

## **D E C Y Z J A**

Na podstawie art.71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1, pkt 1, art. 74 ust. 3 art.75 ust. 1, pkt 4, art. 84 ust. 1, ust. 1a ust. 2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o oceny oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm. ), w związku § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), w związku z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku z 30.06.2021 r. złożonego przez spółka SPECTECH GLOBAL sp. z o.o., z siedzibą ul. Piotrkowska 148/150, 97-063 Łódź, a także uwzględniając opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 29 października 2021 r. znak: WOOŚ.4220.789.2021.MPr.2, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku z dnia 16.09.2021 r. znak: ZNS.9022.1.71.2021, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim z dnia 03.11.2021 r. znak: WA.ZZŚ.3.435.319.2021.SO.2

### **orzekam w następujący sposób:**

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na nieruchomości w obrębie geodezyjnym Zrąbiec dz. 200/2”,**
- II. Określam konieczność spełnienia następujących warunków i wymagań przy realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:**

Na etapie realizacji i/lub eksploatacji przedsięwzięcia należy:

1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>.
2. Brzegi wykopów należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów); wykopy w okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) należy zabezpieczyć przed dostępem zwierząt, a przed zasypaniem zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać.
3. Stosować pasywne chłodzenie ogniw fotowoltaicznych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.
4. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:
  - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
  - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
  - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek;
  - d) obszarami leśnymi;

- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;
  - f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;
  - g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
5. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
  6. Nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin; wykaszanie mechaniczne terenu zaleca się prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
  7. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.
  8. Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
  9. Powstające w fazie realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w szczelnych bezodpływowych zbiornikach i ich regularnie przekazywać wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia w tym zakresie.
  10. Panele fotowoltaiczne myć czystą wodą pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej.
  11. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji, należy gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w pojemnikach, kontenerach lub innych odpowiednich opakowaniach, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, przed dostępem osób postronnych i zwierząt, na utwardzonym podłożu, a następnie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

**III. Określam konieczność spełnienia następujących warunków i wymagań przy realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym:**

1. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
2. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.
3. Farmę fotowoltaiczną ogrodzić z wykorzystaniem siatki, z przestrzenią co najmniej 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, tak by pod wygrodzieniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź siatki winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.

**IV. Integralną częścią decyzji jest Załącznik nr 1 - Charakterystyka przedsięwzięcia.**

## Uzasadnienie

Do tut. Urzędu w dniu 30.06.2021 r. wpłynął wniosek złożony przez spółka SPECTECH GLOBAL sp. z o.o., z siedzibą ul. Piotrkowska 148/150, 97-063 Łódź złożony przez Prokurenta w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na nieruchomości w obrębie geodezyjnym Zrąbiec dz. 200/2. Pismem z dnia 07.07.2021. Inwestor uzupełnił przedmiotowy wniosek.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie 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) należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „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.”, przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

W powyższej sprawie zastosowanie ma art. 74 ust. 3 gdyż liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. W myśl art. 49 jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Obwieszczeniem z dnia 02.09.2021 r. Wójt Gminy Kobbiele Wielkie zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego.

W dniu 02.09.2021 r. Wójt Gminy Kobbiele Wielkie, działając na podstawie art. 64 ust.1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla w/w inwestycji. Jednocześnie poinformował organy opiniujące, iż nie posiada aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Pismem z dnia 8 września 2021 r. znak: WA.ZZŚ.3.435.1.319.2021.SO Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim wezwało Wójta o przedłożenie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Pismem z dnia 14.09.2021 r. organ prowadzący postępowanie przesłał stosowne dokumenty.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 14 września 2021 r. znak: WOOŚ.4220.789.2021.MPr wezwał Wójta o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Następnie Wójt Gminy Kobbiele Wielkie pismem z dnia 30.09.2021 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektorat Sanitarny w Radomsku opinią z dnia 16.09.2021 r. znak: ZNS.9022.1.71.2021 stwierdził, iż nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dnia 20.10.2021 r. wpłynęło do Urzędu Gminy w Kobbielach Wielkich uzupełnienia inwestora z dnia 19.10.2021 r., które pismem z dnia 20.10.2021 r. zostało przekazane organom opiniującym.

Pismem z dnia 27.10.2021 r. znak: ZNS.9022.1.71.2021 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku stwierdził, iż nie widzi konieczności ponownego opiniowania przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Dnia 29 października 2021 r. do tutejszego urzędu wpłynęła opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak: WOOŚ.4220.789.2021.MPr.2, w której organ stwierdził, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego

przedsięwzięcia określając warunki i wymagania, które zostały ujęte w niniejszej decyzji.

