



Urząd Gminy Elk

ul. T. Kościuszki 28A, 19-300 Elk
tel. +48 87 619 45 50, faks +48 87 619 45 01
e-mail: ug@elk.gmina.pl, www.elk.gmina.pl

WÓJT GMINY ELK

Elk, dnia 21 lutego 2023 r.

Znak: GGO.6220.1.10.2021

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 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 2022 r., poz. 1029 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 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana K. K., prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą: (...) K. K., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie elektrowni fotowoltaicznej (także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o nr ewid. 28/1, 35/1, 45/2, 45/3 obręb Mącze oraz 89, 93/2 obręb Szarejki, gmina Elk”;

oraz

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 28/1, 35/1, 45/2 i 45/3 – obręb 24 Mącze oraz działkach o numerach ewidencyjnych: 89 i 93/2 – obręb 51 Szarejki, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Dopuszcza się budowę planowanej instalacji w podziale na etapy. Całkowita powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, wynosić będzie ok. 66,62 ha, przy czym powierzchnia przeznaczona pod posadowienie naziemnych elementów planowanej elektrowni fotowoltaicznej wynosić będzie ok. 45,28 ha i zostanie podzielona na cztery sektory (sektor I – powierzchnia ok. 12,46 ha, sektor II – powierzchnia ok. 21,0 ha, sektor III – powierzchnia ok. 6,52 ha, sektor IV – powierzchnia ok. 5,30 ha).

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, stanowi obszar terenów rolnych. Na działkach inwestycyjnych występują grunty o klasach bonitacyjnych: Lzr-PsIV, Lzr-PsVI, Lzr-RIVa, Lzr-RVI, Lzr-ŁIV, Lzr-ŁV, Lzr-ŁVI, PsIV, PsV, PsIII, RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, N, LsIII, LsIV, ŁIII, ŁIV, ŁV, W-PsIV, W-ŁIV, W-ŁV, W-ŁIII, W-ŁVI, W-RIVa. Spod terenu inwestycyjnego zostały wyjęte fragmenty z gruntami RIII, zadrzewieniami, ciekami wodnymi, zagłębieniami terenu. Ponadto, w celu pozostawienia wolnej przestrzeni dla przemieszczających się zwierząt, dokonano odsunięć od linii lasów o co najmniej 20 m, od skraju zadrzewień o 15 m, od cieków wodnych i zagłębień o 5 m.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana będzie częściowo w sąsiedztwie drogi asfaltowej i dróg gruntowych, w sąsiedztwie pól uprawnych oraz budynków gospodarczych. Przez teren inwestycji przebiegają napowietrzne linie elektroenergetyczne. Najbliżej położonym budynkiem o funkcji mieszkalnej jest obiekt zlokalizowany na działce nr 99/3, w obrębie Mące, (w odległości ok. 20 m na wschód, od granicy terenu inwestycji) i budynek na działce nr 91/1, w obrębie Mące, (w odległości ponad 30 m od granic działek inwestycyjnych).

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 budowlano-montażowe oraz transport elementów elektrowni prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00;
- 2.2. wyłączyć z terenu zainwestowania grunty sklasyfikowane jako rowy melioracyjne i cieki wodne oraz obszary od wód zależne (typu torfowiska, mokradła, zabagnienia, podmokłe łąki) w celu zachowania panujących na danym terenie stosunków wodnych);
- 2.3. wszelkie prace wykonywać przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie, eksploatowanego i konserwowanego w prawidłowy sposób, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- 2.4. miejsca magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz postoju pojazdów, maszyn i urządzeń zlokalizować na terenie zabezpieczonym przed ewentualnym wpływem substancji ropopochodnych na środowisko gruntowo-wodne, np. utwardzonym kruszywem na podsypce z piasku z geowłókniną;
- 2.5. magazynowanie paliw, olejów, smarów, jak również tankowanie i uzupełnianie/wymianę płynów eksploatacyjnych pojazdów, maszyn oraz urządzeń prowadzić poza terenem inwestycji;
- 2.6. naprawy pojazdów, maszyn lub urządzeń wykorzystywanych podczas budowy prowadzić poza terenem inwestycji; ewentualne zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń niemożliwe do wykonania poza placem budowy

- wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych;
- 2.7. teren budowy wyposażać w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych (np. sorbenty); ewentualne wycieki substancji ropopochodnych usuwać na bieżąco z wykorzystaniem ww. środków;
 - 2.8. ścieki socjalno-bytowe magazynować w szczelnym zbiorniku bezodpływowym. Systematyczny odbiór ścieków zgromadzonych w zbiorniku bezodpływowym powinien odbywać się przez uprawnione w tym zakresie podmioty;
 - 2.9. odpady gromadzić i magazynować zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
 - 2.10. w celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków, prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 1 września. Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. terminie pod warunkiem stałego nadzoru przyrodniczego, którego zadaniem będzie nadzorowanie postępu prac pod kątem zasiedlenia obszaru inwestycji przez ptaki. W przypadku wykrycia lęgów, należy wstrzymać prace na obszarze, na którym stwierdzono rozród ptaków, do czasu wyprowadzenia młodych. Prace mogą być kontynuowane na innej powierzchni (w obrębie planowanej inwestycji), w sposób niekolidujący ze stwierdzonymi lęgami (płoszenie, niepokojenie);
 - 2.11. pozostawić wszelkie zadrzewienia i zakrzaczenia bez wycinki, poza terenem lokalizacji paneli;
 - 2.12. aby uniknąć spływu biogenów i zanieczyszczeń do zbiorników wodnych oraz by uniknąć uszkodzeń drzew i zadrzewień, wyznaczyć tymczasowy plac/e do parkowania maszyn i sprzętu budowlanego w odległości min. 100 m od naturalnych zbiorników wodnych i miejsc podmokłych oraz zadrzewień.;
 - 2.13. podczas prac budowlanych zastosować płotki herpetologiczne w sąsiedztwie cieków/zbiorników będących miejscem rozrodu płazów;
 - 2.14. nie pozostawiać otwartych wykopów, a po zakończeniu prac instalacyjnych wykopy niezwłocznie zasypać; należy je przed zasypaniem zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać;
 - 2.15. umożliwić herpetofaunie swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów, np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu, a wykopy oraz inne sztuczne pułapki na terenie budowy kontrolować przed podjęciem dalszych prac. W przypadku zidentyfikowania uwięzionego zwierzęcia – przenieść je w bezpieczne miejsce;
 - 2.16. unikać oświetlenia terenu farmy, a w przypadku zastosowania oświetlenia tradycyjnego (energooszczędnego) – zastosowanie opraw świecących do dołu, o ciepłym świetle, nie emitujących lub o niskim udziale UV; lampy szczelne, zapobiegające więźnieniu owadów; zaleca się rezygnację z nocnego oświetlenia inwestycji;
 - 2.17. po zamontowaniu paneli teren elektrowni fotowoltaicznej obsiać mieszanką traw i roślin motylkowych, a następnie zapewnić warunki do rozwoju roślin zielnych (np. nie stosować pielenia i nie używać herbicydów) – ma to na celu zwiększenie bioróżnorodności przedmiotowego terenu;
 - 2.18. koszenie wykonywać w okresie roku po 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową

