./1km<sup>2</sup>.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza terenami zabudowy mieszkaniowej chronionej przed hałasem na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014r. poz. 112.).

Według informacji podanych w KIP, najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości ok. 240m od granic terenu funkcyjnego przedsięwzięcia.

Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do granic terenu funkcyjnego.

Dla przedmiotowej inwestycji nie występuje prawdopodobieństwo negatywnego znaczącego oddziaływania na środowisko w tym brak prawdopodobieństwa negatywnego znaczącego oddziaływania gospodarki wodno-ściekowej na GZWP Nr 407 Niecka Lubelska (Chełm - Zamość) na wody podziemne oraz wody powierzchniowe.

Nie przewiduje się też możliwości pogorszenia w wyniku realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia stanu jednolitych wód podziemnych GZWP Nr 407 Niecka Lubelska (Chełm - Zamość) w obrębie obszaru jednolitych części wód podziemnych oraz w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych, a tym samym brak prawdopodobieństwa negatywnego znaczącego wpływu na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych wynikających z Ramowej Dyrektywy Wodnej (Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia

23 października 2000r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej oraz działu III ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2023r. poz. 1478 z późn.zm.) i Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023r., poz. 300).

Z analizy charakteru, lokalizacji i skali przedsięwzięcia, zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska, zasięgu przestrzennego negatywnych oddziaływań i przyjętych rozwiązań chroniących określonych w KIP, wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne oraz na możliwość osiągania celów środowiskowych/utrzymanie dobrego stanu populacji ptaków stanowiących przedmiot ochrony i ich siedlisk /wynikających z Dyrektywy Siedliskowej i Dyrektywy Ptasiej /Dyrektywa Rady 92/43/EWG z 21 maja 1992r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory i Dyrektywy 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 30 listopada 2009r. w sprawie dzikiego ptactwa/ oraz ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody w obszarze Natura 2000 - Roztocze PLB060012. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie mieć większego znaczenia dla warunków bytowania ptaków stanowiących przedmiot ochrony w/w obszarze oraz innych gatunków chronionych. Nie pogorszy warunków bytowania ptaków stanowiących przedmiot ochrony oraz stanu wykorzystywanych przez nie siedlisk przyrodniczych. Niewielki ubytek rozległego żerowiska polnego nie będzie negatywnie oddziaływać na populacje ptaków szponiastych. Podobnie jak niewielki ubytek gruntów rolnych nie będzie wpływać na warunki bytowania i rozrodu ptaków środowiska polnego (m.in. gąsiorka). W otoczeniu dostępne są rozległe tereny o tożsamych walorach żerowiskowych i lęgowych.

Analiza wpływu planowanego przedsięwzięcia na korytarz ekologiczny GKPdC-2 Lasy Roztocza i węzeł ekologiczny wykazała, że ze względu na zakres planowanych prac, na chwilę obecną, brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczają możliwość przemieszczania się fauny.

Z analizy charakteru przedsięwzięcia i sposobu przystosowania do zmian klimatu, nagłych zjawisk pogodowych związanych z ociepleniem klimatu (tj. fale upałów, susze oraz sprzyjające w tych warunkach pożary, jak również powodzie, nawałne deszcze, burze, silne wiatry, osuwiska, katastrofalne opady śniegu, fale mrozów itp.) wynika, że zastosowane panele wykonane będą z materiałów odpornych na warunki pogodowe tj. śnieg, deszcz, grad, wysokie i niskie temperatury. Posadowienie paneli na palach nad ziemią uniemożliwi zaleganie śniegu na stołach fotowoltaicznych. Przedsięwzięcie będzie mało wrażliwe na skrajne zjawiska klimatyczne.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie powodować emisji gazów cieplarnianych do atmosfery, nie przyczyni się do pogłębienia zmian klimatu, a wręcz przeciwnie przyczyni się do zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub>, co można uznać za łagodzenie zmian klimatu, a co za tym idzie stwierdzić brak prawdopodobieństwa negatywnego znaczącego oddziaływania na klimat, a także na bioróżnorodność.

Teren przedsięwzięcia nie obejmuje, ani nie leży w pobliżu terenów zagrożonych powodzią (zgodnie z mapami Informatycznego Systemu Ochrony Kraju) lub ruchami osuwiskowymi mas ziemnych.

