

R.6220.I.21.2021.AW

## DECYZJA

### o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 2052) oraz art. 71, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1 i 2, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2021 r. poz. 247 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 54b, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839),

#### po rozpatrzeniu wniosku

Inwestora Spółki Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. z/s ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa z dnia 07.01.2021 r. **uwzględniając wyniki przeprowadzonego postępowania w sprawie oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko, w tym:**

ustalenia zawarte w Raporcie z dnia 11.05.2021 r. o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. "Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 198/12 (obręb 0004) w miejscowości Mątowy Małe, Gmina Miłoradz", opracowanym przez Spółkę oraz jego uzupełnieniu przesłanym dn. 17.08.2021 r.,

- uzgodnieniu Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku, zawarte w postanowieniu znak: RDOŚ-Gd-WOO.4242.63.2021.IJ.2 z dnia 26.10.2021 r.;
- opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Malborku zawartą w piśmie znak: SE.NS.80.4461.36.2021.EK z dnia 28.06.2021 r.
- opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie nr GD.ZZŚ.2.435.20.2021.PK z dnia 03.02.2021 r.

## USTALAM

**na rzecz Spółki Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. z/s ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pod nazwą "Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 198/12 (obręb 0004) w miejscowości Mątowy Małe, Gmina Miłoradz",

**I. Określam rodzaj i miejsce realizacji inwestycji, produkcji energii elektrycznej** pozyskiwanej w wyniku bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną ze słońca:

Przedsięwzięcie Inwestora polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 198/12 o powierzchni 8,4409 ha w obrębie ewidencyjnym Mątowy Małe na terenie gminy Miłoradz. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem (zgodnie z załączoną mapą ewidencyjną) wynosi do 7,7331 ha. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych nie będzie przekraczać 8 MW. Działka usytuowana jest w rejonie rolniczym intensywnie uprawianym przede wszystkim rzepakiem, zbożem, kukurydzą., działka jest bezdrzewna. Projektowana inwestycja ma być położona wyłącznie w obrębie gruntu ornego, który nie jest szczególnie atrakcyjnym obszarem zarówno krajobrazowo jaki i przyrodniczo.

Inwestycja nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Inwestor planuje podział inwestycji na mniejsze instalacje. W przypadku dokonania podziału nic nie ulegnie zwiększeniu, a wskazane położenie poszczególnych elementów nie zostanie zmodyfikowane.

Budowa elektrowni na ww. terenie polegać będzie, po pierwsze na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie na wyposażeniu terenu w:

-zestaw ogniw fotowoltaicznych do 32 000 sztuk umieszczonych w konstrukcji wsporczej rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i 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 do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Poza tym:

-drogi wewnętrzne o szerokości do 4 metrów, które prowadzić będą:

- do ośmiu kontenerowych stacji transformatorowych 0,4/15 kV;
- kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 8 MW pojemność baterii do 80 MWh;
- opcjonalnie główny punkt odbioru wraz z transformatorem SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- infrastrukturę elektroenergetycznej, w tym:
  - do 160 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 8 szt. inwerterów centralnych;
  - wewnętrznych sieci kablowych;
  - sieci telefonicznych telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
  - ogrodzenie terenu.

Ogniwo fotowoltaiczne przekształca promieniowanie słoneczne bezpośrednio w elektryczną. Z połączenia od kilku do kilkunastu, a czasem nawet kilkudziesięciu ogniw uzyskuje się moduł (panel), którego moc przekracza nawet 1 kW. W przedmiotowej farmie zakłada się, że będzie zastosowane, jw. wspomniano, ok. 3200 szt. takich modułów fotowoltaicznych. Panele zabezpieczone będą od frontu hartowanym szkłem, co zapewni odporność na warunki atmosferyczne. Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów. Stoły z panelami będą usytuowane w odległości minimum 4 m od granicy działek sąsiednich.

**II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich oraz na etapie likwidacji:**

**NALEŻY PODJĄĆ NASTĘPUJĄCE DZIAŁANIA NA ETAPIE REALIZACJI INWESTYCJI EKSPLOATACJI I JEJ LIKWIDACJI:**

1. Na etapie realizacji:

1.1 Prace budowlane prowadzić w porze dziennej, poza okresem lęgowym ptaków i ich migracji, tj. od 1 marca do 31 sierpnia, jednak dopuszcza się prace w powyższym terminie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa migracji i lęgów ptaków, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;

1.2 Podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt: płazów, gadów i małych ssaków. Codziennie rano przeprowadzać kontrolę wykopów przed przystąpieniem do dalszych prac; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzić pod nadzorem przyrodnika; prace powyższe należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;

1.3 Prace budowlano-montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6:00-22:00);

1.3.1 Na terenie inwestycji nie prowadzić naprawy sprzętu budowlanego;

1.4 W przypadku konieczności mycia paneli stosować wodę demineralizowaną a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;;

1.5 Masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

2. Na etapie eksploatacji:

2.1 Pielęgnację powierzchni trawiastej w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania nawozów, herbicydów i pestycydów. Pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia. Dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca jednak musi to być poprzedzone wizją terenową wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji budowy;

2.2 Do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt np. owiec gęsi do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;

2.3 Koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;

2.4 W przypadku zastosowania transformatora olejowego stację transformatora wyposażać w szczelną misę olejową, która w razie ewentualnej awarii będzie w stanie zmagazynować całość znajdującego się w instalacji oleju; misa wykonana musi być z materiałów zapewniających jej szczelność i co za tym idzie zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w

sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. wspomnianych w. olejów);

2.5 Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;

2.6 Zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 5 m;

2.7 Ogrodzenie terenu inwestycji wykonać z materiału ażurowego z pozostawieniem wolnej przestrzeni od gruntu na wysokość min. 20 cm lub zastosowanie dużych oczek w dolnej części ogrodzenia (min. 15x15) cm umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;

2.8 Zastosować powłoki antyrefleksyjne dla pokrycia paneli fotowoltaicznych, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego;

2.9 Powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;

2.10 Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;

2.11 Podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;

2.12 Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;

