

# DECYZJA

## O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i art. 85 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. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy PV 1260 Sp. z o. o., ul. Jasna 14/16A, 00 – 041 Warszawa, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu – Pana L. R., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

**ustalam**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na:

**„Budowie w obrębach Pistki oraz Talusy, w gminie Elk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi, rozdzielnicami SN/SN oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO” w wariantcie 3**

oraz

### **I. Określam:**

#### **1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w wariantcie 3, polegającym na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I” wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO na działkach o numerach ewidencyjnych: 16/21, 111 i 112 – obręb 34 Pistki, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Ponadto, pomiędzy poszczególnymi obszarami mogą zostać wykonane połączenia kablowe poprzez działki o numerach ewidencyjnych: 19 i 17 – obręb 34 Pistki, gmina Elk. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Wszystkie elementy planowanej elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowane będą na terenie obecnie użytkowanym rolniczo

– w 2020 r. teren ten zajęty był pod uprawę rzepaku. W sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się mozaikowato usytuowane siedliska leśne, podmokłe i bagienne. Są to tereny nienadające się pod uprawę, pozostawione jako nieużytki porośnięte szuwarem, w przypadku dolin podtopionych przez bobry, lub porośnięte lasem w miejscach pozbawionych cieków. W najbliższej okolicy (ok. 550 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 80 m, w kierunku południowo-zachodnim, od miejsca realizacji inwestycji.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

## **2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich**

**Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**

- 2.1. w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00;
- 2.2. prace związane z budową farmy fotowoltaicznej, w tym położenie podziemnej linii kablowej i prace ziemne z nią związane, rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem 1 marca – 31 sierpnia;
- 2.3. prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączaniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku;
- 2.4. w celu zabezpieczenia przed ewentualnym przeciekami substancji ropopochodnych z maszyn do gruntu, plac budowy i miejsce postoju maszyn wyposażyć w stanowisko z sorbentem, służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- 2.5. ścieki sanitarne w fazie realizacji inwestycji gromadzić w przewoźnych kabinach sanitarnych, z zapewnieniem regularnego ich opróżniania przez specjalistyczne firmy;
- 2.6. masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu przedsięwzięcia;
- 2.7. prace budowlane prowadzić w taki sposób, aby minimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc; jeśli zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów, wówczas zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków), zaś przy braku takiej możliwości dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt;
- 2.8. po zakończeniu układania linii kablowej teren, w obrębie którego wykonano wykopy, przywrócić do stanu pierwotnego;
- 2.9. powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wyznaczonych miejscach, w szczelnych kontenerach lub pojemnikach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywać firmom posiadającym stosowne pozwolenia na ich zagospodarowanie;

- 2.10. po zamontowaniu paneli teren farmy obsiać mieszanką traw i roślin motylkowych, a następnie nie podejmować działań zapobiegających rozwojowi roślin zielnych (np. pielenia i stosowania herbicydów), co zwiększy bioróżnorodność przedmiotowego terenu;
- 2.11. odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z konserwacją projektowanej instalacji gromadzić w sposób selektywny, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia;
- 2.12. mycie paneli prowadzić z zastosowaniem wody zdemineralizowanej lub technologii bezwodnej opartej na szczotkach;
- 2.13. koszenie prowadzić po okresie 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona; koszenie prowadzić od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej, co umożliwi ucieczkę zwierzętom.

**3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1**

**W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

- 3.1. przedsięwzięcie zrealizować w wariantcie 3, polegającym na rezygnacji z zainwestowania części powierzchni na wschodzie wnioskowanego terenu i polegającym na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW na powierzchni ok. 54 ha;
- 3.2. zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w grunt;
- 3.3. zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
- 3.4. transformatory zlokalizować w zabudowie kontenerowej;
- 3.5. w sytuacji zastosowania transformatorów olejowych, zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii;
- 3.6. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
- 3.7. ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej wykonać z siatki ogrodzeniowej o wielkości oczek co najmniej 50 mm, uniesionej nad powierzchnią ziemi na odległość co najmniej 10-15 cm, co umożliwi migrację przez teren projektowanej farmy fotowoltaicznej bezkręgowcom oraz płazom, gadom i małym ssakom.

**4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska**

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

**5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko**

Dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

**6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW**

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

**II. Nie stwierdzam konieczności:**

1. wykonania kompensacji przyrodniczej;
2. nakładania obowiązku unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
3. nakładania obowiązku monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

**III. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.**

**IV. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.).**

## **V. Nie mają zastosowania następujące punkty:**

1. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji jej towarzyszącej, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących;
2. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na prace przygotowawcze, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących.

## **VI. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.**

## **VII. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.**

### **UZASADNIENIE**

W dniu 3 lutego 2020 r., do tut. organu, wpłynął wniosek firmy PV 1260 Sp. z o. o., ul. Jasna 14/16A, 00 – 041 Warszawa, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu – Pana L. R., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie w obrębach Pistki oraz Talusy, w gminie Ełk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi, rozdzielnicami SN/SN oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO”. Do ww. wniosku dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 ust. 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. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839).

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a).*

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 10 lutego 2020 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie, które podano do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Ruska Wieś, Pistki i Talusy za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, a także ust. 3, 3a i 4, art. 68 oraz art. 78 ustawy ooś, pismami z dnia 10 lutego 2020 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Odnosząc się do zasadności zasięgnięcia opinii także Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, na co wskazywał Inwestor przy składaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, należy uściślić, że planowane przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO nie mieści się w zadaniach państwowego wojewódzkiego inspektora sanitarnego. Co prawda opcjonalnym komponentem planowanego przedsięwzięcia jest stacja elektroenergetyczna GPO, której eksploatacja może powodować emisje pól elektromagnetycznych, to nie z tego jednak powodu jest to przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym, za organ właściwy do wydania opinii należy uznać państwowego powiatowego inspektora sanitarnego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku, w ustawowym terminie 14 dni, nie zajął stanowiska w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, traktowane jest jako brak zastrzeżeń co do realizacji przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, zawiadomieniem z dnia 17 lutego 2020 r. (znak: BI.ZZŚ.1.055.1.2020.AN), przekazał ww. pismo o wyrażenie opinii Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Giżycku PGW WP, celem załatwienia zgodnie z właściwością. Z uwagi na skomplikowany charakter przedmiotowej sprawy, Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku PGW WP, zawiadomieniem z dnia 5 marca 2020 r. (znak: BI.ZZŚ.3.4360.37.2020.AS), wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 20 marca 2020 r. Po zapoznaniu się z dokumentacją sprawy, Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku PGW WP, opinią z dnia 20 marca 2020 r. (znak: BI.ZZŚ.3.4360.37.2020.AS), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 24 lutego 2020 r. (znak: WOOŚ.4220.92.2020.AD.2), zawiadomił, że w związku z trwającą analizą materiału dowodowego, rozpatrzenie sprawy nastąpi w terminie do 9 marca 2020 r. Następnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, opinią z dnia 5 marca 2020 r. (znak: WOOŚ.4220.92.2020.AD.1), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie, zgodnym z art. 66 ustawy ooś.