- dla owadów oraz niektórych grup ptaków odżywiających się nasionami, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami; koszenie prowadzić od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej, co umożliwi ucieczkę zwierzętom; alternatywnie możliwe jest prowadzenie wypasu na terenie farmy fotowoltaicznej, np. owiec;
- 2.19. aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi, zastosować panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła, a tym samym wystąpieniu tzw. efektu olśnienia; dodatkowo zamontowane panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym);
 - 2.20. 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;
 - 2.21. wszystkie budynki farmy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
 - 2.22. wszelkie naziemne linie energetyczne, kable i słupy projektować w ten sposób, by zminimalizować ryzyko porażenia prądem i kolizji, w miejscach gdzie ptaki narażone są na kolizje planować poprowadzenie linii energetycznych pod ziemią;
 - 2.23. miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażać w sorbent gotowy do użycia na wypadek rozszczelnienia urządzeń/awarii;
 - 2.24. mycie paneli prowadzić przy użyciu czystej wody, bez zastosowania substancji chemicznych;
 - 2.25. na terenie farmy fotowoltaicznej nie stosować herbicydów oraz innych substancji ograniczających wzrost roślin;
 - 2.26. odpady wytwarzane w związku z konserwacją instalacji fotowoltaicznej przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom bezpośrednio po wykonanych pracach, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

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. rozmieścić panele oraz infrastrukturę towarzyszącą zgodnie z przedstawioną koncepcją zakładającą wyznaczenie 4 sektorów z panelami oraz pozostawienie wolnej przestrzeni (korytarzy) dla przemieszczających się zwierząt – co najmniej 20 m od linii lasów, 15 m od skraju zadrzewień oraz co najmniej 5 m od cieków wodnych/rowów i zagłębień terenowych;

- 3.2. zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane lub wkręcane w ziemię;
- 3.3. w przypadku grodzenia sektorów z panelami, należy zastosować ogrodzenia z siatki bez wysokiej podmurówki w celu uniknięcia bariery dla płazów i drobnych ssaków; pozostawić min. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów.

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 2022 r., poz. 1029 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 28 października 2021 r., do tut. organu, wpłynął wniosek Pana K. K., prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą: (...) K. K., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie elektrowni fotowoltaicznej (także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o nr ewid. 28/1, 35/1, 45/2, 45/3 obręb Mące oraz 89, 93/2 obręb Szarejki, gmina Ełk”. 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 2022 r., poz. 1029 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 ze zm.).

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 *(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 29 października 2021 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego. 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: Mącze, Szarejki, Szarek, Rękusy i Talusy, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, pismami z dnia 29 października 2021 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), 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 opinie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

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, opinią z dnia 16 listopada 2021 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.390.2021.BG), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych wymagań, ujętych w sentencji niniejszej decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 18 listopada 2021 r. (znak: WOOŚ.4220.699.2021.BG.2), zawiadomił, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji planowanego przedsięwzięcia, rozpatrzenie sprawy nastąpi w terminie do 10 grudnia 2021 r. Następnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 24 listopada 2021 r. (znak: WOOŚ.4220.699.2021.BG.3), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, zgodnym z art. 66 ustawy ooś.

Mając na uwadze 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 3 grudnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, określonym art. 66 ustawy ooś.

Biorąc powyższe pod uwagę, tut. organ, postanowieniem z dnia 4 stycznia 2022 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 14 września 2022 r. Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej (także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną opracowany, w sierpniu 2022 r., przez zespół autorów pod kierownictwem Pani mgr inż. M. K. ,
M. K. .

W związku z powyższym, tut. organ, postanowieniem z dnia 16 września 2022 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), podjął zawieszone postępowanie administracyjne w przedmiocie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia.

Tut. organ, obwieszczeniem z dnia 16 września 2022 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), powiadomił strony postępowania o wydanym postanowieniu podejmującym zawieszone 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 21 września 2022 r. do 20 października 2022 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. Powyższe obwieszczenie zostało 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: Mącze, Szarejki, Szarek, Rękusy 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 16 września 2022 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), wystąpił 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, pismami z dnia: 20 października 2022 r. (znak: WOOŚ.4221.90.2022.BG.2) i 20 grudnia 2022 r. (znak: WOOŚ.4221.90.2022.BG.3), zawiadamiał, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji planowanego przedsięwzięcia, zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi ostatecznie w terminie do 20 lutego 2023 r. Po przeanalizowaniu zgromadzonej dokumentacji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 20 stycznia 2023 r. (znak: WOOŚ.4221.90.2022.BG.4), 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 Augustowie 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: 24 listopada 2021 r., 17 października 2022 r., 23 listopada 2022 r. i 13 stycznia 2023 r.

(znak: GGO.6220.1.10.2021), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 20 marca 2023 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), tut. organ zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 23 stycznia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021), 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 opinie i uzgodnienia organów współdziałających, tut. organ stwierdził jak niżej.

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

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 28/1, 35/1, 45/2 i 45/3 – obręb 24 Mące oraz działkach o numerach ewidencyjnych: 89 i 93/2 – obręb 51 Szarejki, gmina Elk, powiat elkki, województwo warmińsko-mazurskie. Dopuszcza się budowę planowanej instalacji w podziale na etapy. Całkowita powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, wynosić będzie ok. 66,62 ha, przy czym powierzchnia przeznaczona pod posadowienie naziemnych elementów planowanej elektrowni fotowoltaicznej wynosić będzie ok. 45,28 ha i zostanie podzielona na cztery sektory (sektor I – powierzchnia ok. 12,46 ha, sektor II – powierzchnia ok. 21,0 ha, sektor III – powierzchnia ok. 6,52 ha, sektor IV – powierzchnia ok. 5,30 ha). Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, stanowi obszar terenów rolnych. Na działkach inwestycyjnych występują grunty o klasach bonitacyjnych: Lzr-PsIV, Lzr-PsVI, Lzr-RIVa, Lzr-RVI, Lzr-ŁIV, Lzr-ŁV, Lzr-ŁVI, PsIV, PsV, PsIII, RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, N, LsIII, LsIV, ŁIII, ŁIV, ŁV, W-PsIV, W-ŁIV, W-ŁV, W-ŁIII, W-ŁVI, W-RIVa. Spod terenu inwestycyjnego zostały wyjęte fragmenty z gruntami RIII, zadrzewieniami, ciekami wodnymi, zagłębieniami terenu. Ponadto, w celu pozostawienia wolnej przestrzeni dla przemieszczających się zwierząt, dokonano odsunięć od linii lasów o co najmniej 20 m, od skraju zadrzewień o 15 m, od cieków wodnych i zagłębień o 5 m.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana będzie częściowo w sąsiedztwie drogi asfaltowej i dróg gruntowych, w sąsiedztwie pól uprawnych oraz budynków gospodarczych. Przez teren inwestycji przebiegają napowietrzne linie elektroenergetyczne. Najbliżej położonym budynkiem o funkcji mieszkalnej jest obiekt zlokalizowany na działce nr 99/3, w obrębie Mące, (w odległości ok. 20 m na wschód, od granicy terenu inwestycji) i budynek na działce nr 91/1, w obrębie Mące, (w odległości ponad 30 m od granic działek inwestycyjnych).