2.13 Prace inwestycyjne prowadzić w sposób nieingerujący w rowy melioracyjne;

3. Na etapie likwidacji:

3.1 Wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora.

3.2 Prowadzić właściwą gospodarkę odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tj. Dz. U z 2021 r poz. 784 ze zm.);

3.3 Przestrzegać procedur operacyjnych i przepisów BHP i p. poż. celem zredukowania do minimum negatywnego wpływu na środowisko oraz zdrowie ludzi;

3.4 Ograniczyć możliwość skażenia gruntu i wód gruntowych substancjami ropopochodnymi oraz wyciekami oleju oraz zabezpieczyć teren rozbiórki w odpowiednie środki / materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie zebranie ewentualnych wycieków substancji

ropochodnych;

3.5 Prace rozbiórkowe i demontażowe wykonywać wyłącznie sprzętem o pełnej sprawności technicznej;

3.6 Po dokonaniu rozbiórki teren zrekultywować i przystosować do wcześniejszego użytkowania rolniczego.

### **III. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji:**

Tut organ, po zasięgnięciu opinii organów, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Przedstawiona ocena jest wystarczająca do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10,14,i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;

W projekcie budowlanym należy uwzględnić konieczne wymagania dotyczące ochrony środowiska:

a) określić dane techniczne i technologiczne charakteryzujące wpływ inwestycji na środowisko

i jego wykorzystanie oraz wpływ na zdrowie i obiekty sąsiednie;

b) przyjąć rozwiązania techniczne i technologiczne zapewniające dotrzymanie norm w zakresie emisji hałasu, infradźwięków zanieczyszczeń i innych mogących występować na terenie farmy fotowoltaicznej;

c) wykazać, że przyjęte rozwiązania ograniczą lub wyeliminują negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, zdrowie ludzi i inne obiekty budowlane zgodnie z odrębnymi przepisami szczególnymi;

d) uwzględnić obowiązujące przepisy i normy;

e) przeprowadzać regularne przeglądy stanu technicznego instalacji, urządzeń i elementów podatnych na zużycie, poddawać je bieżącej konserwacji oraz sukcesywnie dokonywać remontów;

f) uwzględnić zapisy raportu oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia

i rozwiązania w nim podane, między innymi dotyczące:

-rozmieszczenia inwestycji od zabudowań mieszkalnych w odległości zapewniającej dotrzymanie norm hałasu zawartych w obowiązującym rozporządzeniu,

-rozwiązań bezpieczeństwa działania instalacji olejowych.

#### **IV. Stanowisko w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięcia, dla którego przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

#### **V. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.**

### **UZASADNIENIE**

W dniu 07.01.2021 r. do Urzędu Gminy w Miłoradzu wpłynął wniosek Spółki Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 198/12 (obręb 0004) w obręb Mątowy Małe, gmina Miłoradz (projekt Mątowy Małe I). Ponieważ w przedmiotowym postępowaniu liczba stron nie przekraczała 10 tut. org. bezpośrednio powiadomił o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie wskazując jednocześnie miejsce, w którym strony mogą zapoznać się z dokumentacją sprawy oraz składać ewentualne uwagi i wnioski. Zawiadomienie – obwieszczenie zostało zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Miłoradzu pod adresem: <http://miloradz.biuletyn.net/> oraz wywieszono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Miłoradzu. Zawiadomienie zostało również przekazane do rady sołectkiej miejscowości Mątowy Małe.

W toku przedmiotowego postępowania stronom zapewniono możliwość czynnego w nim udziału, w tym zapoznania się z aktami sprawy, a także wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, zgodnie z art. 10 §1 i art. 81 kpa.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy o udostępnianiu informacji wystąpiono z prośbą o opinię do Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku (zwanego dalej – „RDOŚ”) pismem znak: R.6220.I.5.2021.AW z dnia 19 stycznia 2021r. (data doręczenia: 26 stycznia 2021 r.). Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji wystąpiono o opinię do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Malborku (zwanego dalej – „PPIS”) pismem znak: R- 6220.I.3.2021.AW z dnia 19 stycznia 2021 r., data doręczenia: 22 stycznia 2021 r.) w sprawie wyrażenia opinii w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji wystąpiono do Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (zwanego dalej – „PGWWP”), pismem znak: R.6220.I.4.2021.AW z dnia 19 stycznia 2021 r.(data doręczenia 27 stycznia 2020 r.) o opinię w ww. sprawie.

PGWWP pismem z dnia 29 stycznia 2021 r. znak: GD.ZZŚ.2.435.20.2021.PK (data wpływu: 3 lutego 2021 r.), wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia warunków i wymogów w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

PPIS pismem z dnia 22 marca 2021 r. znak: SE.NS.80.4461.14.2021.EK (data wpływu: 25 marca 2021 r.), wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres *Raportu* o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 12.02.2021 r. przekazano do Inwestora wezwanie Dyrektora RDOŚ znak pisma RDOŚ-Gd-WOO.4220.85.2021.MP.1 iż przedmiotowy wniosek zawiera braki w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia. Dokumentacja została uzupełniona w dniu 04.03.2021 r., po czym, pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.85.2021.MP.3 z dnia 15 marca 2021 r. wydał postanowienie znak sprawy RDOŚ-Gd-WOO.4220.85.2021.MP.2, o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla Przedsięwzięcia oraz określił zakres *Raportu* oddziaływania inwestycji na środowisko

Wójt Gminy Miłoradz, działając zgodnie z art. 65 ust. 3 *ustawy o udostępnianiu informacji*, przeanalizował zgromadzoną dokumentację pod kątem zapisów art. 63 ust. 1 ww. ustawy. Mając na względzie przewidywany wpływ przedsięwzięcia na środowisko oraz uzyskane opinie organów opiniujących, postanowieniem z dnia R.6220.I.9.2021.AW z dnia 24.03.2021 r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Zawiadomieniem-obwieszczeniem z dnia 24 marca 2021 r. znak: R.6220.I.10.2021.AW tut. organ poinformował strony o obowiązku Inwestora do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.