Biorąc pod uwagę ww. opinie wyrażone przez organy biorące udział w przedmiotowej sprawie, a także uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tj. rodzaj, charakter usytuowanie przedsięwzięcia i zakres jego oddziaływania, tut. organ, postanowieniem z dnia 27 marca 2020 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, określonym art. 66 ustawy ooś. Mając powyższe na uwadze, tut. organ, postanowieniem z dnia 16 czerwca 2020 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor, przy piśmie z dnia 17 lutego 2021 r., przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, uzupełniony przy piśmie z dnia 16 marca 2021 r., opracowany w lutym 2021 r. przez zespół autorów pod kierownictwem Pana B. D. z firmy EKO Consulting z siedzibą w Warszawie.

W związku z powyższym, tut. organ, postanowieniem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), podjął zawieszono postępowanie administracyjne w przedmiocie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia.

Tut. organ, obwieszczeniem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), powiadomił strony postępowania o wydanym postanowieniu podejmującym zawieszono postępowanie oraz, działając zgodnie z art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 1 ustawy ooś, podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa. W obwieszczeniu wyznaczono termin 30 dni, tj. od 25 marca 2021 r. do 23 kwietnia 2021 r., na zapoznanie się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także na składanie uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę, że w toku prowadzonego postępowania Inwestor przedkładał uzupełnienia do raportu, tut. organ ponowił procedurę oceny oddziaływania na środowisko z udziałem społeczeństwa. Wobec powyższego, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 25 stycznia 2022 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), powiadomił strony postępowania oraz zainteresowane społeczeństwo o ponownym rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu, jednocześnie zapewniając możliwość zapoznania się z zebranymi dowodami w sprawie oraz składania uwag i wniosków do planowanego przedsięwzięcia w terminie 30 dni, tj. od 28 stycznia 2022 r. do 28 lutego 2022 r.

Powyższe obwieszczenia zostały podane do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Ruska Wieś, Pistki i Talusy, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

W ramach procedury oceny oddziaływania na środowisko, tut. organ, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, pismem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o wydanie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z niezbędną dokumentacją sprawy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 22 kwietnia 2021 r. (znak: WOOS.4221.19.2021.AD.2), zawiadomił, że ww. wniosek o uzgodnienie, w związku z trwającą analizą materiału dowodowego, zostanie rozpatrzony w terminie do 28 maja 2021 r. Następnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 6 maja 2021 r. (znak: WOOS.4221.19.2021.AD.3), wezwał Inwestora do uzupełnienia danych, zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, dotyczących w szczególności inwentaryzacji przyrodniczej, wskazując

przy tym, że zajęcie stanowiska w sprawie nastąpi w terminie do 30 grudnia 2021 r. Inwestor, przy piśmie z dnia 9 sierpnia 2021 r., przedłożył stosowne uzupełnienie do raportu. Biorąc pod uwagę, że przekazany raport wraz z uzupełnieniem w dalszym ciągu zawierał braki, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 8 października 2021 r. (znak: WOOS.4221.19.2021.AD.5), ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia danych zawartych w tym dokumencie. Dodatkowo, tut. organ, pismem z dnia 20 października 2021 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie w zakresie analizy wariantowej przedsięwzięcia. Inwestor, przy piśmie z dnia 22 listopada 2021 r., przedłożył stosowne wyjaśnienia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 22 grudnia 2021 r. (znak: WOOS.4221.19.2021.AD.7), zawiadomił, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji, w tym uzupełnienia do raportu, zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi w terminie do 31 stycznia 2022 r. Po zapoznaniu się z materiałem dowodowym, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 20 stycznia 2022 r. (znak: WOOS.4221.19.2021.AD.8), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

W myśl art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, w przedmiotowej sprawie nie jest wymagane uzyskanie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, gdyż organ ten nie stwierdził wcześniej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (nie wydał opinii, co traktowane jest jako brak zastrzeżeń). W sprawie tej, stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, nie jest również wymagane uzyskanie uzgodnienia Dyrektora Zarządu Zlewni w Giżycku PGW WP, gdyż organ ten wyraził wcześniej opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania, wraz z uzupełnianiem dokumentacji w przedmiotowej sprawie, tut. organ, kolejno obwieszczeniem z dnia: 2 marca 2020 r., 16 kwietnia 2021 r., 11 maja 2021 r. i 20 stycznia 2022 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 31 marca 2022 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), tut. organ zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 2 marca 2022 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020), zapewnił stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W okresie prowadzonego postępowania, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski od stron postępowania, jak i od społeczeństwa.

Analizując szczegółowo zakres planowanego przedsięwzięcia oraz zebrane materiały dowodowe w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o uzgodnienie organu współdziałającego, tut. organ stwierdził jak niżej.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w wariantcie 3, polegającym na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I” wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO na działkach o numerach ewidencyjnych: 16/21, 111 i 112 – obręb 34 Pistki, gmina Ełk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Ponadto, pomiędzy poszczególnymi obszarami mogą zostać wykonane połączenia kablowe poprzez działki o numerach ewidencyjnych: 19 i 17 – obręb 34 Pistki, gmina Ełk.



Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Wszystkie elementy planowanej elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowane będą na terenie obecnie użytkowanym rolniczo – w 2020 r. teren ten zajęty był pod uprawę rzepaku. W sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się mozaikowo usytuowane siedliska leśne, podmokłe i bagienne. Są to tereny nienadające się pod uprawę, pozostawione jako nieużytki porośnięte szuwarem, w przypadku dolin podtopionych przez bobry, lub porośnięte lasem w miejscach pozbawionych cieków. W najbliższej okolicy (ok. 550 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 80 m, w kierunku południowo-zachodnim, od miejsca realizacji inwestycji.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna Ruska Wieś I, polegająca na budowie zespołu modułów słonecznych o łącznej mocy nie przekraczającej 30 MW, służyć będzie do wytwarzania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, wynosi ok. 54 ha. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, rozdzielnice SN/SN, inwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych, a także opcjonalna stacja GPO. Planowane do zainstalowania panele fotowoltaiczne, posadowione będą w rzędach i osadzone zostaną na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie. Wysokość posadowienia paneli nie przekroczy 5 m nad średnim poziomem terenu. Panele fotowoltaiczne wyposażone będą w kontenerowe stacje transformatorowe (przewiduje się do 30 stacji kontenerowych, których szczegółowe parametry określone zostaną w oparciu o warunki techniczne przyłączenia, jednakże ich łączna moc nie przekroczy 30 MW). Kontenerowe stacje transformatorowe oraz rozdzielnice SN/SN zrealizowane będą jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości ok. 1,5 m. Linie, łączące stacje transformatorowe z zespołami paneli, będą liniami kablowymi niskiego napięcia zakopanymi na głębokości ok. 1,2 m. Od stacji transformatorowych poprowadzone zostaną linie kablowe SN do rozdzielnic SN/SN, od których kablami zbiorczymi energia zostanie odprowadzona do najbliższej stacji GPZ, ewentualnie za pośrednictwem opcjonalnej stacji elektroenergetycznej GPO SN/WN, podziemną linią kablową 110 kV, do najbliższej stacji GPZ. Opcjonalna stacja GPO SN/WN zostanie zlokalizowana w obrębie obszaru o powierzchni ok. 0,5 ha.