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 100 MW ma na celu produkcję energii elektrycznej pozyskiwanej z promieniowania słonecznego, stanowiącego odnawialne źródło energii. Podstawowym urządzeniem fotowoltaicznym, które wytwarzać będzie prąd elektryczny, pod wpływem działania światła słonecznego, jest ogniwo fotowoltaiczne. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej operatora energetycznego poprzez stacje transformatorowe zlokalizowane na terenie inwestycji, linie kablowe SN oraz pozostałą infrastrukturę elektroenergetyczną zlokalizowaną poza terenem

inwestycji. Dokładny przebieg i miejsce wpięcia do sieci zostaną określone przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej w wydanych warunkach przyłączenia na późniejszym etapie procesu inwestycyjnego.

Planowana inwestycja składać się będzie z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 Wp do 1300 Wp – w ilości do 333 334 szt.;
- konstrukcje nośne do instalacji modułów (tzw. stoły fotowoltaiczne), posadowione na gruncie, nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym,
- opcjonalnie montaż konstrukcji nadążnych (trackerów),
- skrzynki zawierające urządzenia zabezpieczające, kontrolujące i pomiarowe (np. wyłączniki, bezpieczniki) – tzw. string boxy,
- falowniki – w ilości do 110 szt. (w przypadku falowników centralnych) lub do 500 szt. (w przypadku falowników rozproszonych),
- wolnostojące prefabrykowane (kontenerowe) stacje transformatorowe nn/SN – w ilości do 110 szt. (w nich zamontowane będą transformatory, a w przypadku wykorzystania falowników centralnych, będą to stacje zintegrowane, w których zostaną umieszczone również falowniki centralne), przy każdej stacji do 2 miejsc postojowych,
- opcjonalnie posadowienie kontenerowych magazynów energii o pojemności do 100 MWh – w ilości do 100 szt.,
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery),
- zjazdy, komunikacja wewnątrz farmy oraz place manewrowe,
- ogrodzenie,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji, w tym m. in.: wewnętrzna linia kablowa do 30 kV łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi, instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych służąca do sterowania farmą, instalacja oświetleniowa i odgromowa, bramy wjazdowe.

Panele fotowoltaiczne składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Poszczególne panele łączone będą kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci. Kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Panele fotowoltaiczne mocowane będą na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych. Profile osadzone będą w gruncie za pomocą kafara bez konieczności budowy fundamentów. Wysokość konstrukcji wsporczych nie przekroczy 5 m.

Prąd stały, wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, przetwarzany będzie na prąd zmienny w inwerterach. Następnie, prąd przekazywany będzie do transformatora zlokalizowanego w budynku prefabrykowanej stacji transformatorowej. Realizacja inwestycji zakłada wykorzystanie do 110 stacji transformatorowych. W każdym budynku stacji znajdować się będą: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator (jeden lub kilka) – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Każda stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Wysokość stacji nie przekroczy 4 m, a wymiary budynku nie przekroczą ok. 9 m x 7 m.

Do stacji transformatorowych oraz magazynów energii możliwe jest doprowadzenie utwardzonych dróg dojazdowych gruntowych lub wykonanych z kruszywa naturalnego lub

z kruszywa z recyklingu o szerokości do 5 m (nie będą to drogi o nawierzchni twardej). Komunikacja do pozostałych elementów inwestycji zostanie zapewniona poprzez zachowanie odstępu pomiędzy ogrodzeniem a konstrukcjami stołów fotowoltaicznych (min. 3 m), a także odstępów pomiędzy rzędami paneli, z zachowaniem struktury gruntu rodzimego. Pod panelami powierzchnia nie będzie utwardzana – w dalszym ciągu występować będzie roślinność i gleba zachowa swoje dotychczasowe właściwości.

Teren planowanej inwestycji zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu przewiduje się urządzenie do monitoringu. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią terenu zostanie zachowany odstęp ok. 20 cm. Teren inwestycji nie będzie oświetlony w porze nocnej światłem ciągłym.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia została poprzedzona analizą wariantową. W raporcie, w stosunku do wariantu proponowanego przez Wnioskodawcę, przedstawiono wariant alternatywny nr 1 – wariant lokalizacyjny polegający na usytuowaniu wszystkich elementów przedsięwzięcia na innym terenie o słabszej klasie bonitacyjnej gleby oraz wariant alternatywny nr 2 – wariant technologiczny zastosowania ruchomych kolektorów słonecznych w systemie automatycznego naprowadzania umożliwiającego ruch paneli zarówno w pionie jak i poziomie, tzw. „dual axis”. Wariant alternatywny nr 1, w stosunku do wariantu zaproponowanego przez Wnioskodawcę, cechuje się znacznie wyższą bioróżnorodnością terenu (obszary łąkowe, w sąsiedztwie cieków), powodowałby większe zagrożenie dla awifauny oraz wiązałby się z istotniejszą ingerencją w krajobraz. Wariant alternatywny nr 2, w odniesieniu do wariantu realizacyjnego, wskazuje, że w przypadku zastosowania technologii nadążnych (tzw. trackerów dwuosiowych), koniecznym będzie obniżenie mocy produkcyjnej inwestycji, gdyż proponowany system potrzebuje znacznie większej powierzchni zabudowy. Jest on również bardziej energochłonny w porównaniu z technologią wskazaną w wariantcie realizacyjnym. W przypadku braku realizacji planowanej inwestycji, teren przeznaczony pod inwestycję pozostanie w obecnej formie użytkowania. Brak możliwości realizacji tego rodzaju inwestycji byłby niekorzystny w aspekcie globalnej emisji zanieczyszczeń energetycznych do atmosfery i przeciwdziałania zmianom klimatu. Projektowana elektrownia przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery, w tym gazów cieplarnianych oraz pozwala na oszczędność ograniczonych, kopalnych surowców energetycznych.

Po przeprowadzeniu analizy wariantów planowanego przedsięwzięcia, dopuszczono do realizacji wariant zaproponowany przez Wnioskodawcę, który cechuje się niewielką skalą i zasięgiem oddziaływania na środowisko, optymalną lokalizacją i zachowaniem korzyści ekonomicznych, a zatem wyboru zgodnego z zasadą zrównoważonego rozwoju, ekorozwoju. Planowana instalacja zespołu paneli fotowoltaicznych o maksymalnej mocy 100 MW, w proponowanej lokalizacji, jest optymalna z punktu widzenia kosztów i wyniku finansowego przedsięwzięcia oraz możliwości podłączenia do sieci odbiorczej Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Planowana elektrownia fotowoltaiczna spełniać będzie obowiązujące przepisy środowiskowe, odpowiednie normy i standardowo wykorzystywane wytyczne projektowania tego typu instalacji. Mając na uwadze analizę korzyści związanych z ograniczeniem emisji, osiągniętych dzięki realizacji wariantu inwestycyjnego, przy uwzględnieniu oddziaływań związanych z inwestycją, wariant zaproponowany przez Inwestora jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska.