W ww. postanowieniu organ określił, że *Raport* powinien być zgodny z art. 66 *ustawy o udostępnianiu informacji*, ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływania planowanego projektu na:

1. użytkowanie terenu podczas wykonywania prac jego realizacji i eksploatacji; głównych cech charakterystycznych procesów technologicznych; przewidywanych rodzajów i ilości zanieczyszczeń, wynikających z realizacji inwestycji;
2. charakterystyki przyrodniczej terenu przedsięwzięcia oraz terenu znajdującego się w zasięgu jego oddziaływania, z uwzględnieniem gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 55 póź. zm.), wraz z przedstawieniem zagadnień w formie graficznej i kartograficznej;
3. analizy oddziaływania planowanych wariantów technologicznych przedsięwzięcia, tj. zastosowanie paneli jedno- lub dwustronnych, stelaży pod montaż paneli jako stałych lub jako instalacji śledzących ruch słońca na poszczególne elementy środowiska, w tym na krajobraz;
4. oceny bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na stan i zachowanie, na etapie realizacji i eksploatacji: siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków objętych ochroną na mocy ww. ustawy o ochronie przyrody, mogących potencjalnie występować na terenie przedsięwzięcia oraz w jego sąsiedztwie;
5. opisu przewidywanych działań mających na celu zapobieganie i ograniczenie negatywnych oddziaływań na środowisko wraz z określeniem istotności oddziaływań po ich zastosowaniu;
6. oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na awifaunę; ocena powinna uwzględniać podstawowe parametry lokalnych populacji oraz populacji migrujących, które pozwoliłyby ocenić skalę i sposób wykorzystywania terenu przez awifaunę; informację te należy sporządzić na podstawie szczegółowych, aktualnych i konkretnych danych dotyczących gatunków oraz siedlisk gatunków występujących na przedmiotowym terenie;
7. wskazanie środków minimalizujących negatywne oddziaływanie inwestycji na awifaunę wraz z określeniem stopnia przewidywanych zmian w siedliskach gatunków pomimo ich zastosowania;
8. opisu układu hydrologicznego terenu objętego inwestycją oraz w zasięgu oddziaływania inwestycji wraz z analizą wpływu przedsięwzięcia na ten układ;
9. oceny wpływu inwestycji po zastosowaniu wszystkich możliwych środków łagodzących negatywne oddziaływanie na środowisko.

Wraz z pismem z dnia 30 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 11 maja 2021 r.) Inwestor przedłożył do organu *Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko* (oprac. zespół autorski: Edyta Wójcik Warszawa kwiecień 2021 r.) – zwany dalej: „*Raportem*”, wraz z załącznikami.

W dniu 26 maja 2021 r. organ zawiadomił obwieszczeniem znak: R.6220.I.15.2021.AW o wszczęciu zawieszono postępowania administracyjnego. Ww. obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 11 *ustawy o udostępnianiu informacji* poprzez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Miłoradz oraz wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Miłoradz przy Żuławskiej 9, 82-213 Miłoradz Ww. obwieszczenie zostało przesłane pismem do rady sołeckiej miejscowości Mątowy Małe, właściwej terytorialnie ze względu na miejsce realizacji przedsięwzięcia. W obwieszczeniu o udziale społeczeństwa, zgodnie z art. 79 ust. 1 *ustawy o udostępnianiu informacji*, organ poinformował o możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz składania uwag i wniosków. Żadna osoba fizyczna ani prawna, jednostka organizacyjna lub organizacja, organ czy instytucja nie zapoznała się z dokumentacją, i nie złożyła uwag ani wniosków w wyznaczonym terminie.

Następnie, Wójt Gminy Miłoradz zwrócił się do organów współdziałających o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia (pismem nr R.6220.I.15.2021.AW z dnia 26.05.2021 r.) do Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku, (pismem nr R.6220.I.16.2021.AW z dnia 26.05.2021 r.) do Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz o opinię do Państwowej Powiatowej Inspekcji Sanitarnej w Malborku pismem nr R.6220.I.17.2021.AW z dnia 26.05.2021 r.

Do pisma załączono wymagane dokumenty, w tym istotne dla sprawy:

1. Wniosek Inwestora z prośbą o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 07.01.2021 r. uzupełniony w dniu 04.03.2021 r.
2. Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 198/12 (0004) w miejscowości Mątowy Małe gm. Miłoradz projekt Mątowy Małe I, autorstwa p. Edyty Wójcik (z dnia 11.05.2021 r.);
3. Oświadczenie Wójta Gminy Miłoradz, że Inwestor nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24 m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
4. Informację, o braku Aktualnego Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla

przedmiotowej działki, na którym planowane jest przedsięwzięcie działka ewidencyjna nr 198/12, i stanowi teren użytków rolnych, zgodnie z przyjętym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Miłoradz, teren przedsięwzięcia określony jest jako grunty rolne;

5. Informację, iż do działania w imieniu i na rzecz spółki w procesie inwestycyjnym został powołany pełnomocnik p. Edyta Wójcik.

W dniu 22 lipca 2021 r. pismem znak: RDOŚ-GD-WOO.4221.63.2021.IJ.1 z dnia 19 lipca 2021 r., działając na podstawie art. 50 § 1 i 77 § 1 k.p.a., organ wezwał do uzupełnienia *Raportu* w terminie 21 dni od daty doręczenia wezwania. Drugiego sierpnia 2021 r. wpłynął wniosek Inwestora o przedłużenie terminu dostarczenia uzupełnień *Raportu* do 22.10.2021 r. jednakże już 23 sierpnia 2021 r. Wójt Gminy Miłoradz przekazał uzupełniające dokumenty do Dyrektora RDOŚ w Gdańsku.

Zgodnie z art. 64 ust 1 pkt 1 ustawy ooś, w dniu 26.10.2021 r. (data wpływu 29.10.2021 r.) postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2021.IJ.2. Dyrektor Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku uzgodnił i określił warunki realizacji przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko. Rodzaje tych przedsięwzięć zgodnie z art. 60 ww. ustawy określone są w §3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

*PGWWP* nie wyraził opinii w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Fakt ten, w myśl art. 78 ust. 4 *ustawy o udostępnianiu informacji*, potraktowano jako brak zastrzeżeń.