Ponadto, w ramach inwestycji wykonany zostanie układ komunikacyjny o nawierzchni nieutwardzonej (będą to drogi o nawierzchni żwirowej). Na powierzchni przeznaczonej pod inwestycję zmianie może ulec dotychczasowy sposób użytkowania. Pomiędzy rzędami paneli, jak również pomiędzy panelami a ogrodzeniem, będą wolne pasy zieleni. Panele fotowoltaiczne nie będą posiadały fundamentów umieszczanych w gruncie, nie przewiduje się też budowy utwardzanych dróg dojazdowych i placów. Nie przewiduje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych.

Z uwagi na uwarunkowania terenowe i lokalizacyjne, cały obszar elektrowni podzielony będzie na podobszary, których połączenie zostanie zrealizowane za pośrednictwem przecisków kablowych lub przewiertów. Teren planowanej inwestycji zostanie ogrodzony.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową. Wariant 1, pierwotnie proponowany przez Inwestora, zakładał budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 50 MW i powierzchni zabudowy ok. 106,08 ha. Wariant 2 – wariant alternatywny przewidywał realizację inwestycji w obrębie tego samego terenu inwestycyjnego

o mniejszej skali mierzonej mocą instalacji fotowoltaicznej (tj. 5 MW) oraz powierzchnią zabudowy (tj. ok. 10 ha). W toku prowadzonego postępowania, w wyniku dokonanych analiz przyrodniczych, powstał nowy wariant 3, polegający na rezygnacji z dużej części powierzchni na wschodzie wnioskowanego terenu. Do realizacji inwestycji pozostał zwarty obszar przylegający do drogi krajowej nr 16. W związku z powyższym, analizowany teren uległ zmniejszeniu i wynosi ok. 54 ha. Zmniejszona została również moc elektrowni fotowoltaicznej do 30 MW. Inwestor wyraził zgodę na realizację przedsięwzięcia w wariantcie 3, stanowiącym racjonalną alternatywę dla wcześniej proponowanego.

Po przeprowadzeniu analizy rozwiązań projektowych wariantów przedsięwzięcia, dopuszczono do realizacji wariant 3, który charakteryzuje się mniejszymi oddziaływaniami w porównaniu do wariantu pierwotnego, głównie w zakresie oddziaływania na rośliny i zwierzęta. Wybrane rozwiązania gwarantują zminimalizowanie zagrożeń dla środowiska przy normalnej eksploatacji instalacji. Proponowany wariant 3 jest rozwiązaniem kompromisowym – opłacalnym dla Inwestora, oraz najbardziej korzystnym dla środowiska.

Faza realizacji elektrowni fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Transport i rozładunek materiałów budowlanych mogą trwać łącznie ok. 120 dni. Etap prac montażowych planowanej inwestycji obejmie okres ok. 3-4 miesięcy.

Prace przygotowawcze związane z realizacją konstrukcji modułów fotowoltaicznych polegać będą na usunięciu roślinności w miejscach prowadzenia kabli i posadowienia stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Po zakończeniu prac przygotowawczych pod konstrukcją modułów znajdować się będzie roślinność trawiasta i niska roślinność zielna. Konstrukcje nośne modułów będą wbijane w podłoże, co nie powoduje konieczności wylewania fundamentów lub trwałego łączenia z gruntem. Trwale zmieni się natomiast sposób użytkowania terenu przeznaczonego pod budowę stacji transformatorowych oraz układ komunikacyjny. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze nieutwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie, na wybranym obszarze działki, zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni, jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

W ramach inwestycji przewiduje się ułożenie doziemnych linii kablowych sieci elektroenergetycznej niskiego i średniego napięcia oraz sieci telekomunikacyjnej, łączących poszczególne zespoły modułów fotowoltaicznych między sobą i ze stacjami kontenerowymi. Przewody elektryczne i telekomunikacyjne zostaną ułożone w rurach osłonowych PCV, zgodnie z obowiązującymi normami oraz wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W wyniku wykonania wykopów do ułożenia okablowania i przyłącza punktu przyłączenia, zostanie naruszona powierzchnia ziemi. W przypadku wykonywanych wykopów pod okablowanie inwestycji, nadmiarowy grunt z wykopów, po montażu okablowania, zostanie rozplantowany w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Podczas umieszczania kabli ziemnych wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie złożona tymczasowo na bok wykopu na odpowiednią folię. Ziemia z głębszych warstw wykopu zostanie zeskładowana tymczasowo na drugą stronę wykopu również na odpowiedniej folii oddzielającej ją od gleby powierzchniowej. Przed zasypaniem wykopu dno zostanie sprawdzone, a ewentualne drobne zwierzęta zostaną wyjęte na powierzchnię. Po ułożeniu kabli zasypanie wykopu odbywać się

będzie gruntem rodzimym. Na wierzchnią warstwę zostanie użyta wcześniej odłożona gleba urodzajna.