Na potrzeby realizacji planowanego przedsięwzięcia wykorzystywane będą materiały i surowce takie jak: stal/aluminium, piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaskowo cementowa, siatka ogrodzeniowa, poza tym – paliwa (olej napędowy) oraz niewielkie ilości

energii elektrycznej i wody na cele socjalno-bytowe na potrzeby osób zatrudnionych przy montażu instalacji.

Faza realizacji elektrowni fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji planowanej inwestycji, dostarczane będą na miejsce inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Dojazd do terenu inwestycji zapewniony będzie drogami, które graniczą z terenem przeznaczonym pod inwestycję. Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga robót gruntowych i wylewania fundamentów. Jedyną ingerencją w grunt będzie wykonanie linii kablowej (głębokość wykopu nie większa niż 1,5 m ppt). Będzie to jednak ingerencja czasowa, gdyż po ułożeniu kabla wykop zostanie zlikwidowany poprzez zasypanie urobkiem z zachowaniem układu warstw gruntowych. Teren wokół paneli, po zakończeniu robót budowlano-montażowych, zostanie odpowiednio uporządkowany. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

W okresie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpić mogą uciążliwości związane ze wzrostem emisji hałasu oraz emisji gazów i pyłów do powietrza z prowadzonych prac budowlanych, pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów samochodowych. W celu ich zminimalizowania, czas trwania prac budowlanych i transportu materiałów i elementów instalacji ograniczony zostanie wyłączenie 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 spełniających wymagania techniczne w zakresie emisji hałasu, z unikaniem pracy maszyn na biegu jałowym. Materiały pyliste zostaną zabezpieczone przed rozwiewaniem (np. poprzez plandekowanie). Wszystkie elementy przygotowane będą do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter okresowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie więc źródłem znaczących oddziaływań na jakość powietrza oraz na klimat akustyczny w rejonie jego lokalizacji.

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 sprawny sprzęt, podlegający regularnym przeglądom i serwisowaniu. Zaplecze budowy, w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń, zostanie zlokalizowane na terenie utwardzonym kruszywem na podsypce z piasku z geowłókniną, co pozwoli na zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem wyciekami substancji ropopochodnych. Teren budowy zostanie wyposażony w wystarczające ilości środków do neutralizacji substancji ropopochodnych (np. sorbentów). Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych będą na bieżąco usuwane z wykorzystaniem sorbentów. Magazynowanie paliw, olejów, smarów i pozostałych materiałów, niezbędnych do eksploatacji oraz konserwacji wykorzystywanego sprzętu i urządzeń, a także tankowanie i uzupełnianie/wymiana płynów eksploatacyjnych pojazdów, maszyn oraz urządzeń odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Podobnie, naprawy pojazdów, maszyn lub urządzeń, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni, odbywać się będą poza terenem inwestycji. Ewentualne zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń, niemożliwe do wykonania poza placem budowy, wykonywane będą w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed

przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych. 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 stanowiło zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Zaplecze budowy zorganizowane zostanie w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Terenu budowy zostanie wyposażony w toalety przenośne, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez firmy specjalistyczne. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Wytworzone w trakcie budowy odpady, wyłącznie inne niż niebezpieczne (m. in. opakowania po materiałach budowlanych, złom stalowy, odpady z budowy), będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach, w szczelnych pojemnikach lub kontenerach, w sposób zabezpieczający przed: opadami atmosferycznymi, pyleniem, rozwiewaniem odpadów oraz zanieczyszczeniem środowiska wodno-gruntowego. Wszystkie odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom posiadającym stosowane zezwolenia, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Funkcjonowanie instalacji fotowoltaicznej nie wymaga stałego zużycia surowców i materiałów. Instalacja pobierać będzie niewielkie ilości energii z sieci, które związane będą z zaspokojeniem potrzeb własnych instalacji (m. in. instalacji monitorującej działanie systemu). Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi ok. 1 000 kWh/rok.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem znaczących emisji zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska, za wyjątkiem prowadzonych okresowo prac serwisowych i konserwacyjnych. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Projektowane do zastosowania urządzenia nie będą stanowiły źródeł hałasu mogących w jakikolwiek sposób negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania, jak również tereny objęte ochroną. Emisja hałasu, w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, będzie niewielka i związana głównie z pracą falowników, stacji transformatorowych oraz magazynów energii. Moce akustyczne planowanych do zastosowania urządzeń przyjęto na poziomie: 60 dB (A) dla falowników rozproszonych i 75 dB (A) dla falowników centralnych. Natomiast moce akustyczne stacji transformatorowych wyniosą 75,3 dB (A), a magazynów energii – 75 dB (A). Przyjęto, że zarówno stacje transformatorowe, jak i magazyny energii, nie będą lokalizowane w odległości mniejszej niż 50 m od terenów chronionych akustycznie. Hałas generowany będzie przez te urządzenia zasadniczo w dzień, od wschodu do zachodu słońca. Biorąc pod uwagę, że w porze letniej wschód słońca może mieć miejsce ok. godziny 4 nad ranem, a pora nocna, zgodnie z obecnym prawodawstwem, to okres od godziny od 22.00. do godziny 6.00, praca elektrowni może rozpocząć się już w porze nocnej.

Na podstawie przyjętych w raporcie założeń, przeprowadzono obliczenia poziomu hałasu emitowanego do środowiska z terenu planowanego przedsięwzięcia, z wykorzystaniem programu komputerowego zgodnego z metodyką określoną w normie PN-ISO 9613-2 „Akustyka, *Thumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczeniowa*”. Najbliższe tereny, objęte ochroną akustyczną, zlokalizowane są w odległości ok. 20 m, w kierunku wschodnim, od terenu inwestycji, i one stanowią zabudowę mieszkaniową jednorodziną. 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 50 dB w porze dnia oraz 40 dB w porze nocy. Działki, na których planowane jest posadowienie projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, nie są objęte ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Klasyfikacji akustycznej terenu w otoczeniu projektowanej instalacji fotowoltaicznej dokonano w oparciu o analizę faktycznego zagospodarowania terenów sąsiadujących z planowaną inwestycją. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska z terenu planowanej inwestycji, w porze dnia i nocy, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej. W obliczeniach przyjęto najbardziej niekorzystne założenia dotyczące pracy urządzeń elektrowni, jak również nie uwzględniono izolacyjności akustycznej przegród budowlanych kontenerów, w których planowane jest umieszczenie urządzeń. W związku z tym należy oczekiwać, że rzeczywiste oddziaływania akustyczne z terenu planowanej inwestycji będą jeszcze niższe.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie niewielką emisję promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, którego źródłem będą transformatory SN/nn (napięcie robocze na uzwojeniu pierwotnym transformatora do 1 000 V, napięcie robocze na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 kV) oraz podziemne połączenia kablowe o napięciu do 30 kV. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), dopuszczalny w środowisku poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi następujących wartości granicznych: natężenia pola elektrycznego (E) - 10 kV/m i natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m. Natomiast, na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową nie może przekraczać odpowiednio wartości: 1 kV/m (E) i 60 A/m (H). W związku z rodzajem i niewielką mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja większości linii zmiennoprądowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowie ekranującej), przewiduje się, że projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Przyjmuje się zatem, że wpływ elektrowni fotowoltaicznej w powyższym zakresie pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Wody opadowe z obszaru inwestycji odprowadzane będą powierzchniowo na tereny zielone w obrębie działek inwestycyjnych. Wody opadowe nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi – będą, składem i charakterystyką, zbliżone do wód deszczowych. Czyszczenie paneli następuje samoczynnie w trakcie opadów atmosferycznych. W razie konieczności, mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji chemicznych. Woda do mycia paneli będzie wodą demineralizowaną i jej spływ do gleby będzie obojętny pod względem chemicznym dla środowiska gruntowo-wodnego. Mycie paneli odbywać się będzie 1-2 razy w roku. Istnieje również możliwość zastosowania bezwodnej technologii czyszczenia paneli. Ponadto, przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, będą one wyposażone w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo-wodnego. Miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażyć w sorbent gotowy do użycia na wypadek rozszczelnienia urządzeń.

