

Nasielsk, dnia 7 maja 2021r.

ŚROW.6220.2.2021.IB.15

## POSTANOWIENIE Nr 23/2021

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 735), w związku z art. 63 ust. 1 i 4, a także art. 66 i art. 68 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 (t.j. Dz. U. 2021r., poz. 247, zwanej dalej „ustawą ooś”), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22 stycznia 2021r., prowadzących działalność gospodarczą pod nazwą SOLARPROJEKT S.C., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

### postanawiam

- I. nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji paneli fotowoltaicznych – dwóch elektrowni słonecznej o mocach elektrycznych do 1,0 MW każda – Elektrownia 1 i Elektrownia 2, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej, kontenerowymi stacjami transformatorowymi, na terenie działki o nr geod. 15/1 położonej na terenie gminy Nasielsk obręb Chlebiotki”.**
- II. ustalić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z zapisami art. 66 ustawy ooś.

### UZASADNIENIE

W dniu 25 stycznia 2021r. do Burmistrza Nasielska wpłynął wniosek prowadzących działalność gospodarczą pod nazwą SOLARPROJEKT S.C. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację ww. przedsięwzięcia. Przedmiotowy wniosek spełniał wymogi art. 74 ust. 1 ustawy ooś.

Przystępując do rozpatrzenia wniosku, na podstawie charakterystyki planowanego zadania zawartej w karcie informacyjnej załączonej do wniosku, dokonano kwalifikacji inwestycji odnośnie zaliczenia jej do odpowiedniej grupy przedsięwzięć. Stwierdzono, że planowane zadanie wpisuje się w treść § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r., poz.1839), czyli zaliczane jest do inwestycji, dla którego obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Z uwagi na powyższe pismem z dnia 2 lutego 2021r. Burmistrz Nasielska zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Warszawie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinię w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego zadania, realizując tym samym dyspozycję art. 64 ustawy ooś.

Mazowiecki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Warszawie dnia 22 lutego 2021r. wydał opinię sanitarną znak ZS.7040.71.2021 w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W dniu 17 marca 2021r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie, pismem znak WA.ZZŚ.1.435.1.33.2021.WR wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia odpowiednich warunków i wymagań w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie, postanowieniem z dnia 22 kwietnia 2021r. znak WOOŚ-I.4220.164.2021.BS, wyraził stanowisko, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia odpowiednich warunków i wymagań w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów i uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy *o.o.*, Burmistrz Nasielska nakłada na Inwestora niniejszym postanowieniem obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określa zakres raportu, tak jak ma to miejsce w sentencji postanowienia, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób.

#### **1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:**

##### **a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch zespołów paneli fotowoltaicznych - Elektrownia 1 i Elektrownia 2 o mocy elektrycznej do 1,0 MW - każda, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej oraz kontenerowymi stacjami transformatorowymi - (2 kontenery transformatorowe - tj. po 1 do każdej z elektrowni), ze zjazdem z drogi przyległej.

Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1100 MWh rocznie - każda z elektrowni czyli łącznie ok. 2200 MWh rocznie.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie działki o nr ewid.: 15/1, o powierzchni 7,47 ha na terenie gminy Nasielsk obręb Chlebiotki. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem, która zostanie przekształcona w wyniku realizacji przedsięwzięcia wyniesie od 1 ha do max. 4,00 ha.

Obecnie teren przeznaczony pod inwestycję wykorzystywany jest jako obszar upraw rolnych. Teren inwestycji nie posiada zadrzewień i zakrzaczeń powstałych w sposób samoistny jak i przez nasadzenia, wynika to z faktu, iż obszar ten zagospodarowany jest w sposób rolny,

Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę przylegającą do wnioskowanej działki.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m. od inwestycji.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- Instalacja paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do ok. do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych do każdej z elektrowni czyli łącznie do ok. do 8000 sztuk paneli). Są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i

posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość około 1,50 – 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.

- Kontenery stacji transformatorowej - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) infrastruktura techniczna - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformatory umieszczone będą w kontenerach. Kontenery jako abonentkie stacje elektroenergetyczne składają się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- Kontener techniczny - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) o wymiarach max. 10m x 5 m i wysokości max. 4 m (z dopuszczeniem realizacji zespołu kontenerów - stacji i technicznego, w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających sumy powierzchni dwóch poszczególnych kontenerów tj. jeden obiekt o wymiarach max. 20 m x 10 m i wysokości max. 4 m mieszczący zarówno funkcję techniczną jak i transformator z układami pomiarowymi),

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości od 3 do 6 m [funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń, a także gruntowego placu o wymiarach do 30 m szerokości i do 30 metrów długości, na którym umieszczone zostaną kontenery stacji transformatorowych.