W fazie realizacji przedsięwzięcia wystąpić mogą uciążliwości związane ze wzrostem emisji hałasu z prowadzonych prac budowlanych, pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów samochodowych. Zjawisko to dotyczy jedynie okresu prowadzenia robót montażowych. Oddziaływanie hałasu będzie przejściowe, transport komponentów do montażu elektrowni fotowoltaicznej odbywać się będzie w szybkim tempie, natomiast praca maszyn opierać się będzie tylko na wciskaniu lub wbijaniu części konstrukcji stalowych pod panele fotowoltaiczne i łączeniu poszczególnych elementów. Pozostałe prace montażowe, w tym instalacja samych paneli, odbywać się będzie ręcznie, bez użycia ciężkiego sprzętu. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z hałasem, czas trwania prac budowlanych i transportu materiałów zostanie ograniczony wyłącznie do pory dnia, tj. w godzinach 6.00 – 22.00. Wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia wiąże się również z emisją spalin do powietrza atmosferycznego z maszyn i urządzeń budowlanych oraz ze środków transportu. Dodatkowym źródłem mogą być przemieszczane masy ziemne. W czasie robót budowlanych może dojść do zjawiska okresowego wtórnego pylenia cząstek glebowych wskutek prac mechanicznych. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały, ograniczony do czasu realizacji inwestycji. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza, zapewniona będzie odpowiednia organizacja robót, używany będzie wyłącznie sprawny technicznie sprzęt, który będzie eksploatowany zgodnie z jego przeznaczeniem. Na placu magazynowym nie planuje się magazynowania materiałów sypkich, a jedynie elementy konstrukcyjne elektrowni fotowoltaicznej i maszyny wykorzystywane w trakcie budowy.

Prace budowlano-montażowe prowadzone będą z wykorzystaniem maszyn i urządzeń, co wiąże się z ryzykiem powstania niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych do gruntu. W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, zostanie zapewniona właściwa organizacja prac budowlanych oraz wykorzystywany będzie sprzęt budowlany w dobrym stanie technicznym. Składowanie materiałów odbywać się będzie w miejscach do tego wyznaczonych i zabezpieczonych przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu (m. in. szczelna i utwardzona nawierzchnia). Ponadto, plac budowy i miejsce postoju maszyn zostaną wyposażone w odpowiednią ilość środków do neutralizacji substancji ropopochodnych do likwidacji ewentualnych wycieków paliw. Wszelkie czynności serwisowe i naprawcze sprzętu budowlanego oraz tankowanie wykonywane będą poza placem budowy. Stała kontrola sprzętu pracującego, przy realizacji inwestycji i niezwłoczne usuwanie zaistniałych awarii, zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. W ten sposób planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno-bytowe wytwarzane przez pracowników biorących udział w pracach budowlano-montażowych. Wytworzone ścieki sanitarne gromadzone będą w przenośnych toaletach typu TOI-TOI, wyposażonych w szczelne zbiorniki, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. Odpadami, które zostaną wytworzone na etapie realizacji inwestycji, będą odpady charakterystyczne dla prac konstrukcyjnych, instalacyjnych i wykończeniowych. Będą to przede wszystkim odpady opakowaniowe, kable, materiały izolacyjne, niesegregowane odpady

komunalne. Powstające odpady gromadzone będą selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego celu pojemnikach lub kontenerach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, na etapie realizacji przedsięwzięcia, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie firma wykonująca usługę budowlano-instalacyjną. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo. Funkcjonowanie instalacji wymagać będzie wykorzystania, w niewielkich ilościach, materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych i serwisowych oraz wody na cele socjalne i porządkowe.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji nie będą zachodzić żadne procesy technologiczne powodujące emisję pyłów i gazów do powietrza. Jedynym źródłem zanieczyszczenia powietrza będzie ruch pojazdów związany z okresowymi pracami nadzorującymi i konserwatorskimi. Będą to jednak emisje o charakterze sporadycznym i krótkotrwałym, które nie wpłyną znacząco na stan powietrza atmosferycznego.

Projektowane do zastosowania urządzenia nie będą stanowić źródeł hałasu mogących w jakikolwiek sposób negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania, jak również tereny objęte ochroną. Jedynym źródłem hałasu będą kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN zlokalizowane równomiernie na całym terenie inwestycji. Przewiduje się maksymalnie 30 takich stacji. Dodatkowym źródłem hałasu będzie stacja transformatorowa mocy SN/WN i transformator potrzeb własnych SN/nn o mocy 1 MW zlokalizowane w obrębie stacji GPO. Transformatory umieszczone będą w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów. Poziom mocy akustycznej transformatora nn/SN wynosi ok. 90 dB, transformatora SN/WN – ok. 100 dB, zaś transformatora SN/nn – ok. 90 dB. Elektrownia fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia, w tym kontenery, pracują wyłącznie w porze dziennej.

Najbliższe tereny, objęte ochroną akustyczną, stanowią zabudowę zagrodową zlokalizowaną w odległości ok. 80 m, w kierunku południowo-zachodnim, od miejsca realizacji inwestycji. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), dopuszczalny poziom hałasu, dla tego typu terenów chronionych, wynosi 55 dB w porze dnia oraz 45 dB w porze nocy. Klasyfikacji akustycznej terenu w otoczeniu projektowanej instalacji fotowoltaicznej dokonano w oparciu o analizę faktycznego zagospodarowania terenów sąsiadujących z planowaną inwestycją. Z przeprowadzonej analizy akustycznej dla planowanego przedsięwzięcia wynika, że zasięg prognozowanego poziomu hałasu emitowanego do środowiska o wartości 55 dB w porze dnia i 45 w porze nocy nie obejmuje terenów chronionych akustycznie. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie. Dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy hałasu, zgodnie z zobowiązującymi przepisami prawa.

Źródłami pól elektromagnetycznych, w przypadku planowanej inwestycji, będą: inwertery (falowniki), linie kablowe elektroenergetyczne, przyłącze elektroenergetyczne oraz stacje transformatorowe nn/SN. Najistotniejsze źródło emisji pola elektromagnetycznego do środowiska stanowić będzie stacja elektroenergetyczna GPO SN/WN. Głównym źródłem pola magnetycznego na terenach stacji transformatorowych wysokich napięć są układy

połączeń w rozdzielniach oraz aparatura stacyjna. W otoczeniu krajowych stacji wysokiego napięcia największe wartości natężenia pola magnetycznego stwierdza się w sąsiedztwie linii napowietrznych wchodzących na teren stacji. Projektowana stacja elektroenergetyczna SN/WN zostanie zlokalizowana w znacznej odległości od zabudowań mieszkalnych, tj. ponad 900 m. Odległość taka całkowicie wyklucza jakąkolwiek możliwość oddziaływania stacji transformatorowej na budynki lub mieszkańców. Ponadto, cała infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej będzie ogrodzona i niedostępna dla osób postronnych. W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji, podlegają okresowemu czyszczeniu, średnio raz do roku. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą zdemineralizowaną. Woda pozbawiona wszelkich jonów, tj. rozpuszczonych w niej minerałów, pozwala na skuteczne mycie powierzchni paneli. Systemy stosowane w tym celu pozwalają na podgrzanie wody do temp. 80 °C. Mycie wodą zdemineralizowaną sprawia, że powierzchnia jest później mniej podatna na zabrudzenia oraz pozostawia ją bez smug i zacieków. Woda może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli. Ponadto, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami, planuje się zastosowanie tzw. transformatorów suchych, które nie zawierają oleju. Dopuszczalne jest także zastosowanie transformatorów olejowych wyposażonych w misy zabezpieczające grunt przed ryzykiem zanieczyszczeń olejem, w przypadku awarii lub rozszczelnienia urządzeń energetycznych.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji powstawać mogą odpady pochodzące z prac serwisowych i konserwacyjnych przeprowadzonych na terenie elektrowni. Pomiar, drobne naprawy i usuwanie ewentualnych awarii dokonywane będą przez profesjonalne ekipy serwisowe. Odpady, powstające w ramach prac serwisowych, zabierane będą przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Wytworzone, podczas prac remontowo-konserwacyjnych, odpady zagospodarowane będą zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Po wybudowaniu elektrowni, teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która będzie porastała teren pomiędzy i pod modułami fotowoltaicznymi. W celu poprawy jakości siedlisk, zakłada się, że podkaszanie roślinności na terenie elektrowni będzie prowadzone jedynie w sytuacji, w której roślinność przesłaniałaby powierzchnię modułów. Na terenie planowanej inwestycji nie będą stosowane herbicydy, środki