W ramach rozpatrywania potencjalnych wpływów przedsięwzięcia na otoczenie, uwzględniono jego wpływ na krajobraz. Według opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie WST III w Zamościu:

*„Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w terenie otwartym stanowiącym użytki rolne, nie będzie generować znacząco wyróżniających się obiektów dysharmonijnych lub dominant krajobrazowych. W związku z tym nie przewiduje się znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na krajobraz”.*

Uwzględniając charakter, lokalizację, skalę przedsięwzięcia oraz przyjęte rozwiązania chroniące wskazuje się na brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne, w tym na ludzi w zabudowie mieszkaniowej.

Z uwagi na to, że przedmiotowa inwestycja, usytuowana będzie w znacznej odległości od granicy polsko-ukraińskiej (ok. 19,4km), a także ze względu na ograniczony zasięg jej oddziaływania - nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

Dla terenu inwestycji nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W oparciu o powyższe oraz przedstawione stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie WST III w Zamościu, Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Lubelskim należy uznać, że skala oddziaływań negatywnych ograniczona zostanie do poziomów nie wykraczających poza przyjęte przepisami prawa normy. Stanowisko takie dyktowane jest m.in. tym, że przedmiotowe oddziaływania charakteryzują się potencjalnie niskimi poziomami negatywnych oddziaływań i nie będą osiągać wartości oddziaływań negatywnych znaczących.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii organów ochrony środowiska uczestniczących w przedmiotowym postępowaniu na mocy Ustawy ooŚ, Wójt Gminy Tomaszów Lubelski, jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich założeń opisanych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska, a także z obowiązującymi dokumentami strategicznymi.

Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 w/w ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r., poz. 775 ze zm.), obwieszczeniem poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla w/w przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do złożonych materiałów (obwieszczenie znak R.6220.6.11.2023 z dnia 15 listopada 2023r.).

W określonym terminie, żadna ze stron nie stawiała się w celu zapoznania z zebranymi dowodami i materiałami w przedmiotowej sprawie, nie wypowiedziała się i nie zgłosiła żadnych żądań.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. 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.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 w/w ustawy.
4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zamościu za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna [art. 127a) KPA]. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

### Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy oś

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00zł

(przelew bankowy z dnia 14.09.2023r.)

na podstawie cz. I pkt.45 ustawy z dnia 16 listopada 2006r.

o opłacie skarbowej (Dz. U. 2023r. poz. 2111 ze zm.)

Z up. WOLTA  
Inf. Kierownik  
KIEROWNICZKA  
RODZAJOWA GOSPODARSTWA NIERUCHOMOŚCIAMI

### Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie na podst. art. 49 kpa
3. a/a

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie / WST III w Zamościu;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Lubelskim;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej



### CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko  
(Dz. U. z 2023r., poz. 1094 z późn.zm.)

Planowane przedsięwzięcie polega na: budowie parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie. Instalacja modułów fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną, składać się będzie z :

- 8695 sztuk modułów fotowoltaicznych o mocy w zakresie od 460 do 1000 Wp każdy, umieszczonych na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych;
- max. 2 transformatorów (olejowych lub suchych),
- falowników DC/AC,
- okablowania solarne,
- max. 2 kontenerowych rozdzielnic,
- układów pomiarowo-zabezpieczających, elektroenergetycznych
- linii kablowych, telekomunikacyjnych
- instalacji odgromowych,
- przyłączy energii elektrycznej
- innych oprzyrządowań oraz
- wewnętrznej drogijazdowej.

Teren inwestycji będzie ogrodzony do wysokości 3 m oraz monitorowany. Wyprowadzeniem mocy z terenu instalacji fotowoltaicznej do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) będzie wpięcie do znajdującej się w pobliżu działek linii SN. Dokładne miejsce wpięcia zostanie określone przez Lokalnego Operatora Sieci Elektroenergetycznej w Warunkach Przyłączenia.

Teren inwestycji sąsiaduje z gruntami rolnymi i drogami gminnymi.

#### REALIZACJA:

W fazie realizacji przedsięwzięcia planuje się do wykorzystania surowce naturalne w postaci: wody, piasku, kruszywa, paliw – w ilościach szacunkowych wg założeń projektowych.