*PPIS* pismem z dnia 28 czerwca 2021 r. znak: SE.NS.80.4461.36.2021.EK (data wpływu: 30 czerwca 2021 r.), wyraził opinię i określił warunki i wymagania korzystania ze środowiska na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji przedsięwzięcia.

W dniu 15 listopada 2021 r. organ zawiadomił obwieszczeniem znak: R.6220.I.20.2021.AW o uzgodnieniu realizacji Inwestycji przez Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem określił warunki jej realizacji znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2021IJ2 z dnia 26 października 2021 r.. Ww. obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 11 *ustawy o udostępnianiu informacji* poprzez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Miłoradz <http://miloradz.biuletyn.net/> oraz wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Miłoradz przy Żuławskiej 9, 82-213 Miłoradz. Ww. obwieszczenie zostało przesłane pismem

do rady sołectkiej miejscowości Mątowy Małe, właściwej terytorialnie ze względu na miejsce realizacji przedsięwzięcia. W obwieszczeniu o udziale społeczeństwa, zgodnie z art. 79 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji, organ poinformował o możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz składania uwag i wniosków. Żadna osoba fizyczna ani prawna, jednostka organizacyjna lub organizacja, organ czy instytucja nie zapoznała się z dokumentacją, i nie złożyła uwag ani wniosków w wyznaczonym terminie.

W związku z zgromadzeniem pełnej dokumentacji sprawy oraz uzyskaniem wymaganych uzgodnień, tut. organ dnia 15 listopada 2021 r. znak: R.6220.I.20.2021.AW zawiadomił strony o zakończeniu postępowania oraz poinformował o możliwości zapoznania się z materiałami dotyczącymi sprawy oraz złożenia uwag w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszego zawiadomienia. W wyznaczonym terminie żadna osoba fizyczna ani prawna, jednostka organizacyjna lub organizacja, organ czy instytucja nie zapoznała się z dokumentacją, i nie złożyła uwag ani wniosków.

Uzyskane wyżej opinie, uzgodnienia były podstawą do oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Przeprowadzona w *Raporcie* analiza pozwoliła zdefiniować warunki realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia.

Na podstawie powyższej analizy określono oddziaływania Inwestycji na środowisko jej potencjalne zagrożenia jak i sposoby jej ochrony.

W fazie eksploatacji przedmiotowej inwestycji okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych.

Kwalifikacja odpadów mogących powstawać na terenie inwestycji w czasie eksploatacji:

Kod odpadu	Nazwa odpadu	
13 03	<b>Odpadowe oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła</b>	
13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	
13 03 07 *		
13 03 08*		
13 03 10*		Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01 Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła
15 01	Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)	
15 01 01		
15 01 02		
15 01 10*		Opakowania z papieru i tektury
15 02		Opakowania z tworzyw sztucznych
15 02 02*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	
15 02 03		

16 02	<b>Sorbenty, materiały filtracyjne tkaniny do wycierania i ubrania ochronne</b>
16 02 13*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)
16 02 14	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 <b>Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych</b> Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13
16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15
17 02	<b>Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych</b>
17 02 03	Tworzywa sztuczne
17 04 05	
17 04 11	Żelazo i stal Kable inne niż wymienione w 17 04 10

Wymienione powyżej odpady mogą powstawać tylko okresowo w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technologicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli 1-2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 22 m w linii prostej, w kierunku wschodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wynosi ok. 116 m, jednocześnie znajdują się będzie w wygłuszonym kontenerze stacji transformatorowej. Transformator do 8 szt. do 70 dB każdy, Transformator SN/WN 1 szt. do 79 dB. Z przeprowadzonej w Raporcie oś analizy wynika, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na klimat akustyczny.

Na sąsiedniej działce o nr ewidencyjnym 198/7 planowana jest również do wybudowania elektrownia fotowoltaiczna należąca do tego samego Inwestora o mocy do 12 MW. Elektrownia będzie posiadała osobne stacje transformatorowe, ogrodzenie oraz wjazd. Jej

oddziaływanie zamknie się w granicach działki.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodowała powstawania i emitowania do środowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. W trakcie eksploatacji farmy incydentalny i marginalny charakter będzie mieć emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza pochodząca ze spalania paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeżdżających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Z Raportu oos wynika, że farma fotowoltaiczna w tym rejonie spowoduje określone zmiany w lokalnym krajobrazie, jednak nie będzie ona stanowić dominanty w terenie, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie nie przekroczy 5 m.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położone obszary sieci Natura 2000 to:

Nazwa obszaru	Kierunek	Odległość
Rezerwat Przyrody: Las Mątowski PL.ZIPOP.1393.RP.846	SE	Ok. 2,0 km
Obszar Chronionego Krajobrazu Środkowożuławski PL.ZIPOP.1393.OCHK.474	S	Ok. 1,1 km
Natura 2000: Dolna Wisła PLH220033	S	Ok. 1,7 km
Natura 2000: Dolina Dolnej Wisły PLB040003	S	Ok. 1,7 km
Pomniki Przyrody	NW	Ok. 1,4 km

Pod względem różnorodności biologicznej ekosystemów obecnych w rejonie opisywanej działki stanowiącej powierzchnię planowanej inwestycji, najcenniejszymi obszarami jest niewielki teren leśny oraz zadrzewienia przydomowe. Las położony jest ponad 1 km na południowy-wschód od planowanej inwestycji oraz w odległości ok. 1,6 km na południe - rezerwat Las Mątowski z włączonym do niego rezerwatem Las Łęgowy Nad Nogatem.

W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie są obecne ciek wodne. Najbliższym jest mała rzeka Święta o zasadniczym wyglądzie przypominającym rów melioracyjny, na którym jednak ok. 800 m od planowanej inwestycji utworzył się niewielki zbiornik. Zbiornik ten wraz z najbliższym jego zadrzewionym otoczeniem stanowi użytek ekologiczny. Poważnymi rzekami jest Wisła oraz Nogat znajdujące się w odległości ok. 2 km od działki 198/12.