owadobójcze ani nawozy sztuczne. Teren inwestycji ogrodzony zostanie siatką, bez podmurówki, z zachowaniem min. 10-15 cm przerwy pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi, umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

Oddziaływania, na etapie likwidacji, zbliżone będą do etapu budowy i związane będą przede wszystkim z demontażem elementów elektrowni fotowoltaicznej. W trakcie prac likwidacyjnych można spodziewać się zwiększonego zapylenia powietrza oraz zwiększonego oddziaływania hałasu powodowanego pracą maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchem pojazdów samochodowych. Oddziaływania te ograniczone będą do miejsca prowadzenia prac i jego bezpośredniego otoczenia. Będą to oddziaływania krótkoterminowe i ustąpią po zakończeniu prac likwidacyjnych. Likwidacja przedsięwzięcia skutkowałaby także powstaniem odpadów oraz ścieków socjalno-bytowych, a także koniecznością przywrócenia terenu inwestycji do stanu pierwotnego.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie również wymagała wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. Wytwarzanie energii z planowanej elektrowni fotowoltaicznej przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na obniżenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Eksploatacja planowanej instalacji nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Planowana inwestycja zaprojektowana została z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach oraz możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych, np. ulewnych deszczy, opadów śniegu, mrozów. W związku z tym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie planowanej inwestycji.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Zasadnicza część zamierzenia inwestycyjnego znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Pisa z jeziorem Śniardwy i Orzyszą do wpływu do jeziora Roś* (kod RW20002526473). Niewielki fragment terenu planowanej inwestycji zlokalizowany jest w zlewni JCWP (*Łażna Struga*) *od wypływu z jeziora Łaśmiady do wypływu z jeziora Elckiego* (kod RW2000252628939). Analizowane JCWP charakteryzowane są jako naturalne części wód, o dobrym stanie wód, niezagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 56 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Ponadto, teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w dwóch zlewniach jednolitych części wód podziemnych (JCWPd): *Nr 31* (kod GW200031) i *Nr 32* (kod GW200032), których stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie są one zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi pomiędzy poborem a zasilaniem tych wód tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Z uwagi na rodzaj, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan jednolitej części wód powierzchniowych i jednolitej części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami przyrodniczo cennymi, objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem podlegającym ochronie jest Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich zlokalizowany w odległości ok. 0,3 km, od granicy działek inwestycyjnych. Natomiast, najbliżej położony obszar Natura 2000, to Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków „Ostoja Poligon Orzysz” (PLB280014), który znajduje się w odległości ok. 1,8 km, od miejsca realizacji inwestycji. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania planowanej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz na jego integralność, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe obszarów przyrodniczo chronionych.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, planowana inwestycja zlokalizowana jest w obrębie dwóch projektowanych korytarzy ekologicznych wyznaczonych odpowiednio w 2005 r. i 2012 r., tj.: Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D oraz Puszcza Borecka-Puszcza Piska KPn-7A. Nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na lokalne korytarze dyspersji i migracji zwierząt. Zaplanowane przedsięwzięcie nie spowoduje znacznego zakłócenia funkcjonowania siedlisk i regionów przyrodniczych, połączonych poprzez istnienie korytarza ekologicznego.

W związku z planowaną budową elektrowni fotowoltaicznej, dla obszaru działek objętych inwestycją, zostały przeprowadzone badania terenowe, które polegały na określeniu zróżnicowania przyrodniczego terenu. Podczas kontroli sprawdzono cały obszar pod kątem możliwości występowania różnych gatunków roślin i zwierząt, potencjalnych siedlisk lęgowych oraz miejsc atrakcyjnych żerowiskowo. Dane przyrodnicze zebrano w ciągu 18 kontroli terenowych przeprowadzonych w okresie od marca do listopada 2020 r.

Teren planowanej inwestycji obecnie użytkowany jest rolniczo. W 2020 r. teren ten zajęty był pod uprawę rzepaku. Na szatę roślinną terenu inwestycji składają się gatunki pospolicie występujące, będące składnikami ekosystemów polnych, łąkowo-pastwiskowych i innych miejsc o trwałej darni oraz ekosystemów szuwarowych, zaroślowych i leśnych, zarówno badanego terenu, jak też północno-wschodniej Polski. Budowa planowanej instalacji nie wpłynie w sposób znaczący na walory przyrodnicze terenu. Na obszarze planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych. W związku z realizacją planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Po zrealizowaniu inwestycji, analizowany teren będzie koszony (maksymalnie dwa razy w ciągu roku), przy czym koszenie odbywać się będzie poza ścisłym sezonem lęgowym ptaków. Jak wynika z raportu, spontaniczna sukcesja na żyznych glebach tego terenu, w połączeniu z koszeniem, umożliwi rozwój gatunków bylin łąkowych, zarówno traw, jak i roślin dwuliściennych, a efektem sukcesji będzie roślinność łąkowa.

Obszar inwestycji, na całej powierzchni, jest gruntem ornym, będącym fragmentem rozległego obszaru intensywnych upraw polowych. W związku z tym, obszar ten charakteryzuje się małym bogactwem gatunkowym i ilościowym fauny bezkręgowej. Jak wynika z raportu, na badanym terenie nie stwierdzono występowania żadnych przedstawicieli entomofauny objętych ścisłą ochroną gatunkową. Odnotowano jedynie

pojedyncze ważki migrujące między siedliskami. W obrębie omawianego obszaru występują natomiast odpowiednie warunki siedliskowe dla stałego bytowania chronionych przedstawicieli tej grupy zwierząt. Przy obecnym sposobie użytkowania rolniczego nie ma jednak możliwości zakładania na terenie inwestycji gniazd przedstawicieli pszczołowatych, rozmnażania się gatunków chronionych gatunków motyli czy bytowania chronionych chrząszczy czy mięczaków. Planowany sposób zmiany zagospodarowania terenu inwestycji nie spowoduje pogorszenia warunków siedliskowych fauny bezkręgowej związanej z terenami sąsiednimi.