W ramach przedsięwzięcia planuje się również montaż ogrodzenia wokół planowanej inwestycji z systemem monitoringu.

Działka inwestycyjna nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

**b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:**

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że teren planowanego przedsięwzięcia należy do gruntów rolnych klasy IV, IVa, IVb i V. Panele fotowoltaiczne zlokalizowane będą ok. 100 m od pobliskiej zabudowy mieszkaniowej.

Z przedłożonej dokumentacji nie można jednoznacznie określić lub wykluczyć występowania oddziaływań skumulowanych przedmiotowego przedsięwzięcia z innymi inwestycjami w rejonie. Ponadto, na terenie miejscowości Chlebotki w niedalekim sąsiedztwie (ok. 600m) z działką na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia, na terenie działki nr ewid. 63/4 planowana jest budowa kolejnej farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchni do 7,65 ha.

Przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko wykaże możliwe kumulowanie się oddziaływania przedsięwzięcia z innymi zlokalizowanymi w najbliższym otoczeniu.

**c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:**

Planowana inwestycja położona będzie na terenach rolniczych, na których roślinność zdominowana jest przez uprawy rolne. Nie planuje się wycinki drzew oraz krzewów.

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie wody, materiałów, surowców i paliw:

Na etapie realizacji woda na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie, np. w butelkach, na etapie likwidacji brak zapotrzebowania.

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

L.p.	Surowiec/materiał/paliwo	Przybliżone zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
1	Beton	12 m <sup>3</sup>
2	Stal	25 Mg
3	Olej napędowy	9 m <sup>3</sup>
4	Woda na cele socjalne i porządkowe	2,0 m <sup>3</sup>
5	Energia elektryczna	40 kW/h

Paliwo wykorzystane zostanie do maszyn i urządzeń pracujących w trakcie realizacji inwestycji. W czasie eksploatacji i likwidacji brak zapotrzebowania.

Na etapie realizacji inwestycji energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Źródłem prądu będzie prawdopodobnie agregat prądotwórczy. Natomiast na etapie eksploatacji, energia elektryczna wykorzystywana będzie do zapewnienia oświetlenia inwestycji i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno remontowych podczas przestoju technicznych, przeglądów i remontów.

Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.

#### **d) emisji i występowania innych uciążliwości:**

Uciążliwość planowanego przedsięwzięcia w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji będzie związana z możliwością wystąpienia emisji pyłów i gazów oraz emisji hałasu, a także powstawaniem ścieków bytowych i odpadów.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia oddziaływanie na środowisko wiązać się będzie głównie z emisją hałasu oraz emisją substancji pyłowych i gazowych do powietrza spowodowaną pracami montażowymi oraz środkami transportu dowożącymi materiały na miejsce inwestycji. Prace budowlane prowadzone będą z użyciem sprzętu sprawnego technicznie oraz w porze dziennej w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie się wiązać z powstawaniem odpadów na etapie budowy, które będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych, a następnie zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na etapie realizacji przedsięwzięcia będą maszyny i urządzenia budowlane. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową farmy fotowoltaicznej.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie powodowała emisji zanieczyszczeń do powietrza, eksploatacja instalacji będzie bezemisyjna.

Planowana farma fotowoltaiczna nie wymaga częstych konserwacji oraz obsługi. W częstotliwości ok. 2 razy do roku wykonane zostaną prace konserwacyjne takie jak czyszczenie paneli oraz przegląd elementów konstrukcyjnych. Prace konserwacyjne oraz remontowe zostaną zaplanowane

w taki sposób, aby wykonywane były w okresie po zbiorach lub orce, gdy teren uprawianej działki nie posiada bogatej roślinności. Teren pod zainstalowanymi panelami zarośnięty będzie niską roślinnością np. trawy, krzaczki itp., wykaszany on będzie ręcznie przez wynajętych pracowników. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstać mogą niewielkie ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Powstałe odpady zostaną zagospodarowane oraz unieszkodliwione przez specjalne firmy niezwłocznie po ich wytworzeniu.