Woda, surowce, materiały, paliwa oraz energia:	Ilość dla parku solarnego [j.m.]
Woda na cele socjalne (toaleta przenośna/kontener sanitarne)	ok. 4 m <sup>3</sup>
Piasek (przy układania kabli i pracach ziemnych, jeżeli zaistnieje taka konieczność)	ok. 32 m <sup>3</sup>

*„Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”*

Żwir	ok. 80 – 160 m <sup>3</sup>
Paliwo (transport, maszyny: minikoparka, minipalownica, zagęszczarka .... )	ok. 16 m <sup>3</sup>
Energia elektryczna	6000 kWh
Beton (tzw. suchy)	ok. 24 – 32 m <sup>3</sup>
Kruszywo na drogę wewnętrzną	ok. 380 Mg
Stal (konstrukcje wsporcze + ogrodzenie)	ok. 67 Mg

Realizacja inwestycji będzie związana z emisjami w zakresie:

- 1) hałasu na poziomie 88-100dB - prace prowadzone będą w oddaleniu od zabudowań i wyłącznie w porze dziennej.
- 2) zanieczyszczeń do powietrza związanych m.in. z:
  - zanieczyszczeniami komunikacyjnymi związanymi z ruchem pojazdów po terenie inwestycji,
  - zanieczyszczeniami pochodzącymi ze spalania paliw samochodowych, robotami budowlanymi
- 3) ścieków bytowych – gromadzonych w przenośnych, szczelnych przenośnych sanitariatach, opróżnianych lub wymienianych w miarę potrzeby przez uprawnione jednostki.
- 4) odpadów - realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem typowych odpadów budowlanych z grupy 17 oraz odpadów opakowaniowych z grupy 15, zaklasyfikowanych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10). Źródłem odpadów będą pozostałości materiałów konstrukcyjnych i/lub budowlanych.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Średnia szacunkowa ilość odpadów przewidzianych do wytworzenia na etapie realizacji przedsięwzięcia (Mg)
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	1,6
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,2
15 01 03	Opakowania z drewna	1,2
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	1,44
17 04 05	Żelazo i stal	0,2
17 04 07	Mieszanki metali	1,6
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,88
20 01 01	Papier i tektura	0,8
20 01 02	Szkło	0,16

**„Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”**

20 01 39	Tworzywa sztuczne	0,32
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	1,76

**EKSPLOATACJA:**

Farma fotowoltaiczna jest instalacją bezobsługową i małoopadową, której okres funkcjonowania wynosi 25-30 lat.

Według informacji z KIP, w fazie eksploatacji wystąpi niewielkie zapotrzebowanie na surowce w postaci:

Surowce, materiały, paliwo	Ilość dla parku solarnego [j.m./rok]
Paliwo (transport, koszenie)	ok. 0,26 m <sup>3</sup>
Energia elektryczna	ok. 16 000 kWh
Woda	ok. 1,6 m <sup>3</sup>

Eksploatacja będzie związana z emisjami w zakresie:

1) **odpadów** – jakie mogą powstawać w związku z funkcjonowaniem elektrowni fotowoltaicznej tj:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewidywana dla instalacji fotowoltaicznej [Mg/rok]
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	4
16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,04
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 160209 do 160213	0,20
16 02 15	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	0,04
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,002
16 82 02	Odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach	0,8
17 04 07	Mieszanki metali	0,02
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,02

2) **hałasu** - o nieznacznym, punktowym charakterze – związanego z pracą transformatorów oraz inwerterów/falowników.

„Budowa parku solarnego o mocy całkowitej do 4MW z możliwością podziału do dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanego na działkach nr ew. 1086, 1087 obręb Jeziernia, gm. Tomaszów Lubelski, powiat tomaszowski, województwo lubelskie”

Elektrownia słoneczna na etapie eksploatacji nie będzie generowała ścieków bytowych /działanie bezobsługowe, brak konieczności budowy zaplecza socjalnego/, ani ścieków technologicznych.

**LIKwidACJA :**

Będzie związana z emisjami w zakresie zbliżonym do etapu realizacji i będzie się wiązać głównie z transportem pracowników oraz demontażem i wywozem elementów instalacji fotowoltaicznej.

Szacunkowe ilości przewidywanego zużycia materiałów zostały zbiorczo zaprezentowane w poniższej tabeli.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewidywana dla instalacji fotowoltaicznej [Mg]
15 02 02	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	2
16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	120
16 02 15	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	2
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	248
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	2
16 06 02	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,12
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	76
17 02 03	Odpady tworzyw sztucznych	6
17 04 02	Aluminium	1,2
17 04 05	Żelazo i stal	296
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	24
17 05 04	Odpady z remontów i rozbudowy dróg	380

Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości ok. 240m od granic terenu funkcyjnego przedsięwzięcia.

Z up. WÓJTA  
Inst. Zarządzania  
KIEROWNICZKA ZARZĄDZENIA POWIATOWĄ  
ROLNICTWA I GOSPODARSTWA WSI I ODRĘBNYMI