Teren planowanej inwestycji nie jest także siedliskiem płazów i gadów, w tym nie stanowi miejsca rozrodu tych gromad zwierząt. Teren ten może jednak stanowić miejsce migracji płazów, gdyż leży pomiędzy obszarami ich rozrodu, obejmującymi obniżenia terenu i płaty siedlisk nieużytkowane rolniczo. W otoczeniu inwestycji stwierdzono 5 chronionych gatunków płazów: żaba moczarowa *Rana arvalis*, żaby z grupy „zielonych” *Rana complex esculanta*, kumak nizinny *Bombina bombina*, ropucha szara *Bufo bufo*, traszka zwyczajna *Triturus vulgaris*. Można spodziewać się, że planowana inwestycja nie wpłynie na stan zachowania siedlisk batrachofauny oraz pełnionej przez nie roli miejsca bytowania i rozrodu. Elementy planowanej elektrowni fotowoltaicznej znajdować się będą poza siedliskami hydrogenicznymi, przy jednoczesnym zachowaniu obecnych stosunków wodnych w obrębie obniżen terenu, rowów melioracyjnych i zbiorników astatycznych. W związku z tym, nie przewiduje się występowania negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na stan herpetofauny.

Analizowany teren nie jest także ostoją dużych ssaków naziemnych, które wykorzystywałyby obszar inwestycji i, ze względu na brak dogodnych siedlisk, nie przystosowałyby się w nim do rozrodu. Teren ten nadal będzie dostępny dla małych ssaków, które będą mogły swobodnie się przemieszczać, dzięki zachowaniu odstępu dolnej krawędzi siatki ogrodzenia od podłoża. W rezultacie, nie dojdzie do fragmentacji populacji lub siedlisk tej grupy zwierząt. Obszar ten zostanie natomiast wyłączony z dostępności dla dużych ssaków roślinożernych i dużych drapieżników. Można przypuszczać, że ze względu na areale życiowe, nie nastąpi fragmentacja populacji danej grupy zwierząt. Teren położony w otoczeniu inwestycji jest podobny siedliskowo, a na tej powierzchni znajdują się optymalne warunki do występowania dużych ssaków. Oceniono to podczas analizy tras i kierunków przemieszczania się ssaków. Na badanym terenie stwierdzono także występowanie tamy bobrowej i pojedyncze ślady żerowania tego gatunku, dlatego zalecono utrzymanie drożności rowów melioracyjnych i dostępności do przemieszczania się bobrów wzdłuż nich.

Teren planowanej inwestycji, ze względu na mozaikę siedlisk, stanowi obszar zarówno dogodny do przemieszczania dla nietoperzy (elementy krajobrazu ułatwiające orientację w terenie – zadrzewienia), jak i bazę pokarmową dla lokalnych populacji nietoperzy (miejsca występowania owadów – miejsca żerowania). Badania chiropterologiczne wykazały występowanie nietoperzy z grupynocków, karlików, mroczków i borowców w obrębie pola uprawnego, obszarów zadrzewień i zakrzewień oraz na obszarach o większej wilgotności, w okolicy cieków wodnych i rowów ze stojącą wodą. Nie stwierdzono letnich kryjówek nietoperzy. Potencjalnie mogą znajdować się w drzewach dziuplastych. Planowana inwestycja nie będzie negatywnie wpływać na nietoperze, które migrują przez teren inwestycji oraz w jej bezpośredniej okolicy w cyklu rocznym. Planowane przedsięwzięcie nie będzie także kolidowało z siedliskami chiropterofauny ze względu na brak wycinki zadrzewień. Uznano także, że kąt nachylenia paneli fotowoltaicznych do powierzchni gruntu wyklucza możliwość kolizji tych ssaków z ogniwoami fotowoltaicznymi, które są widoczne za pomocą aparatu echolokacyjnego nietoperzy. Jako potencjalne oddziaływanie dodatnie na faunę nietoperzy można natomiast wskazać wzrost bazy pokarmowej ssaków owadożernych.



Obszar planowanej inwestycji tworzy jednorodny płat pól uprawnych, który należy do najuboższych siedlisk przyrodniczych i charakteryzuje się niskimi zagęszczeniami oraz ubogim składem gatunkowym awifauny. Narażone na negatywny wpływ planowanej inwestycji będą gatunki ptaków budujących gniazda bezpośrednio na ziemi. Wśród tych gatunków jedynie skowronek znajduje się na terenie projektowanej elektrowni fotowoltaicznej. W celu zminimalizowania negatywnego wpływu na ten gatunek, zalecono prowadzenie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków.

Podczas przeprowadzonych prac terenowych na powierzchni badawczej odnotowano łącznie 81 gatunków ptaków, z czego 23 występowały przelotnie podczas migracji lub zalatywały z dalszych terenów w celu poszukiwania pokarmu. Największe znaczenie dla ptaków posiada obszar, podtopiony przez bobry, położony w centralnej części powierzchni badawczej. Jest to płat obejmujący rozległy zbiornik astatyczny z trwałym lustrem wody w formie kilku niewielkich zbiorników oraz niewielkie mineralne wyniesienia z roślinnością leśno-zaroślową. Obszar ten jest miejscem występowania wielu gatunków ptaków wodno-błotnych takich jak: błotniak stawowy, łabędź niemy, wodnik, łyska, krakwa i krzyżówka. Jest to też miejsce koncentracji migrujących ptaków, obserwowanych podczas wczesnowiosennych kontroli, tj.: cyraneczek, krakw, krzyżówek, łączaków i czajek. Obszar ten może być również wykorzystywany przez bociana czarnego, którego nie stwierdzono w badaniach nad raportem w 2020 r. Niemniej jednak, dane znane Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie potwierdzają zajęcie w 2021 r. stanowiska położonego w bliskiej odległości od planowanej inwestycji.