Wszystkie wody opadowe i roztopowe, będą odprowadzane przez rozsączenie powierzchniowe w obrębie działki na których zostaną posadowione instalacje. Wody będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Przewiduje się zastosowanie bezwodnej technologii oczyszczania paneli w związku z czym nie przewiduje się ich oddziaływania na wody powierzchniowe, jak również pierwszy poziom wód gruntowych. Do czyszczenia paneli nie będą stosowane środki chemiczne. W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównymi źródłami emisji hałasu będą inwertery oraz stacja transformatorowa wykonana w prefabrykowanym kontenerze oraz w wyniku prowadzenia prac serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej dla pojedynczego transformatora. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a ich pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze zgodnie z normą PN-E-05115.

W przypadku całkowitej likwidacji, zakres oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko będzie podobny jak w przypadku budowy inwestycji fotowoltaicznej. W przypadku likwidacji inwestycji nastąpi:

- przywrócenie krajobrazu z przed budowy instalacji,
- konieczność przeprowadzenia złomowania konstrukcji,
- likwidacja stacji transformatorowo-rozdzielczej – postępowanie z odpadami zgodnie z obowiązującymi (szczególnie z odpadami niebezpiecznymi – oleje przepracowane, smary),
- konieczność przeprowadzenia rekultywacji terenu w kierunku rolnym.

**e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:**

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych czy budowlanych.

**f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:**

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytworzeniem odpadów, powstających na skutek prowadzenia prac budowlanych, w szczególności:

- odpady grupy 15, tj. odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach, takie jak opakowania jednostkowe, zbiorcze i

transportowe elementów konstrukcyjnych oraz materiałów budowlanych, które będą gromadzone selektywnie w oznakowanych kontenerach zlokalizowanych w wydzielonym miejscu na placu budowy i następnie przekazane będą odpowiedniej firmie do odzysku lub unieszkodliwiania,

- odpady grupy 17, tj. odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych), takie jak, powstający w trakcie budowy złom żelaza i stali, jak również aluminium z fragmentów konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych, kable oraz elementy wykonane z tworzyw sztucznych. Ww. odpady będą gromadzone selektywnie w oznakowanych kontenerach na placu budowy, a następnie przekazane do odzysku lub unieszkodliwiania,

- odpady grupy 20, tj. odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie, takie jak odpady powstające w wyniku działalności socjalno – bytowej pracowników budowy. Odpady te będą zbierane w oznaczonych kontenerach na placu budowy, a następnie przekazane do unieszkodliwiania lub składowania. Wszystkie odpady zbierane będą w sposób selektywny, zapewniając ograniczenie wpływu czynników atmosferycznych, ograniczenie dostępu osób trzecich, zastosowanie szczelnych oznakowanych pojemników, przystosowanych do funkcjonowania w systemie wymiennym.

Przewidziane do powstania odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie poszczególnych rodzajów odpadów. Natomiast transport odpadów prowadzony będzie przez podmioty posiadające pozwolenie na transport ww. odpadów.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, przewiduje się wytworzenie odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, takich jak:

- odpady grupy 16, tj. odpady nieujęte w innych grupach, w szczególności zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz ich elementy. Ww. odpady będą przekazywane firmom zewnętrznym w celu poddania ich procesowi odzysku lub unieszkodliwiania,

- odpady grupy 17, tj. odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych), takie jak zużyte lub uszkodzone kable. Będą one przekazywane firmom zewnętrznym, takim jak punkty skupu złomu, w celu poddania ich procesowi odzysku. Nie przewiduje się magazynowania odpadów na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia oraz wytworzenia odpadów niebezpiecznych. Przewidziane do powstania odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie i transport poszczególnych odpadów.

W fazie likwidacji, powstaną odpady związane z demontażem oraz rozbiórką elektrowni fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą. Będą to:

- odpady grupy 16, tj. odpady nieujęte w innych grupach, w szczególności urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz ich elementy. Jedynym odpadem niebezpiecznym w trakcie rozbiórki instalacji będzie transformator SN/nN, oznaczony kodem 16 02 13\*, tj. zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12. Zostanie on zabezpieczony, a następnie przekazany firmie zewnętrznej do unieszkodliwiania. Pozostałe odpady grupy 16, stanowiące odpady inne niż niebezpieczne, tj. urządzenia elektryczne lub elektroniczne oraz ich elementy będą przekazywane firmom zewnętrznym w celu poddania ich procesowi odzysku lub unieszkodliwiania,