Państwowe Gospodarstwo Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim opinią z dnia 3 listopada 2021 r. znak: WA.ZZŚ.3.435.1.319.2021.SO.2 nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko. Organ opiniujący uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko biorąc pod uwagę możliwy negatywny wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko wodne oraz możliwość nieosiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. — Prawo wodne.

Organ zawiadomił strony pismem z dnia 29.12.2021 r. o zebranych materiałach przed wydaniem decyzji i o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. We wskazanym terminie, żadna ze stron nie wypowiedziała się w powyższej sprawie.

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, zarówno organy opiniujące jak i organ prowadzący postępowanie zbadali jaki jest rodzaj, skala przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz jaka emisja i uciążliwości wystąpią na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Działka nr 200/2 w obrębie ewidencyjnym Zrąbiec ma powierzchnię 2,53 ha, zlokalizowana jest na terenie gminy Kobbiele Wielkie, w powiecie radomszczańskim, w województwie łódzkim. Powierzchnia, która ulegnie przekształceniu oraz zabudowaniu wyniesie do 1,21 ha.

Obszar działki przeznaczony pod inwestycję stanowią grunty orne IV, V, VI klasy ziemi oraz pastwiska IV klasy ziemi. Farma fotowoltaiczna posiada dostęp do drogi publicznej. Na przedmiotowej inwestycji znajdują się grunty klasy III, które zostaną wyłączone z inwestycji.

Nieruchomość, na której planuje się budowę farmy fotowoltaicznej jest wykorzystywana rolniczo a obszar oddziaływania planowanej farmy fotowoltaicznej zawiera się w granicach działki, na której inwestycja jest planowana. Tereny przyległe do terenu inwestycji to głównie łąki i pola uprawne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa oddalona jest o ok. 30 m od granic działki inwestycyjnej.

Planowana instalacja w żaden sposób nie przyczynia się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych i zagrożenia dla gatunków chronionych. W związku z czym inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Farma fotowoltaiczna będzie o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą. Składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne;
- drogi wewnętrzne;
- infrastruktura naziemna i podziemna;
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- przyłącza elektroenergetyczne;
- transformatory;
- inwertery;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Maksymalna powierzchnia drogi nieutwardzonej oraz placu manewrowego wyniesie do 2 000 m<sup>2</sup>. Szerokość drogi będzie wynosiła do 5 m, natomiast długość ok. 350 m.

Wysokość konstrukcji, na której posadowione będą panele fotowoltaiczne wyniesie do 5 m.

Planuje się ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt. Przewiduje się ogrodzenie terenu instalacji fotowoltaicznej siatką zabezpieczającą bądź ogrodzeniem panelowym niepełnym o wysokości łącznej do 2,2 m. Ogrodzenie siatkowe lub panelowe niepełne z przestrzenią 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki lub z podmurówką

umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną. Nie będą wyposażone w moduł automatycznego naprowadzania.

Energia wyprodukowana przez farmę fotowoltaiczną sprzedawana będzie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej jej zarządcy. Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych stelażach za pomocą kotw wbijanych w ziemię. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo alarmowy. Długość ogrodzenia terenu inwestycji będzie wynosiła do 800 m.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Szacunkowa przestrzeń konieczna do pozostawienia pomiędzy poszczególnymi modułami elektorowi celem prawidłowego użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji to 2 m – 8 m. Szacunkowa ilość paneli fotowoltaicznych oraz ich moc to: do 3 333 szt. paneli o mocy od 300 W do 800 W.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami w kip na chwilę obecną nie są jeszcze znane dokładne parametry urządzeń oraz ich ilość, które zostaną wykorzystane. Wnioskodawca wskazał w kip inwertery fotowoltaiczne (falowniki) w ilości 4 szt. o mocy maksymalnej 215 kW. Jak przedstawiono inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony jest od mocy poszczególnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie będą przekraczać poziomu 75 dB (pomiar dokonany w odległości 1 m). Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów jest stricte punktowy i nie wychodzi poza obszar inwestycji.