W trakcie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe oraz technologiczne. W niewielkich ilościach wytwarzane będą odpady związane z utrzymaniem elektrowni, głównie z prowadzonych konserwacyjnych urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego, posiadające odpowiednie zezwolenia w tym zakresie, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

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.

Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji, teren pod panelami oraz pomiędzy rzędami paneli porośnięty będzie roślinnością, która będzie w razie potrzeby wykaszana. Koszenie odbywać się będzie od centrum obszaru w stronę jego brzegów, w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności. Alternatywnie, możliwe jest prowadzenie wypasu zwierząt. Na terenie inwestycji nie planuje się stosowania chemicznych środków ochrony roślin oraz nawozów sztucznych. Teren elektrowni fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, przy czym zostanie wykonane ogrodzenie bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią terenu zostanie zachowany odstęp ok. 20 cm, w celu zapewnienia możliwości przemieszczania się drobnych zwierząt, w tym płazów.

Faza likwidacji planowanego przedsięwzięcia odbędzie się po ok. 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia, w pierwszej kolejności nastąpi przede wszystkim demontaż modułów fotowoltaicznych i oddanie ich do recyklingu, a następnie dojdzie do demontażu konstrukcji wsporczych oraz pozostałej infrastruktury (linie kablowe, ogrodzenie). Z uwagi na brak trwałego powiązania konstrukcji wsporczych z gruntem, ich demontaż polegać będzie na usunięciu zakotwiczonych elementów wsporczych. Oddziaływania na etapie likwidacji przedsięwzięcia zbliżone będą do etapu budowy. 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 skutkować będzie także powstaniem odpadów oraz ścieków socjalno-bytowych. Po zakończeniu tego etapu, cały teren przedsięwzięcia zostanie przywrócony do takiego samego stanu, jaki był przed etapem jego realizacji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska, proces likwidacji inwestycji nie wpłynie ujemnie na jego stan.

Planowana inwestycja znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625 ze zm.).

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). Zamierzenie inwestycyjne znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Elk (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.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest także w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) Nr 32 (kod GW200032), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z 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 jednolitych części wód powierzchniowych i jednolitych części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Planowana inwestycja nie jest również zagrożona wystąpieniem katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja leży poza obszarami narażonymi na występowanie ruchów masowych i osuwisk, nie jest również położona w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią i podtopieniami.

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 projektowanej elektrowni fotowoltaicznej przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na zmniejszenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Eksploatacja inwestycji nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Ze względu na planowany typ materiałów i charakter inwestycji, projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie odporna na działanie silnych wiatrów, fale upałów, susze, ekstremalne opady. Dodatkowo, system ciągłego monitorowania elektrowni zabezpieczy instalację przed możliwymi potencjalnymi zagrożeniami.

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 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem podlegającym ochronie jest Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego, zlokalizowany w odległości ok. 10 m, od granicy działek przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie. Natomiast, najbliżej położony obszar Natura 2000 to Jezioro Woszczelskie (PLH 280034), oddalony jest o ok. 4 km, w kierunku północnym, od granicy działek inwestycyjnych. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania planowanej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz na ich integralność, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe obszarów przyrodniczo chronionych.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest także poza obszarami korytarzy ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Oceniając inwestycję, stwierdzono, że jej

teren leży w otoczeniu obszarów o zbliżonych siedliskach, co umożliwia zwierzętom swobodne przemieszczanie się poza jego obszarem.

Dla potrzeb planowanej inwestycji przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą analizowanego terenu. Celem inwentaryzacji było określenie składu gatunkowego flory i fauny terenu planowanej inwestycji oraz najbliższego ewentualnego obszaru jej oddziaływania.

Teren planowanej inwestycji obejmuje agrocenozy – uprawę rzepaku i zbóż, które otoczone są powierzchniami rolniczymi, łąkami i lasami. Na terenie działek inwestycyjnych, jak i działek sąsiednich, miejscami pojawiają się powierzchnie o zwiększonej bioróżnorodności, co związane jest z obecnością wody (podmokłości, zadrzewienia, stawy i oczka wodne różnej wielkości). Na terenie inwestycyjnym, docelowo przeznaczonym pod posadowienie stołów do montażu paneli oraz infrastruktury towarzyszącej, nie znajdują się tereny podmokłe i łąkowe, zabagnienia, torfowiska, zadrzewienia, lasy, cieki/rowy i zbiorniki wodne. Powierzchnie te zostały wyłączone z terenu inwestycji. Obszar realizacji inwestycji to uboga siedliskowo powierzchnia rolnicza, gdzie skład gatunkowy flory jest silnie uzależniony od regularnych zabiegów agrotechnicznych. Zamierzenie inwestycyjne nie będzie kolidowało z żadnymi drzewami i krzewami, gdyż nie dojdzie do konieczności ich wycinki. Wszystkie pojedyncze drzewa i ich skupiska zostały wydzielone z zasięgu realizacji inwestycji. 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.

Na badanym terenie nie stwierdzono występowania żadnych przedstawicieli entomofauny objętych ścisłą ochroną gatunkową. Spośród chronionej entomofauny odnotowano jedynie obecność ślimaka winniczka *Helix pomatia*. Oddziaływanie inwestycji na danego przedstawiciela entomofauny zostanie zminimalizowane poprzez obsianie terenu inwestycji mieszkanką traw i roślin motylkowatych, co zwiększy bioróżnorodność analizowanego terenu.