- odpady grupy 17, tj. odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych), takie jak,

powstający w trakcie rozbiórki stacji transformatorowej gruz betonowy, jak również złom żelaza, stali i aluminium, kable, oraz elementy wykonane z tworzyw sztucznych. Ww. odpady będą gromadzone selektywnie w oznakowanych kontenerach na placu budowy, a następnie przekazane do odzysku lub unieszkodliwiania,

- odpady grupy 20, tj. odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie, takie jak odpady powstające w wyniku działalności socjalno – bytowej pracowników. Odpady te będą zbierane w oznaczonych kontenerach na placu budowy, a następnie przekazane na składowisko odpadów innych niż niebezpieczne. Odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie i transport poszczególnych odpadów.

#### Lista odpadów przewidzianych do wytwarzania na poszczególnych etapach

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Opis odpadu	Sposób postępowania z odpadem	Przewidywana do wytworzenia ilość odpadów
<b>ETAP BUDOWY</b>				
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	worki papierowe, kartony itd.	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	opakowania jednostkowe lub zbiorcze, wykonane z tworzyw sztucznych, np. folia opakowaniowa, worki foliowe	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg
15 01 03	Opakowania z drewna	Palety oraz paleta pojemniki drewniane	R3, R11, R12 (wykorzystane do drobnych napraw lub odzysk)	4,0 Mg
15 01 06	zmieszane odpady opakowaniowe	opakowania jednostkowe, transportowe lub zbiorcze, stanowiące zabezpieczenie materiałów budowlanych	R4, R5, R12 (przekazanie do recyklingu)	1,0 Mg
17 02 03	tworzywa sztuczne	elementy izolacyjne i konstrukcyjne zastosowane w instalacji	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg
17 04 02	Aluminium	fragmenty elementów konstrukcyjnych stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	1,0 Mg
17 04 05	żelazo i stal	fragmenty elementów konstrukcyjnych stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, jak również ogrodzenia.	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	1,0 Mg
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	kable elektryczne	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk)	0,4 Mg
20 03 01	niesegregowane odpady komunalne	zmieszane odpady komunalne- papiery folia metale itp.	D5 (składowisko odpadów inne niż	2,0 Mg

			niebezpieczne i obojętne)	
<b>ETAP EKSPLOATACJI</b>				
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	0,2 Mg/rok
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	zużyte lub uszkodzone elementy paneli fotowoltaicznych, inwerterów itd.	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	0,10 Mg/rok
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	zużyte lub uszkodzone kable elektryczne	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk)	0,10 Mg/rok
<b>ETAP LIKWIDACJI</b>				
16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	transformator SN/nN	D9 (unieszkodliwianie w procesach fizyko – chemicznych)	0,5 Mg
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	160,0 Mg
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	elementy paneli fotowoltaicznych, falowników itd.	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	2,0 Mg
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	gruz betonowy z rozbiórki stacji transformatorowej	R5, R12 (surowiec wtórny do produkcji materiałów budowlanych)	10,0 Mg
17 02 03	Tworzywa sztuczne	elementy konstrukcyjne lub izolacyjne zastosowane w instalacji	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,6 Mg
17 04 02	Aluminium	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	10,0 Mg
17 04 05	Żelazo i stal	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, oraz ogrodzenie	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	200,0 Mg



20 01 02	Szkło	elementy szklane paneli fotowoltaicznych	R5, R12 (recykling lub odzysk)	160,0 Mg
----------	-------	--	--------------------------------	----------

**g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:**

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m. od ogrodzenia inwestycji. Z uwagi na skalę i charakter przedmiotowej inwestycji, sąsiedztwo innej instalacji fotowoltaicznej oraz odległość inwestycji od budynków mieszkalnych, a zatem miejsc przeznaczonych na pobyt ludzi, możliwe oddziaływanie inwestycji na zdrowie i życie ludzi, m.in. poprzez wpływ potencjalnego hałasu oraz promieniowania elektromagnetycznego, przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko pozwoli określić wielkość i zasięg jego oddziaływania, a także pozwoli na stwierdzenie, czy dotrzymane zostaną obowiązujące standardy jakości środowiska, oraz umożliwi określenie rodzaju ewentualnych zabezpieczeń minimalizujących wpływ inwestycji na środowisko.

**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 - uwzględniające:**

**a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:**

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

**b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:**

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim.