Z wyjaśnień złożonych do raportu wynika, że miejsce występowania ptaków nie jest obszarem koncentracji o znaczeniu regionalnym, za czym opowiedział się Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie spostrzeżeniem wskazującym na stosunkowo niewielką powierzchnię płatu (ok. 10 ha), w tym obszarze lustra wody i terenów podmokłych, w porównaniu z najmniejszymi obszarami koncentracji ptaków w regionie takimi jak np. rezerwat przyrody i użytek ekologiczny „Kwiecewo” o powierzchni 122 ha. Niemniej jednak, ze względu na występowanie znacznej liczby ptaków wodno-błotnych, w tym gatunków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej, oraz krajobrazu rolniczego, nie można wykluczyć, że analizowany teren pełni istotną funkcję dla ptaków w okresie przetrwania i reprodukcji oraz podczas sezonowych migracji. Realizacja planowanej inwestycji może pozbawić ten teren cech, które decydują o jego wyborze. Dodatkowo, nie można wykluczyć, że teren ten jest wykorzystywany przez bociana czarnego, dla którego jest to potencjalne żerowisko w stosunku do dwóch par. Z raportu wynika jednak, że realizacja inwestycji w wariantcie 3 nie wpłynie na występowanie awifauny, dla której zostaną utrzymane dogodne warunki występowania w całym okresie fenologicznym.

Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że przy zachowaniu warunków realizacji inwestycji, określonych w sentencji niniejszej decyzji, które będą minimalizowały potencjalny negatywny wpływ budowy elektrowni fotowoltaicznej, oddziaływanie na przyrodnicze elementy środowiska można będzie uznać za nieznaczające.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania inwestycji na obszary chronione oraz na siedliska i gatunki chronione, przystępując do realizacji przedsięwzięcia, należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ustawie o ochronie przyrody oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183).

W związku z powyższym, przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą wiązały się z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody, należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna, składająca się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych oraz infrastruktury towarzyszącej, ze względu na swoją powierzchnię, lokalnie odgrywa znaczącą rolę w postrzeganiu krajobrazu. Planowana instalacja będzie nowym elementem w krajobrazie wprowadzającym dysharmonię. Główny wpływ na postrzeganie elektrowni fotowoltaicznej w krajobrazie ma jej powierzchnia. Widoczność elektrowni zależy także od ukształtowania terenu oraz rozmieszczenia „przeszkód terenowych” takich jak np. kompleksy leśne, zadrzewienia, zabudowania. Biorąc pod uwagę położenie analizowanej inwestycji, której teren jest falisty i punktowo osłaniany przez naturalne i antropogeniczne kurtyny widokowe (np. zadrzewienia, szpalery drzew czy zabudowania), należy stwierdzić, że elementy elektrowni mogą być widoczne dla podróżujących DK16 oraz mieszkańców wsi Ruska Wieś i Pistki. Planowana elektrownia fotowoltaiczna wpłynie na lokalny krajobraz tylko do obszaru kilkuset metrów od inwestycji, a ze względu na liczne przysłonięcia nie obejmie swym zakresem pełnego promienia zasięgu widoczności. Planowana inwestycja, również ze względu na niedużą wysokość konstrukcji (maks. do 5 m), nie wpłynie istotnie na pogorszenie funkcjonującego krajobrazu ze stosunkowo intensywną gospodarką rolną prowadzoną na tym obszarze.

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie nie leży także na obszarach przylegających do jezior oraz w zasięgu stref ochronnych ujść wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Najbliżej planowane do realizacji elektrownie fotowoltaiczne położone są w obrębie Zdedy (EF Ruska Wieś II) oraz w obrębie Mostołty (EF Ruska Wieś III). W przypadku planowanych inwestycji, opierających się na technologii wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, z racji odległości, brak jest możliwości kumulacji oddziaływań.

Z uwagi na niewielki zakres oddziaływań planowanej instalacji (ograniczony zasadniczo do terenu inwestycji) oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich (głównie tereny rolnicze), nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, będzie niewielkie.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Brak niebezpiecznych substancji na terenie inwestycji powoduje, że nawet w wyniku dojścia do katastrofy naturalnej, nie ma ryzyka przedostania się groźnych skażeń do środowiska.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat planowanego przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, stwierdza się, że wpływ inwestycji na środowisko będzie niewielki i związany przede wszystkim z etapem jego budowy i ewentualnej likwidacji. Planowana inwestycja nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie stworzy ryzyka kumulowania się oddziaływań, w związku z czym, stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu, gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej, jak również jej wpływu na przyrodę, wynika, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie powinna negatywnie oddziaływać na środowisko.

**Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.**

#### **POUCZENIE**

***Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójty Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.***

***W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójty Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.***

***Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.***

*Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.*

*Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

Na podstawie art. 5 ust. 1 oraz art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 ze zm.) za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

**Z up. WÓJTA**  
NACZELNIK WYDZIAŁU  
GOSPODARKI GRUNTAMI  
I OCHRONY ŚRODOWISKA  
/-/ mgr inż. Anna Gajko

**Otrzymują:**

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe strony postępowania przez podanie do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 49 Kpa
3. aa.

**Do wiadomości:**

1. Sołtys Sołectwa Ruska Wieś
2. Sołtys Sołectwa Pistki
3. Sołtys Sołectwa Talusy
4. RDOŚ w Olsztynie
5. PPIS w Ełku
6. ZZ w Giżycku PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk  
Wydział Gospodarki Gruntami  
i Ochrony Środowiska  
tel. +48 87 619 45 18  
29.03.2022 r.  
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

**Elk, dnia 29 marca 2022 r.**

**Znak: GGO.6220.1.1.2020**

## **Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

**Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 29 marca 2022 r. (znak: GGO.6220.1.1.2020) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie w obrębach Pistki oraz Talusy, w gminie Elk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi, rozdzielnicami SN/SN oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO” w wariantcie 3.**

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w wariantcie 3, polegającym na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I” wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz opcjonalną stacją elektroenergetyczną GPO na działkach o numerach ewidencyjnych: 16/21, 111 i 112 – obręb 34 Pistki, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Ponadto, pomiędzy poszczególnymi obszarami mogą zostać wykonane połączenia kablowe poprzez działki o numerach ewidencyjnych: 19 i 17 – obręb 34 Pistki, gmina Elk. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Wszystkie elementy planowanej elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowane będą na terenie obecnie użytkowanym rolniczo – w 2020 r. teren ten zajęty był pod uprawę rzepaku. W sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się mozaikowato usytuowane siedliska leśne, podmokłe i bagienne. Są to tereny nienadające się pod uprawę, pozostawione jako nieużytki porośnięte szuwarem, w przypadku dolin podtopionych przez bobry, lub porośnięte lasem w miejscach pozbawionych cieków. W najbliższej okolicy (ok. 550 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 80 m, w kierunku południowo-zachodnim, od miejsca realizacji inwestycji.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna Ruska Wieś I, polegająca na budowie zespołu modułów słonecznych o łącznej mocy nie przekraczającej 30 MW, służyć będzie do wytwarzania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, wynosi ok. 54 ha. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, rozdzielnice SN/SN, inwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych, a także opcjonalna stacja GPO. Planowane do zainstalowania panele fotowoltaiczne, posadowione będą w rzędach i osadzone zostaną