W celu przekazania energii elektrycznej do krajowego systemu elektroenergetycznego zaplanowano 1 stację transformatorową 0,4/15 kV o mocy 1000 kVA. Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Ww. pomieszczenia zostaną wyposażone w: instalację ogrzewania elektrycznego, instalację gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż. Rozdzielnia nN 0,4 kV zaprojektowana będzie w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Wnioskodawca planuje użytkować tak zwany transformator „suchy”, który nie zawiera oleju. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przez zanieczyszczeniami oleju transformatorowego, w przypadku awarii. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub bezpośrednio do stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej lub napowietrznej linii kablowej 15 kV, pomiędzy stacją kontenerową, a miejscem przyłączenia w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Planowana trasa przebiegu nie będzie się wiązała z wycinką drzew ani innych zalesień.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami w kip odległość transformatorów, inwerterów od granicy działki będzie wynosiła minimum 4 m, zaś według planowanej koncepcji rozmieszczenia elementów farmy odległość ta wynosiła będzie ok. 30 m, natomiast od najbliższej zabudowy chronionej akustycznie

ok. 230 m. W przypadku planowanego przedsięwzięcia nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy na terenach zabudowanych, odległych ponad 50 m od transformatora.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie będą wymagać konserwacji. Wnioskodawca nie przewiduje potrzeby czyszczenia paneli fotowoltaicznych. W kip wskazano, że wody deszczowe będą w sposób wystarczających obmywać powierzchnie instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie do tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Taką wodę należy traktować jako opadową. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnej do tego przeznaczonych beczkowozach.

Utrzymywanie powierzchni zielonej i pomiędzy panelami słonecznymi jak również pod nimi i w ich otoczeniu będzie tylko i wyłącznie poprzez koszenie mechanicznie (jeśli będzie zachodziła taka potrzeba; 1-2 razy do roku) przy wykorzystaniu odpowiedniego sprzętu umożliwiającego koszenie pod stelażem paneli. Skoszona trawa będzie odbierana przez podmioty/osoby, z którymi Wnioskodawca podpisze umowę. Koszenie powinno odbywać się od centralnej części działki do jej zewnętrznej krawędzi, by umożliwić ucieczkę ewentualnym dzikim zwierzętom. Ponadto koszenie powinno odbywać się w II połowie sierpnia lub we wrześniu, aby umożliwić zakwitnięcie wszystkim roślinom, również tym późnoletnim oraz ze względu na ochronę potencjalnych lęgów ptaków, które zakładają gniazda na ziemi. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z koniecznością wycinki drzew i krzewów. W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów należy podjąć niezbędne działania w celu ich zabezpieczenia przez uszkodzeniami.

W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy należy realizować krótkimi odcinkami, nadzorując obecność zwierząt. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zapotrzebowanie na następujące materiały i surowce, tj.:

- beton – ok. 4,5 m<sup>3</sup>/1MW;
- olej napędowy – ok. 3 m<sup>3</sup>/1MW;
- woda na cele socjalne i porządkowe – ok. 2 m<sup>3</sup>/d;
- energia elektryczna – ok. 12,0 kW/h/1MW;
- stal – ok. 12,5 Mg/1MW.

Nie przewiduje się zużycia surowców ani materiałów na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej.

Wedle przedstawionych informacji panele fotowoltaiczne nie będą wymagały mycia. Woda deszczowa w sposób wystarczający obmywać będzie powierzchnię instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie do tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Taką wodę należy traktować jako opadową. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnej do tego przeznaczonych beczkowozach. Substancje związane z myciem paneli nie będą powodowały zagrożenia dla gleby i dopuszczeniem do jego zanieczyszczenia. Będzie to woda demineralizowana, rozprowadzana po terenie inwestycji. Mycie paneli fotowoltaicznych może odbywać się 1-2 razy do roku przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda po oczyszczeniu paneli będzie spływać po konstrukcji na grunt i swobodnie w niego wnikać.

W sytuacji konieczności mycia panelu fotowoltaicznych szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosiło: 60-80 m<sup>3</sup>/rok wody zużytej na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych czystą wodą bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej).

Zapotrzebowanie na paliwa wyniesie ok. 0,15 m<sup>3</sup>/rok paliwa używanego do maszyn myjących panele fotowoltaiczne. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie do ok. 80 kW/rok.

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres

budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury, a na etapie likwidacji z demontażem i transportem. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Należy jednak zaznaczyć, że będą one pracowały wyłącznie w trakcie realizacji budowy.