Omawiane działki położone są w znacznej odległości od form ochrony przyrody

Najbliższymi formami ochrony przyrody są:

- Rezerwat przyrody – Las Mątowski (1,56 km) na południe, Parów Węgry (4,63 km), Obszar chronionego Krajobrazu Białej Góry (4,3 km) na południe
- Obszary Chronionego Krajobrazu – Środkowożuławski (1,07 km) na południowy-zachód, Rzeki Nogat (2.17 km) na południowy - wschód, Białej Góry (4,3 km)
- Natura 2000 Obszary Specjalnej Ochrony – Dolina Dolnej Wisły PLB040003 (1,26 km)
- Natura 2000 Specjalne Obszary Chronione – Dolina Wisły PLH220033 (1,26 km), Sztumskie Pole (4,3 km)
- Użytek Ekologiczny – brak nazwy (0,8 km)
- Pomnik Przyrody – najbliższe to dęby szypułkowe (1,8 km)

W opinii tut. organu przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. tereny Natura 2000. Z uwagi na odległość od podanych obszarów oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk gatunków chronionych w granicach obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk gatunków chronionych, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000, ani sieci Natura 2000 jako całości. Tym samym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG. Najbliższy korytarz ekologiczny oddalony jest od działki inwestycyjnej ok 230 m i nosi nazwę Dolina Dolnej Wisły GKPn-10A.

Rejon planowanego przedsięwzięcia nie jest szczególnie atrakcyjny zarówno krajobrazowo jak i przyrodniczo. Są to tereny wykorzystywane rolniczo - intensywne uprawy przede wszystkim rzepaku, zbóż, kukurydzy. Pod względem różnorodności biologicznej ekosystemów obecnych w rejonie opisywanej działki stanowiącej powierzchnię planowanej inwestycji, najcenniejszymi obszarami jest niewielki teren leśny. W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie są obecne ciekі wodne.

Działka o nr ewid. 198/12 usytuowana jest w rejonie wybitnie rolniczym. Powierzchnia działki jest bezdrzewna. Planowana inwestycja ma być położona wyłącznie w obrębie gruntu ornego.

#### Wyróżnione obszary:

1. Powierzchnia inwestycyjna – obecnie uprawa rzepaku . Powierzchnia ta obejmuje niemal całą działkę nr ew. 198/12.
2. Przydrożne drzewa - klon pospolity *Acer platanoides* L oraz przy granicy omawianej działki

topola osika *Populus tremula* L oraz jesion wyniosły *Fraxinus excelsior* L. W koronach drzew nie wykazano gniazd ptaków, natomiast obecne są kępy jemioli pospolitej *Viscum album* L.

### 3. Uprawy rolne – głównie zboża i rzepak.

- Niewielki las. Jest to las sosnowy *Pinus sylvestris* L. z domieszką dębów szypułkowych *Quercus robur* L. Od strony wschodniej podszyt bardzo gęsty, utworzony głównie z dzikiego bzu czarnego *Sambucus nigra* L. W dalszej części (w kierunku zachodnim) oprócz dzikiego bzu czarnego rysuje się spora ilość tarniny *Prunus spinosa* L, a także czeremcha pospolita *Padus avium* Mill., rzadziej grab pospolity *Carpinus betulus* L i głóg *Crataegus* sp, klon pospolity *Acer platanoides* L. Na wschodnim skraju lasu obecna wierzba *Salix* sp. W koronach wysokich drzew nie wykazano gniazd ptaków. Jedynie w podszyciu zaobserwowano pozostałości po kilku małych (do 20 cm średnicy) gniazdach. Nie wykazano jednak świeżych gniazd ptaków, a także zachowania nielicznie obserwowanych ptaków sugerujące na ich zakładanie. Zanotowano występowanie jedynie pospolitego, kosmopolitycznego gatunku mchu płonnika jałowcowatego *Polytrichum juniperinum* Hedw. oraz również powszechnie występującego grzyba nadrzewnego wrośniaka różnobarwnego *Trametes versicolor* (L.) Lloyd i uszaka bżowego *Auricularia auricula-judae* (Bull.) Quéf. W runie rozpoznano takie rośliny jak: zawilec gajowy *Anemone nemorosa* L.

- szczawik zajęczy *Oxalis acetosella* L.
- bodziszek cuchnący *Geranium robertianum* L.
- kokoryczka wonna *Polygonatum odoratum*

Do zaobserwowanych dziko żyjących ssaków zanotowano jedynie sarnę *C. capreolus*.

Nie zaobserwowano obecności płazów na terenie inwestycyjnym jak i w jego otoczeniu.

Stwierdzono wyłącznie pospolite gatunki owadów w znikomej ilości.

Do gatunków ptaków należą:

- skowronek *Alauda arvensis* – występuje w dużym zagęszczeniu zarówno na terenie planowanego przedsięwzięcia jak i na otaczających polach uprawnych. Lęgi pewne.
- żuraw *Grus grus* – nie gnieździ się na powierzchni inwestycyjnej i w jej otoczeniu. Zaobserwowano przelot jednego osobnika kilkaset metrów od powierzchni inwestycyjnej
- gawron *Corvus frugilegus* - nie gnieździ się na powierzchni inwestycyjnej i w jej otoczeniu.
- grzywacz *Columba palumbus* - nie gnieździ się na powierzchni inwestycyjnej i w jej najbliższym otoczeniu.
- pliszka żółta *Motacilla flava* – możliwe gnieźdzenie na powierzchni inwestycyjnej, pewne w jej otoczeniu
- trznadel *Emberiza citrinella* – możliwe gnieźdzenie w otoczeniu powierzchni inwestycyjnej



- krzyżówka *Anas platyrhynchos* - nie gnieździ się na powierzchni inwestycyjnej i w jej otoczeniu. Zaobserwowano przelot jednej pary.
- bocian biały *Ciconia ciconia* - nie gnieździ się na powierzchni inwestycyjnej i w jej najbliższym otoczeniu. Zaobserwowano przelot 2 osobników kilkaset metrów na północ od powierzchni inwestycyjnej. Najbliższe zanotowane dwa gniazda znajdują się w sąsiedniej miejscowości Mątowy Wielkie (3,6 km, N 54° 0'55.; E 18°51'22 i N 54° 1'38; E 18°51'10)
- bogatka *Parus major* – na powierzchni inwestycyjnej nie gnieździ się, Najprawdopodobniej miejscem gniazdowania są zadrzewienia przydomowe.
- kos *Turdus merula* - na powierzchni inwestycyjnej nie gnieździ się. Najprawdopodobniej miejscem gniazdowania jest przyległy do inwestycji las.
- bażant *Phasianus colchicus* – możliwe gnieźdzenie się na powierzchni inwestycji lub/i w jej otoczeniu.