**c) obszary górskie lub leśne:**

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami górkimi i leśnymi.

**d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:**

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

**e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:**

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza granicami obszarów objętych ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, ze zm., zwanej dalej ustawą o ochronie przyrody). Teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest w odległości około 8,6 km od obszaru Natura 2000 Forty Modlińskie PLH140020. Obszar realizacji inwestycji znajduje się w odległości około 5,1 km od najbliższego krajowego korytarza ekologicznego.

Zgodnie z danymi przedstawionymi w kip teren inwestycji obecnie wykorzystywany jest rolniczo - brak na nim drzew i krzewów. Inwestycja sąsiaduje z polami uprawnymi, łąkami oraz zabudową zagrodową.

Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią i siedliskową.

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, które będzie położone na terenie już przekształconym antropogenicznie, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszaru Natura 2000 oraz na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Ponadto, realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu oraz zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz nie wpłynie znacząco negatywnie na siedliska łąkowe.

**f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:**

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że w miejscu realizacji inwestycji oraz w jej otoczeniu nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

**g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:**

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

**h) gęstość zaludnienia:**

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Nasielsk wynosi ok. 63 os./km<sup>2</sup> (wg GUS 2019r.).

**i) obszary przylegające do jezior:**

W zasięgu oddziaływania inwestycji i w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora.

**j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:**

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

**k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:**

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie Środkowej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie PLRW200017268969 Nasielna.

Dla JCWP Nasielna stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono derogację na podstawie art.4 ust. 4 lit. a tiret pierwsze Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, 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 Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego lub ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. – Prawo wodne.

**3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:**

**a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:**

W związku z faktem, że na terenie miejscowości Chlebiotki, w odległości ok. 600m od przedmiotowej farmy fotowoltaicznej planowana jest inna instalacja fotowoltaiczna (zlokalizowana na działce o nr ewid. 63/4), w związku z niewielką odległością inwestycji od budynków mieszkalnych oraz możliwe oddziaływanie inwestycji na zdrowie i życie ludzi, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko umożliwi określenie zasięgu oddziaływania.

**b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:**

Planowana inwestycja ze względu na skalę i charakter nie będzie powodować powstawania oddziaływania transgranicznego na żaden z elementów środowiska.

**c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:**

Przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko umożliwi określenie wielkości i złożoności oddziaływania przedsięwzięcia.

**d) prawdopodobieństwa oddziaływania:**

Informacje zawarte we wniosku potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko pozwoli określić skalę oddziaływania przedsięwzięcia.

**e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:**

Oddziaływania będą występować podczas budowy i eksploatacji. Oddziaływania powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu prac budowlanych. Przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko umożliwi dokładne określenie czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływań.

**f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:**

Oddziaływania planowanego zamierzenia inwestycyjnego będą podlegały kumulacji z oddziaływaniami innego przedsięwzięcia (planowanym na działce sąsiedniej).

**g) możliwości ograniczenia oddziaływania:**

Raport oos powinien wskazać skuteczne metody minimalizowania prognozowanego oddziaływania na środowisko.

Rozpatrując zgromadzony materiał, organ nie przychylił się do opinii organów współdziałających czyli do postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Warszawie, ze

względu na posiadanie wiedzy o planowanej innej instalacji fotowoltaicznych zlokalizowanej w sąsiedztwie z farmą, która jest przedmiotem niniejszego postępowania.

Po przeanalizowaniu informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, kierując się skalą przedsięwzięcia, usytuowaniem przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz rodzajem i skalą możliwego oddziaływania, na podstawie art. 63 ust. 1 i 2 ustawy *oos* oraz uzyskanymi opiniami organów opiniujących, postanowiono jak w sentencji.

#### **POUCZENIE**

Na niniejsze postanowienie służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie ul. Obozowa 57 za pośrednictwem Burmistrza Nasielska w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

  
Z up. BURMISTRZA  
mgr Jadwiga Szymańska  
KIEROWNIK WYDZIAŁU  
Środowiska i Rozwoju Obszarów Wiejskich

#### Otrzymują:

- 1.
- 2.
- 3.
4. strony postępowania poprzez obwieszczenie
5. a/a

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. H. Sienkiewicza 3, 00-015 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Ciechanowie  
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów
3. Mazowiecki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Warszawie,  
ul. Żelazna 79, 00-875 Warszawa