na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie. Wysokość posadowienia paneli nie przekroczy 5 m nad średnim poziomem terenu. Panele fotowoltaiczne wyposażone będą w kontenerowe stacje transformatorowe (przewiduje się do 30 stacji kontenerowych, których szczegółowe parametry określone zostaną w oparciu o warunki techniczne przyłączenia, jednakże ich łączna moc nie przekroczy 30 MW). Kontenerowe stacje transformatorowe oraz rozdzielnice SN/SN zrealizowane będą jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości ok. 1,5 m. Linie, łączące stacje transformatorowe z zespołami paneli, będą liniami kablowymi niskiego napięcia zakopanymi na głębokości ok. 1,2 m. Od stacji transformatorowych poprowadzone zostaną linie kablowe SN do rozdzielnic SN/SN, od których kablami zbiorczymi energia zostanie odprowadzona do najbliższej stacji GPZ, ewentualnie za pośrednictwem opcjonalnej stacji elektroenergetycznej GPO SN/WN, podziemną linią kablową 110 kV, do najbliższej stacji GPZ. Opcjonalna stacja GPO SN/WN zostanie zlokalizowana w obrębie obszaru o powierzchni ok. 0,5 ha.

Ponadto, w ramach inwestycji wykonany zostanie układ komunikacyjny o nawierzchni nieutwardzonej (będą to drogi o nawierzchni żwirowej). Pomiędzy rzędami paneli, jak również pomiędzy panelami a ogrodzeniem, będą wolne pasy zieleni. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni, jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Faza realizacji instalacji fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Prace przygotowawcze związane z realizacją konstrukcji modułów fotowoltaicznych polegać będą na usunięciu roślinności w miejscach prowadzenia kabli i posadowienia stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Po zakończeniu prac przygotowawczych pod konstrukcją modułów znajdować się będzie roślinność trawiasta i niska roślinność zielna. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze nieutwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z niwelacją gruntu czy przemieszczaniem się mas ziemnych. Układanie kabli odbędzie się w wykopach z zasypaniem wydobyтым urobkiem. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew i krzewów.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia związana będzie z emisją hałasu oraz emisją gazów i pyłów do powietrza, których źródłem będzie transport, praca urządzeń i maszyn budowlanych. W celu zminimalizowania oddziaływania na środowisko prace budowlane wykonywane będą wyłącznie w godzinach dziennych, a podczas prowadzenia prac budowlanych powinny być stosowane maszyny i urządzenia nowoczesne oraz sprawne technicznie. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Składowanie materiałów odbywać się będzie w miejscach do tego wyznaczonych i zabezpieczonych przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu (m. in. szczelna i utwardzona nawierzchnia). Ponadto, plac budowy i miejsce postoju maszyn zostaną wyposażone w odpowiednią ilość środków do neutralizacji substancji ropopochodnych do likwidacji ewentualnych wycieków paliw. Wszelkie czynności serwisowe i naprawcze sprzętu budowlanego oraz tankowanie wykonywane będą poza placem budowy.

Plac budowy wyposażony zostanie w przenośne toalety typu TOI-TOI posiadające zbiorniki bezodpływowe, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. Wytwarzane, w trakcie prowadzonych prac, odpady gromadzone będą selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego celu pojemnikach lub kontenerach, a następnie przekazywane jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo. Funkcjonowanie instalacji wymagać będzie wykorzystania, w niewielkich ilościach, materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych i serwisowych oraz wody na cele socjalne i porządkowe.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie także źródłem znaczących emisji hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska. Jedynym źródłem hałasu będą kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN zlokalizowane równomiernie na całym terenie inwestycji. Przewiduje się maksymalnie 30 takich stacji. Dodatkowym źródłem hałasu będzie stacja transformatorowa mocy SN/WN i transformator potrzeb własnych SN/nn o mocy 1 MW zlokalizowane w obrębie stacji GPO. Transformatory umieszczone będą w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów. Elektrownia fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia, w tym kontenery, pracują wyłącznie w porze dziennej. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie.

Źródłami pól elektromagnetycznych, w przypadku planowanej inwestycji, będą: inwertery (falowniki), linie kablowe elektroenergetyczne, przyłącze elektroenergetyczne oraz stacje transformatorowe nn/SN. Najistotniejsze źródło emisji pola elektromagnetycznego do środowiska stanowić będzie stacja elektroenergetyczna GPO SN/WN. Projektowana stacja elektroenergetyczna SN/WN zostanie zlokalizowana w znacznej odległości od zabudowań mieszkalnych (ponad 900 m), co wyklucza jakąkolwiek możliwość oddziaływania jej na budynki lub mieszkańców. W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji, podlegają okresowemu czyszczeniu, średnio raz do roku. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą zdemineralizowaną. Woda taka może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach montowanych na stałe w przewodnicach wzdłuż paneli. Ponadto, planuje się zastosowanie tzw. transformatorów suchych, które nie zawierają oleju. Dopuszczalne jest także zastosowanie transformatorów olejowych wyposażonych w misy zabezpieczające.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji powstawać mogą odpady pochodzące z prac serwisowych i konserwacyjnych przeprowadzonych na terenie elektrowni. Odpady, powstające w ramach prac serwisowych, zabierane będą przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Wytworzone, podczas prac remontowo-konserwacyjnych, odpady zagospodarowane będą zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Po wybudowaniu elektrowni, teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która będzie porastała teren pomiędzy i pod modułami fotowoltaicznymi. W celu poprawy jakości siedlisk, zakłada się, że podkaszanie roślinności na terenie elektrowni będzie prowadzone jedynie w sytuacji, w której roślinność przesłaniałaby powierzchnię modułów. Na terenie planowanej inwestycji nie będą stosowane herbicydy, środki owadobójcze ani nawozy sztuczne. Teren inwestycji ogrodzony zostanie siatką, bez podmurówki, z zachowaniem min. 10-15 cm przerwy pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi, umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

Oddziaływania, na etapie likwidacji, zbliżone będą do etapu budowy i związane będą przede wszystkim z demontażem elementów elektrowni fotowoltaicznej.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Planowana inwestycja nie będzie znacząco i negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze (obszary chronione i ostoje, chronione gatunki roślin, zwierząt, cenne siedliska przyrodnicze i zbiorowiska roślinne).

Z uwagi na niewielki zakres oddziaływań planowanej instalacji oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich, nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, będzie niewielkie.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu warunków określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

**Z up. WÓJTA**  
NACZELNIK WYDZIAŁU  
GOSPODARKI GRUNTAMI  
I OCHRONY ŚRODOWISKA  
*/-/ mgr inż. Anna Gajko*