### **Oddziaływanie na krajobraz**

Obiekt farmy fotowoltaicznej jest niski (do ok. 5 m). Z odległości już 300 m stanowi dla obserwatora jedynie ciemną linię i stapia się z krajobrazem. Sam krajobraz jest wybitnie mało atrakcyjny intensywnie użytkowany rolniczo przez właścicieli gruntów. Niewielki sąsiadujący las mało istotnie wzbogaca krajobraz. Od strony północnej, północno-wschodniej i wschodniej obszar inwestycyjny graniczy z zabudową mieszkalną. Patrząc z perspektywy mieszkańców w stronę projektowanej elektrowni słonecznej, będzie to widok na tylną stronę systemu paneli ogrodzonych. Zamiana pola uprawnego na powierzchnię pokrytą panelami fotowoltaicznymi nie będzie znacząco pogarszać krajobrazu. Istnieje możliwość wysadzenia niskich drzew lub krzewów przy granicy z zabudowaniami, które skutecznie zasłonią widok na system paneli słonecznych.

Najbliższe ciekawe miejsce pod względem krajobrazu jest położone bezpośrednio wzdłuż brzegu Wisły. Znajdują się tam zarówno łąki otulające Wisłę jak i lasy. Tego typu krajobraz stanowi bardzo atrakcyjne siedliska ptaków, ssaków i innych zwierząt co podnosi jego atrakcyjność. Krajobraz ten znajduje się w odległości ok. 2 km od powierzchni planowanej inwestycji. Ze względów na dużą odległość inwestycja nie zakłóci atrakcyjności terenu nadwiślańskiego i nad Nogatem.

W odległości 800 m od inwestycji znajduje się użytek ekologiczny – z niewielkim zbiornikiem wodnym. Miejsce to nie jest widoczne z najbliższych okolic działki gdzie planuje się założyć elektrownię słoneczną. Z pewnością nie zakłóci funkcji jaką ma spełniać wymieniony użytek ekologiczny wraz z atrakcyjnością krajobrazową.

Na sąsiedniej działce planowana jest również budowa elektrowni słonecznej. Nieco przybliży

ona ten system elektrowni do krajobrazowo atrakcyjnych obszarów nad Wisłą i Nogatem. Pomimo tego odległość ta wyniesie ok. 1 km zatem nie pogorszy tego rejonu pod względem krajobrazowym. Jeśli chodzi o najbliższe otoczenie planowanych inwestycji, rozszerzenie systemu paneli fotowoltaicznych o kolejną działkę nie pogorszy istotnie negatywnie oddziaływania na krajobraz również dla mieszkańców okolicznych zabudowań. Spowodowane jest to tym, że planowana inwestycja oddala się od wszystkich zabudowań i stanowi jeden ciąg z tematyczną inwestycją.

Z otoczenia planowanych inwestycji w kierunku północnym widoczna jest farma wiatrowa znajdująca się w okolicach miejscowości Gnojewo. Jest ona oddalona od planowanych inwestycji o ok. 6 km. Nie wydaje się jednak aby dochodziło do istotnie negatywnego skumulowania oddziaływania tych elektrowni na krajobraz.

#### **Podsumowanie.**

1. Na powierzchni inwestycyjnej, a także w jej otoczeniu nie stwierdzono występowania roślin i grzybów objętych ochroną gatunkową. Nie przypuszcza się, aby o innych porach roku mogłyby się one pojawić.
2. Teren ten nie jest atrakcyjny zarówno przyrodniczo jak i krajobrazowo.
3. Na powierzchni planowanej inwestycji nie ma drzew i krzewów. W otoczeniu są drobne zadrzewienia przydomowe oraz niewielki las.
4. W najbliższym otoczeniu nie ma wód powierzchniowych.
5. Z uwagi na stosunkowo niewielki teren zajmowany przez inwestycję nie wpłynie ona istotnie negatywnie na migrację większych zwierząt (sarny) oraz ptaki. Teren ten nie jest również istotnym szlakiem migracyjnym.
6. Zarówno w otoczeniu jak i na opisywanych działkach wykazano pospolite gatunki ptaków. Najciekawszym jednak gatunkiem był żuraw *Grus grus* – tylko przelotnie.
7. Wykazano ślady (5 osobników) takich zwierząt jak: sarna *Cervus capreolus*. Nie zaobserwowano obecności płazów i gadów.
8. Powierzchnia planowanej inwestycji znajduje się w bezpiecznej odległości od form ochrony przyrody.
9. Obszar planowanej inwestycji znajduje się poza wyznaczonym korytarzem ekologicznym.
10. Mając na uwadze warunki przyrodnicze oraz krajobrazowe (szczególnie z punktu widzenia mieszkańców najbliższych zabudowań) omawiana działka o nr ew. 198/12 jest bardzo dobrym wyborem do założenia elektrowni słonecznej.

### **Proponowane zalecenia:**

Z uwagi na gnieźdzenie się niektórych gatunków ptaków na tym terenie, prace związane z budową inwestycji powinno się przeprowadzić poza sezonem lęgowym tych zwierząt tj. od 15 sierpnia do 15 marca.