Woda na cele socjalno-bytowe zostanie dostarczona pracownikom przez firmę zewnętrzną, która odpowiedzialna będzie za realizację instalacji fotowoltaicznej. Ścieki socjalno-bytowe pochodzące z fazy realizacji inwestycji odprowadzane będą do bezodpływowych szczelnych zbiorników, a następnie przekazywane wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z powstawaniem odpadów, m. in. takich jak: 15 01 06, 17 02 03, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04 oraz 20 03 04. W fazie funkcjonowania przedmiotowej inwestycji przewiduje się powstawanie odpadów, związanych z serwisowaniem urządzeń, tj.: 16 02 13\*, 17 04 11 oraz 17 06 04. Na etapie likwidacji powstawać mogą odpady zaliczane do następujących grup, tj.: 06 08 99, 16 02 13\*, 17 01 01, 17 01 82, 17 04 05, 17 04 11, 17 05 04, 17 06 04, 19 10 02, 20 01 36, 20 03 04, 17 04 02 oraz 20 01 21\*. Sposób postępowania z powstającymi odpadami będzie zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza. Wody deszczowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariantcie realizacyjnym będzie stacja transformatorowa oraz inwertery.

Jak wskazano w kip inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony będzie od mocy poszczególnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekroczą poziomu 75 dB (pomiar dokonany w odległości 1 m). Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów będzie punktowy i nie będzie wychodził poza obszar inwestycji.

Stacja transformatorowa dla farmy PV nie generuje większego hałasu niż dopuszczalny, maksymalny poziom dźwięku zmierzony w odległości 1m od transformatora pracującego przy normalnych wartościach obciążenia zlokalizowanego w okolicach zamieszkania zbiorowego jednorodzinne/wielorodzinne, dla którego wartość maksymalnie wynosi 60 dB.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa oddalona jest o około 30 m od granic działki inwestycyjnej.

Z uwagi na nieznaczną emisję hałasu przez eksploatację planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach zabudowy mieszkaniowej.

W świetle przedstawionych informacji w kip nie przewiduję się wystąpienia skumulowanych oddziaływań z innymi przedsięwzięciami.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz i walory przyrodnicze, nie wiąże się z ingerencją w świat roślinny i zwierzęcy oraz krajobraz poza granicami terenu przedsięwzięcia. Teren ten nie stanowi naturalnych siedlisk przyrodniczych.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łągowych oraz przy ujściu rzek.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW20006254329 Baryczka. JCWP Baryczka posiada status naturalnej części wód o ogólnym dobrym stanie. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych.

Uznać należy, iż przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniu rozwiązania techniczne pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200084, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z dnia 28 listopada 2016 r., poz. 1911, tj.).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami góorskimi i leśnymi.

Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (t. j. Dz.U. 2021 r., poz. 624 ze zm.). Zgodnie z art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (t. j. Dz.U. 2021 r., poz. 624 ze zm.) studia ochrony przeciwpowodziowej dla poszczególnych rzek zachowują ważność do czasu przekazania organom określonym w art. 171 ust. 4 pkt 7-9 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (t. j. Dz.U. 2021 r., poz. 624 ze zm.) map zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej i w jej uzupełnieniu można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Teren objęty zamierzeniem inwestycyjnym położony jest poza korytarzami ekologicznymi. Najbliżej położonym korytarzem ekologicznym jest korytarz ekologiczny Załęczański Łuk Warty-Lasy Przedborskie GKPdC-10B w odległości ok. 900 m. Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, przyjęte działania minimalizujące, nie przewiduje się negatywnego wpływu na funkcjonowanie korytarzy ekologicznych zarówno w ujęciu lokalnym, jak i regionalnym.

Gęstość zaludnienia dla obszar gminy Kobiele Wielkie wynosi 43 os./km<sup>2</sup> (GUS z 2020 r.).

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Najbliższym zlokalizowanymi obszarami chronionymi w promieniu 5 km od granic przedsięwzięcia jest rezerwat przyrody Kobiele Wielkie w odległości ok. 1,7 km, rezerwat przyrody Jasień w odległości ok. 5 km, Piliczański Obszar Chronionego Krajobrazu w odległości ok. 1 km oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Widawki w odległości ok. 1,7 km. Najbliżej położony obszar należący do europejskiej sieci Natura 2000 to Specjalny obszar ochrony siedlisk Cisy w Jasieniu PLH100018 w odległości ok. 5 km.

Z uwagi na rodzaj i charakter oraz skalę inwestycji przy zachowaniu wskazanych rozwiązań nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanej inwestycji na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, iż przedsięwzięcie realizowane jest na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W obszarze przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.



Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, uwzględniając proponowaną zmianę oraz skalę i rodzaj generowanych oddziaływań nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Wobec czego postanowiono orzec jak w sentencji.

### **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim, wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Kobbiele Wielkie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

### Otrzymują:

1. Strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA
2. A/a

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim

**Wójt Gminy**