Teren planowanej inwestycji to teren o powierzchni suchej i ubogiej siedliskowo. Na terenie inwestycyjnym, wskazanym jako miejsce posadowienia stołów do montażu paneli i infrastruktury towarzyszącej, nie znajdują się żadne siedliska, które mogłyby być miejscem rozrodu płazów, np. cieki czy zbiorniki wodne. Miejsca takie znajdują się jednak w bliskim sąsiedztwie – w granicy terenu działek inwestycyjnych, zarówno w płytkim cieku, jak i oczkach wodnych/śródpolnych niewielkich stawach (powierzchnie wskazane w inwentaryzacji jako: 1, 2 i 3). Teren inwestycji może być natomiast miejscem sezonowych i dobowych migracji płazów. Na terenie inwestycyjnym, w lipcu, odnotowano osobniki młodociane żab brunatnych i żab zielonych. Żaden ze zbiorników, będących miejscem rozrodu płazów, nie będzie kolidował z inwestycją, gdyż wszystkie cieki i zbiorniki wraz z terenami przyległymi zostały wyłączone z zasięgu inwestycji. Minimalna ingerencja w przekształcenie pokrycia terenu inwestycji nie wpłynie w znaczący sposób na miejscową populację płazów i gadów. Wykopy, powstałe podczas prac ziemnych, wykonane zostaną w sposób umożliwiający wydostanie się zwierząt z wykopów, np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu, a wykopy oraz inne sztuczne pułapki na terenie budowy kontrolowane będą przed podjęciem dalszych prac. Podczas prac budowlanych powinny być zastosowane płotki herpetologiczne w sąsiedztwie cieków/zbiorników będących miejscem rozrodu płazów. Zastosowany rodzaj ogrodzenia z odstępem od gruntu, nie będzie przeszkadzał w przemieszczaniu się płazów, gadów i drobnych zwierząt. Przewidziane do zastosowania działania minimalizujące będą wystarczające do zapewnienia ochrony miejsc występowania płazów i gadów na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji.

Podczas prowadzonych badań na obszarze inwestycji zaobserwowano łącznie 79 gatunków ptaków – były to obserwacje osobników lęgowych oraz niełgowych.

Dominantami wśród ptaków lokalnych były typowe gatunki krajobrazu rolniczego, które pojawiają się na każdej agrocenozie niezależnie od części kraju. Populacja każdego z nich jest stabilna i mało wymagająca, jeśli chodzi o wybór żerowiska i siedlisk lęgowych. Na powierzchni rolniczej będącej terenem inwestycyjnym w okresie lęgowym nie odnotowano unikatowych gatunków awifauny, które wskazywałyby na wybiórczość siedliskową terenu inwestycyjnego spośród sąsiednich powierzchni rolniczych.

Wśród gatunków ptaków lęgowych bądź potencjalnie lęgowych na terenie inwestycji odnotowano skowronka, pliszkę żółtą, białorzytkę, trznadla oraz świergotka łąkowego. W wyniku realizacji planowanej inwestycji, ptaki te mogą stracić swoje miejsca lęgowe. Z uwagi na planowane utrzymanie powierzchni pod i pomiędzy panelami jako koszony użytek zielony, wyłączenie z terenu inwestycji części siedlisk, charakteryzujących się zwiększoną różnorodnością biologiczną, oraz dostępność podobnych miejsc lęgowych w sąsiedztwie przewidzianych do zainwestowania gruntów, populacje tych gatunków nie są zagrożone na skutek realizacji inwestycji. Na szczególną uwagę zasługuje jednak liczebność skowronka. Teren inwestycyjny był typową powierzchnią potencjalnie lęgową dla tego gatunku. Z przeprowadzonej inwentaryzacji wynika, skowronek widywany był w miarę równomiernie na obu transektach na otwartej powierzchni rolniczej. Zagęszczenie gniazd może być na tyle wysokie, że istnieje konieczność realizacji prac poza okresem lęgowym ptaków lub pod nadzorem przyrodniczym.

W trakcie badań terenowych nie zaobserwowano licznych zgrupowań ptaków takich jak: gęsi, bocianów, czapli, żurawi czy ptaków szponiastych. Klucze gęsi, dostrzeżone podczas inwentaryzacji, nie podejmowały żerowania na terenie inwestycyjnym i powierzchniach przyległych. Żurawie regularnie pojawiały się w nielicznych zgrupowaniach. Jedna para była zainteresowana olsem w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji. Nie potwierdzono wyprowadzania lęgów w tym miejscu w trakcie kolejnych kontroli terenowych. Ols natomiast został wyłączony z terenu zagospodarowania.

W pobliżu terenu inwestycji, w kierunku wschodnim, w odległości do 300 m, od działki nr 35/1 w obrębie Mące, zlokalizowany jest las sosnowy o powierzchni 70 ha. W 2012 r., w jego obrębie, stwierdzono obecność rewirów orlika krzykliwego i myszołowa (zgodnie z raportem ooś dla przedsięwzięcia polegającego na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 400 kV Ełk – granica RP). W okresie dzielącym przeprowadzoną inwentaryzację przyrodniczą, a stanem obecnym nie doszło do znaczących zmian w zagospodarowaniu przestrzeni w otoczeniu inwestycji. Może to prowadzić do wniosku, że siedliska gatunków ptaków znajdują się w podobnym stanie zachowania, a las rosnący w sąsiedztwie wciąż może stanowić miejsce występowania gatunków wymagających zapewnienia ochrony czynnej. Z przedstawionych badań wynika, że prowadzone obserwacje wykazały jedynie raz obecność osobnika orlika krzykliwego, patrolującego teren w trakcie lipcowej kontroli, jednak w znacznej odległości od inwestycji i po drugiej stronie od wspomnianego boru. Przeloty miały miejsce na wysokim pułapie wysokości, a określenie gatunku możliwe było dopiero przez obserwacje z bliższej odległości. Obserwacja ta miała miejsce w odległości ok. 1,2 km od planowanej inwestycji. Wielokrotne kontrole wykluczyły jednak obecność żerowisk i toków orlików krzykliwych na samym terenie inwestycyjnym.

Inny gatunek objęty strefową ochroną to bielik zaobserwowany w okresie wiosennym i letnim. Bielik, jako biotop lęgowy, wybiera lasy co najmniej 80-90 letnie w sąsiedztwie jezior, stawów, rzek, zbiorników wodnych itp. Ptaki polują w obrębie rzek i zbiorników wodnych. Często podejmują padlinę. Teren inwestycyjny to użytek rolniczy, który nie stanowi terenu atrakcyjnego dla tego gatunku, zarówno pod względem siedliska lęgowego, jaki i żerowiska.

Odnotowane obserwacje nie wskazują na regularne pojawianie się gatunków objętych ochroną strefową na terenie inwestycyjnym. Zaobserwowana liczebność obu gatunków w trakcie kontroli nie jest wartością niepokojącą i skutkującą dyskwalifikującą realizacji planowanej inwestycji. Inwestycja z pewnością nie wpłynie na ich siedliska lęgowe poprzez brak kolizji ze stanowiskami tych ptaków, a także z dużym prawdopodobieństwem nie będzie miało miejsce oddziaływanie na żerowiska tych ptaków – żerowisk nie potwierdzono na terenie objętym inwestycją. Nie stanowią one optimum dla bielika. W przypadku orlika krzykliwego, tereny rolne stanowić mogą jego żerowisko. Jednak, w trakcie obserwacji terenowych nie potwierdzono tego faktu.