Warunki określone w niniejszej decyzji zostały sformułowane na podstawie danych zawartych w *Raporcie* (oraz jego uzupełnieniach), który został w toku postępowania wnikliwie przeanalizowany i zweryfikowany. Treść decyzji uwzględnia stanowisko *RDOŚ w Gdańsku*, *PGWWP* w Elblągu oraz *PPIS* w Malborku. Organ przy wydaniu decyzji wziął pod uwagę wszystkie warunki określone przez ww. organy, zweryfikowane z danymi zawartymi w *Raporcie*.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz wyniki dokonanych opinii i uzgodnień, organ określił środowiskowe uwarunkowania realizacji planowanego przedsięwzięcia uznając, że przy wypełnieniu warunków zawartych w sentencji niniejszej decyzji, a także prowadzeniu robót budowlanych oraz eksploatacji inwestycji zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, przedmiotowa inwestycja nie powinna oddziaływać na środowisko oraz ludzi w sposób ponadnormatywny. Po rozpatrzeniu wszystkich okoliczności faktycznych i prawnych orzeczono jak w sentencji decyzji.

### **Pouczenie**

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy OOS. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin może ulec wydłużeniu o 2 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, za pośrednictwem organu, który ją wydał, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia, zgodnie z art. 129 *k.p.a.*
2. Zgodnie z art. 127a *k.p.a.*, 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.

*Wniesiono opłatę skarbową w wysokości 222 zł za wydanie niniejszej decyzji oraz pełnomocnictwo – potwierdzenie wniesienia opłaty znajduje się w aktach sprawy.*



WÓJT GMINY  
*Arkadiusz Skorek*

**Załącznik:**

Charakterystyka przedsięwzięcia.

**Otrzymują**

1. Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. Puławska 2, 00-520 Warszawa;
2. Strony postępowania;
3. a/a

**Do wiadomości:**

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Malborku;  
Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku;  
Zarząd Zlewni w Elblągu PGW Wody Polskie w Elblągu.

# CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

**Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na  
działce nr ew. 198/12 (obręb 0004) w miejscowości Mątowy Małe, Gmina  
Miłoradz (proj. Mątowy Małe I)**

(podstawowe informacje o planowanym przedsięwzięciu)

*INWESTOR:*

Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.  
ul. Puławska 2  
02-566 Warszawa

**Rok 2021**

Charakterystykę opracowano na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia, której autorem jest pani Iza Michałek  
oraz raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko autorstwa pani Edyty Wójcik

## Zawartość

- 1) rodzaj, cecha, skala i usytuowanie przedsięwzięcia,
- 2) przewidywanej ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii,
- 3) rozwiązaniach chroniących środowisko,
- 4) rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko,

Inwestycja polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowana na działce o nr ew.: 198/12 w miejscowości Mątowy Małe na terenie Gminy Miłoradz o łącznej powierzchni ok. 8,4409 ha. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem (zgodnie z załączoną mapą ewidencyjną) wynosi do 7,7331 ha.

Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 8 MW, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 7,7331 ha, zlokalizowanych na wskazanych działkach ewidencyjnych o nr ew. 198/12. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje, oddziaływanie elektrowni będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach farm słonecznych.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 22 m w linii prostej, w kierunku wschodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wynosi ok. 116 m, jednocześnie znajdować się będzie w wydłużonym kontenerze stacji transformatorowej. Na terenie planowanej inwestycji nie występują elektrownie słoneczne i fotowoltaiczne.

Przedmiotowa inwestycja została wymieniona w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko z dnia 9 listopada 2010 roku. Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 rozporządzenia, zabudowa przemysłowa w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

- 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-3 tej ustawy
  - 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a
- stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

1. **Zespół paneli fotowoltaicznych** - 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 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i 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 do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 8 MW.
2. **Kontenery stacji transformatorowych w ilości od 1 do 8 sztuk** – wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 5m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
3. **Okablowanie nn, SN, WN** – rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.
4. **Stacja SN/WN** – wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 2500m<sup>2</sup>), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Stacja SN/WN będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłała energię elektryczną do Krajowego Systemu Energetycznego. Stację stanowią zespoły urządzeń służące do koniecznych w danej stacji czynności rozdzielania i przetwarzania energii elektrycznej, wraz z niezbędnymi urządzeniami pomocniczymi, umieszczone we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu, lub na wspólnych konstrukcjach wsporczych. Realizacja – OPCJONALNIE - uzależniona od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.
5. **Kontener techniczny** - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 100m<sup>2</sup>, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Jednocześnie inwestor nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii.
6. **Ogrodzenie** – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m. [funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m<sup>2</sup> uwzględniającego powierzchnie umieszczonych na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 189/9 i 254 obręb Mątowy Małe gm. Miłoradz.

<b>Bilans Terenu Elektrowni Słonecznej Mątowy Małe I</b>		
Wyszczególnienie	Wartość	Jednostka
<b>Panele fotowoltaiczne</b>		
Powierzchnia całkowita stołów w rzucie z góry	48000,00	m <sup>2</sup>
<b>Kontener stacji transformatorowej</b>		
<i>szerokość</i>	5,00	m
<i>długość</i>	10,00	m
<b>Powierzchnia 1 szt.</b>	50,00	m <sup>2</sup>
<b>Powierzchnia sumaryczna do 8 szt.</b>	400,00	m <sup>2</sup>
<b>Kontener stacji technicznej</b>		
<i>szerokość</i>	5,00	m
<i>długość</i>	10,00	m
<b>Powierzchnia</b>	100,00	m <sup>2</sup>
<b>Drogi nieutwardzone</b>		
<b>Powierzchnia maksymalna</b>	3986,00	m <sup>2</sup>
<b>Stacja SN/WN</b>		
<b>Powierzchnia</b>	2500,00	m <sup>2</sup>
<b>Suma powierzchni zabudowy przemysłowej</b>	54986,00	m <sup>2</sup>
<b>Teren biologicznie czynny</b>	29423,00	m <sup>2</sup>
<b>Powierzchnia całkowita działki</b>	84409,00	m <sup>2</sup>

Powyższy bilans terenu przedstawia maksymalną powierzchnię zabudowy. Podczas realizacji inwestycji powyższy bilans może ulec zmianie, nie przekraczając wartości.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez



lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

**Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi:**

- elektryczną: do 300 kW
- ciepłą: Energia ciepła będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze.
- gazową: 0 m<sup>3</sup>/h/

**Zapotrzebowanie na paliwa:**

W procesie produkcji energii nie będą użytkowane zasoby naturalne (paliwa kopalne), ze względu na fakt iż do wytwarzania elektryczności na tego typu instalacjach nie są wykorzystywane paliwa. Jedynym używanym zasobem naturalnym będzie paliwo stosowane do środków transportu, ale tylko w czasie budowy- z uwagi na niewielką w skali roku wielkość zużycia paliwa nie będzie to oddziaływanie istotne.

**Zapotrzebowanie na surowce i materiały:**

W trakcie realizacji i eksploatacja elektrowni będą wykorzystywane surowce takie jak: aluminium, żelazo i stal w ilościach marginalnych (0,05 Mg/rok) oraz materiały do których zaliczyć można: różnego rodzaju opakowania, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, odpady betonu oraz gruz betonowy. Wartości wykorzystanych materiałów wahają się od 0,02 – 0,1 Mg/rok, są więc pomijalne i mają zerowy wpływ na środowisko.

**Zapotrzebowanie na surowce jest zależne od etapu realizacji przedsięwzięcia, które można podzielić na dwa etapy: etap montażu i etap eksploatacji.**

Na etapie montażu, analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało niewielkie ilości surowców, materiałów, paliw i energii oraz niewielkie ilości wody, wykorzystywanej przez ekipy montażowe do celów socjalno-bytowych. Będą to ilości nieznaczące, jednak trudne do oszacowania na obecnym etapie zaawansowania inwestycji.

**Rozwiązania chroniące środowisko:**

Ogniwa fotowoltaiczne stanowią źródło tzw. czystej energii. Ich wykorzystanie, dzięki zastępowaniu konwencjonalnych źródeł energii, przyczynia się do spadku emisji do atmosfery CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłów, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skalach od lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) po globalną (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego).

**Tab. Porównanie efektów emisyjnych wytworzenia 8048 MWh energii elektrycznej przez elektrownię tradycyjną i ogniwa fotowoltaiczne (8048 MWh/rok - szacowana produkcja instalacji słonecznej)**

Emisja substancji szkodliwych	Elektrownia na węgiel	Ogniwa fotowoltaiczne
-------------------------------	-----------------------	-----------------------

SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , Pyłów	28,58 t	0
CO <sub>2</sub>	8539 t	0

Zastosowanie odnawialnych źródeł energii jest zgodne z zasadą rozwoju zrównoważonego, konstytucyjnie obowiązującą w Polsce i wymagane zobowiązaniami międzynarodowymi Polski, zwłaszcza wynikającymi z członkostwa w Unii Europejskiej i z ratyfikowania przez Polskę, Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych o Przeciwdziałaniu Zmianom Klimatu oraz tzw. Protokołu z Kioto.

**W zakresie pola elektromagnetycznego**, dla podniesienia wartości napięcia z poziomu wytwarzania do wartości napięcia poziomu wprowadzania do sieci zostaną zastosowane transformatory. Zastosowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w instalacjach. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Stacje będą obiektami dostępnymi tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

Praca samych paneli fotowoltaicznych oraz inwerterów nie powoduje powstawania wokół nich pola magnetycznego o natężeniu mogącym choćby w minimalnym stopniu wpływać na naturalne tło (promieniowanie) elektromagnetyczne Ziemi. Połączenia między panelami fotowoltaicznymi zapewnią ekranowane kable solarne, w obrębie których płynąć będzie prąd stały [dlatego też nie wystąpi promieniowanie elektromagnetyczne]. Z poszczególnych zespołów paneli fotowoltaicznych przepływ prądu do falowników napięcia zapewnią również kable ekranowane dodatkowo umieszczone w rurkach osłonowych.

Generowanie pól elektromagnetycznych na poziomie mogącym przekraczać standardy jakości klimatu elektromagnetycznego występuje w przypadku napowietrznych linii wysokiego napięcia powyżej 110 kV. W związku z planowaną kablową linią średniego napięcia zakopaną w ziemi nie nastąpi przekroczenie pól elektromagnetycznych. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych.

Poniżej przykładowe natężenie pola elektromagnetycznego dla niez izolowanych linii 110 kV wynosi:

- Pole elektryczne w odległości 10 m od skrajnego przewodu wynosi do 1kV/m, co spełnia wymogi pod zabudowę mieszkaniową – do 1kV/m,

- Pole magnetyczne w odległości 10 m od skrajnego przewodu wynosi do 5 A/m, co spełnia wymogi pod zabudowę mieszkaniową – do 60A/m.

Panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii, akumulatory. Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię. Energia elektryczna z transformatorów będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektrycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej linii kablowej średniego napięcia 15 kV i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy lub opcjonalnie liniami kablowymi SN poprzez stację SN/WN podnoszącą napięcie prądu ze średniego na wysokie liniami kablowymi WN do miejsca przyłączenia. Moc transformatora SN/WN wyniesie do 20 MVA

Czyszczenie paneli będzie sporadyczne, odbywać się będzie 1- 2 razy do roku przez maksymalnie 3 dni. Czyszczenie odbywać się będzie tylko wodą zdemineralizowaną, która nie pozostawia smug ewentualnie w przypadku bardziej silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne. Zużyta do mycia paneli woda trafiać będzie bezpośrednio do gruntu. Okresowe przeglądy techniczne serwisowe będą prowadzone również z częstotliwością 1-2 razy w roku. Po wykonaniu instalacji solarnej, w czasie jej eksploatacji, teren biologicznie czynny zostanie zachowany w tzw. dobrej kulturze rolnej, tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej dwa razy do roku.

Na obszarze inwestycji nie będzie wykonanych fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian.

Obszar elektrowni będzie ogrodzony za pomocą azurowej siatki ocynkowanej zainstalowanej na słupach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej, nie zostanie budowana podmurówka ogrodzeniowa.

Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, teren elektrowni nie będzie oświetlany w porze nocnej. W tym czasie będzie jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przeprowadzony będzie bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli. Zastosowane światło niewidoczne dla zwierząt nie będzie wpływać negatywnie na ich wędrówki i żerowanie.