Na terenie planowanej inwestycji obserwowano zwierzęta biotopów leśnych (w większości wykorzystujących powierzchnię upraw jako żerowiska, natomiast schronienie i miejsce rozrodu znajdujących w lasach) oraz gatunki, dla których pola, łąki i pastwiska stanowią podstawowy biotop życia (głównie drobne ssaki owadożerne i gryzonie). Dominującym ssakiem na terenie inwestycyjnym była sarna europejska *Capreolus capreolus*, której osobniki/ślady pojawiały się praktycznie każdorazowo w trakcie badań terenowych. Poza sarnami, na terenie inwestycyjnym odnotowano ślady obecności łosia *Alces alces*, małych gryzoni i lisa rudego *Vulpes vulpes*. Przy uwzględnieniu działań minimalizujących, określających sposób realizacji przedsięwzięcia, zamierzenie inwestycyjne nie wpłynie istotnie na lokalne szlaki migracyjne dużych zwierząt. Teren otaczający inwestycję tworzy rozległy obszar użytkowany rolniczo, zwierzęta te będą zatem mogły swobodnie przemieszczać się wokół planowanej inwestycji na tereny sąsiednie. Natomiast małe ssaki będą mogły swobodnie się przemieszczać dzięki zachowaniu odstępu dolnej krawędzi siatki ogrodzenia od podłoża.

Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że przy zachowaniu warunków realizacji inwestycji, określonych w sentencji niniejszej decyzji, planowana inwestycja nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na przyrodnicze elementy środowiska. Warunki realizacji inwestycji pozwolą na zminimalizowanie potencjalnego oddziaływania inwestycji w fazie realizacji i eksploatacji. Ponadto, przyczynią się do utrzymania (lub zwiększenia) różnorodności biologicznej na analizowanym terenie.

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 w zaplanowanym układzie wpłynie na zmianę lokalnego krajobrazu, a także na pomniejszenie walorów krajobrazowych okolicy. Największą widoczność projektowanych obiektów przewiduje się w obrębie obszarów wykorzystywanych rolniczo, ale także zabudowy miejscowości Mące oraz dróg otaczających analizowany teren. Instalacja fotowoltaiczna jest konstrukcją stosunkowo niską (maks. do 5 m), wymagającą jednak zajęcia znacznej powierzchni terenu. Wszystkie budynki elektrowni zostaną pomalowane w odcieniach szarości i zieleni, co zmniejszy widoczność instalacji

w krajobrazie. Z uwagi na fakt, że planowana inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie typowo rolniczym, ze stosunkowo intensywną gospodarką rolną prowadzoną na tym obszarze, konstrukcje paneli fotowoltaicznych nie będą stanowiły istotnego, dysharmonijnego elementu krajobrazowego.

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 uzdrowiskowej.

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.

Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze jego oddziaływania brak jest przedsięwzięć, których oddziaływania mogłyby prowadzić do kumulowania się z oddziaływaniami planowanej elektrowni fotowoltaicznej, w zakresie mogącym prowadzić do przekroczenia standardów jakości 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, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, stwierdzono, że realizacja planowanego 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 Wójta 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 Wójta 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 2022 r., poz. 1029 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 2022 r., poz. 2142 ze zm.)
za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

**Z up. WÓJTA
ZASTĘPCA WÓJTA
GMINY ELK**

/-/ Bożena Wołyniec

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie, zgodnie z art. 49 Kpa
3. aa.

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Olsztynie
2. PPIS w Elku
3. ZZ w Augustowie PGW WP
4. Starosta Elcki (decyzja ostateczna – zgodnie z art. 86a ustawy ooś)

*Sporządziła: Marta Ruszczyk
Wydział Gospodarki Gruntami
i Ochrony Środowiska
tel. +48 87 619 45 18
21.02.2023 r.
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

Elk, dnia 21 lutego 2023 r.

Znak: GGO.6220.1.10.2021

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 21 lutego 2023 r. (znak: GGO.6220.1.10.2021) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie elektrowni fotowoltaicznej (także etapowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o nr ewid. 28/1, 35/1, 45/2, 45/3 obręb Mące oraz 89, 93/2 obręb Szarejki, gmina Elk”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 28/1, 35/1, 45/2 i 45/3 – obręb 24 Mące oraz działkach o numerach ewidencyjnych: 89 i 93/2 – obręb 51 Szarejki, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Dopuszcza się budowę planowanej instalacji w podziale na etapy. Całkowita powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, wynosić będzie ok. 66,62 ha, przy czym powierzchnia przeznaczona pod posadowienie naziemnych elementów planowanej elektrowni fotowoltaicznej wynosić będzie ok. 45,28 ha i zostanie podzielona na cztery sektory (sektor I – powierzchnia ok. 12,46 ha, sektor II – powierzchnia ok. 21,0 ha, sektor III – powierzchnia ok. 6,52 ha, sektor IV – powierzchnia ok. 5,30 ha). Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, stanowi obszar terenów rolnych. Na działkach inwestycyjnych występują grunty o klasach bonitacyjnych: Lzr-PsIV, Lzr-PsVI, Lzr-RIVa, Lzr-RVI, Lzr-ŁIV, Lzr-ŁV, Lzr-ŁVI, PsIV, PsV, PsIII, RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, N, LsIII, LsIV, ŁIII, ŁIV, ŁV, W-PsIV, W-ŁIV, W-ŁV, W-ŁIII, W-ŁVI, W-RIVa. Spod terenu inwestycyjnego zostały wyjęte fragmenty z gruntami RIII, zadrzewieniami, ciekami wodnymi, zagłębieniami terenu. Ponadto, w celu pozostawienia wolnej przestrzeni dla przemieszczających się zwierząt, dokonano odsunięć od linii lasów o co najmniej 20 m, od skraju zadrzewień o 15 m, od cieków wodnych i zagłębień o 5 m.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana będzie częściowo w sąsiedztwie drogi asfaltowej i dróg gruntowych, w sąsiedztwie pól uprawnych oraz budynków gospodarczych. Przez teren inwestycji przebiegają napowietrzne linie elektroenergetyczne. Najbliżej położonym budynkiem o funkcji mieszkalnej jest obiekt zlokalizowany na działce nr 99/3, w obrębie Mące, (w odległości ok. 20 m na wschód, od granicy terenu inwestycji) i budynek na działce nr 91/1, w obrębie Mące, (w odległości ponad 30 m od granic działek inwestycyjnych).

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

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 100 MW ma na celu produkcję energii elektrycznej pozyskiwanej z promieniowania słonecznego, stanowiącego odnawialne

źródło energii. Podstawowym urządzeniem fotowoltaicznym, które wytwarzać będzie prąd elektryczny, pod wpływem działania światła słonecznego, jest ogniwo fotowoltaiczne. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej operatora energetycznego poprzez stacje transformatorowe zlokalizowane na terenie inwestycji, linie kablowe SN oraz pozostałą infrastrukturę elektroenergetyczną zlokalizowaną poza terenem inwestycji. Dokładny przebieg i miejsce wpięcia do sieci zostaną określone przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej w wydanych warunkach przyłączenia na późniejszym etapie procesu inwestycyjnego.

Planowana inwestycja składać się będzie z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 Wp do 1300 Wp – w ilości do 333 334 szt.;
- konstrukcje nośne do instalacji modułów (tzw. stoły fotowoltaiczne), posadowione na gruncie, nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym,
- opcjonalnie montaż konstrukcji nadążnych (trackerów),
- skrzynki zawierające urządzenia zabezpieczające, kontrolujące i pomiarowe (np. wyłączniki, bezpieczniki) – tzw. string boxy,
- falowniki – w ilości do 110 szt. (w przypadku falowników centralnych) lub do 500 szt. (w przypadku falowników rozproszonych),
- wolnostojące prefabrykowane (kontenerowe) stacje transformatorowe nn/SN – w ilości do 110 szt. (w nich zamontowane będą transformatory, a w przypadku wykorzystania falowników centralnych, będą to stacje zintegrowane, w których zostaną umieszczone również falowniki centralne), przy każdej stacji do 2 miejsc postojowych,
- opcjonalnie posadowienie kontenerowych magazynów energii o pojemności do 100 MWh – w ilości do 100 szt.,
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery),
- zjazdy, komunikacja wewnątrz farmy oraz place manewrowe,
- ogrodzenie,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji, w tym m. in.: wewnętrzna linia kablowa do 30 kV łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi, instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych służąca do sterowania farmą, instalacja oświetleniowa i odgromowa, bramy wjazdowe.

Panele fotowoltaiczne składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Poszczególne panele łączone będą kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci. Kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Panele fotowoltaiczne mocowane będą na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych. Profile osadzone będą w gruncie za pomocą kafara bez konieczności budowy fundamentów. Wysokość konstrukcji wsporczych nie przekroczy 5 m.

Prąd stały, wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, przetwarzany będzie na prąd zmienny w inwerterach. Następnie, prąd przekazywany będzie do transformatora zlokalizowanego w budynku prefabrykowanej stacji transformatorowej. Realizacja inwestycji zakłada wykorzystanie do 110 stacji transformatorowych. W każdym budynku stacji znajdować się będą: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator (jeden lub kilka) – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru

wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Każda stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Wysokość stacji nie przekroczy 4 m, a wymiary budynku nie przekroczą ok. 9 m x 7 m.

Do stacji transformatorowych oraz magazynów energii możliwe jest doprowadzenie utwardzonych dróg dojazdowych gruntowych lub wykonanych z kruszywa naturalnego lub z kruszywa z recyklingu o szerokości do 5 m (nie będą to drogi o nawierzchni twardej). Komunikacja do pozostałych elementów inwestycji zostanie zapewniona poprzez zachowanie odstępu pomiędzy ogrodzeniem a konstrukcjami stołów fotowoltaicznych (min. 3 m), a także odstępów pomiędzy rzędami paneli, z zachowaniem struktury gruntu rodzimego. Pod panelami powierzchnia nie będzie utwardzana – w dalszym ciągu występować będzie roślinność i gleba zachowa swoje dotychczasowe właściwości.

Teren planowanej inwestycji zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu przewiduje się urządzenie do monitoringu. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią terenu zostanie zachowany odstęp ok. 20 cm. Teren inwestycji nie będzie oświetlony w porze nocnej światłem ciągłym.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo.

Faza realizacji elektrowni fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji planowanej inwestycji, dostarczane będą na miejsce inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Dojazd do terenu inwestycji zapewniony będzie drogami, które graniczą z terenem przeznaczonym pod inwestycję. Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga robót gruntowych i wylewania fundamentów. Jedyną ingerencją w grunt będzie wykonanie linii kablowej (głębokość wykopu nie większa niż 1,5 m ppt). Będzie to jednak ingerencja czasowa, gdyż po ułożeniu kabla wykop zostanie zlikwidowany poprzez zasypanie urobkiem z zachowaniem układu warstw gruntowych. Teren wokół paneli, po zakończeniu robót budowlano-montażowych, zostanie odpowiednio uporządkowany. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się 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 przy pomocy nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń spełniających wymagania w zakresie emisji hałasu, z unikaniem pracy maszyn na biegu jałowym. *Materiały pyliste zostaną zabezpieczone przed rozwiewaniem* (np. poprzez plandekowanie). W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, zostanie zapewniona właściwa organizacja prac budowlanych oraz wykorzystywany będzie sprawny sprzęt, podlegający regularnym przeglądom i serwisowaniu. Zaplecze budowy, w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń, zostanie zlokalizowane na terenie utwardzonym kruszywem na podsypce z piasku z geowłókniną. Teren budowy zostanie wyposażony w wystarczające ilości środków do neutralizacji substancji ropopochodnych (np. sorbentów). Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych będą na bieżąco usuwane z wykorzystaniem sorbentów.

Zaplecze budowy zorganizowane zostanie w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Terenu budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety przenośne, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez firmy specjalistyczne. Wytworzone w trakcie budowy odpady będą gromadzone w sposób

selektywny, w wyznaczonych miejscach, w szczelnych pojemnikach lub kontenerach, i przekazywane firmom specjalistycznym posiadającym stosowane zezwolenia.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Funkcjonowanie instalacji fotowoltaicznej nie wymaga stałego zużycia surowców i materiałów. Instalacja pobierać będzie niewielkie ilości energii z sieci, które związane będą z zaspokojeniem potrzeb własnych instalacji (m. in. instalacji monitorującej działanie systemu).

Planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem znaczących emisji zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska, za wyjątkiem prowadzonych okresowo prac serwisowych i konserwacyjnych. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Emisja hałasu, w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, będzie niewielka i związana głównie z pracą falowników, stacji transformatorowych oraz magazynów energii. Przyjęto, że zarówno stacje transformatorowe, jak i magazyny energii, nie będą lokalizowane w odległości mniejszej niż 50 m od terenów chronionych akustycznie. Hałas generowany będzie przez te urządzenia zasadniczo w dzień, od wschodu do zachodu słońca. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie niewielką emisję promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, którego źródłem będą transformatory oraz przepływ prądu w liniach kablowych. W związku z rodzajem i niewielką mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja większości linii zmiennoprądowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowie ekranującej), przewiduje się, że projektowana infrastruktura elektrowni 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. Wody opadowe z obszaru inwestycji odprowadzane będą powierzchniowo na tereny zielone w obrębie działek inwestycyjnych. Wody opadowe nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi – będą, składem i charakterystyką, zbliżone do wód deszczowych. Czyszczenie paneli następuje samoczynnie w trakcie opadów atmosferycznych. W razie konieczności, mycie paneli (1-2 razy w roku) odbywać się będzie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji chemicznych. Istnieje również możliwość zastosowania bezwodnej technologii czyszczenia paneli. Ponadto, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami, przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych, wyposażonych w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju, lub transformatorów suchych.

W trakcie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe oraz technologiczne. W niewielkich ilościach wytwarzane będą odpady związane z utrzymaniem elektrowni, głównie z prowadzonych konserwacyjnych urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego, posiadające odpowiednie zezwolenia w tym zakresie, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

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.

Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji, teren pod panelami oraz pomiędzy rzędami paneli porośnięty będzie roślinnością, która będzie w razie potrzeby wykaszana. Alternatywnie, możliwe jest prowadzenie wypasu zwierząt. Na terenie inwestycji nie planuje się stosowania chemicznych środków ochrony roślin oraz nawozów sztucznych.

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. Przedsięwzięcie będzie odporne 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 (tereny rolne), 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
ZASTĘPCA WÓJTA
GMINY ELK

/-/ Bożena Wołyniec