

Prostki, dnia 30.08.2023 r.

RI.6220.9.2023.11

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 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 (j.t. Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej: *ustawa ooś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23.05 2023 r. (data wpływu), złożonego przez RR Solar Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul: Białostockiej 20/45, 03-741 Warszawa, którą reprezentuje Pełnomocnik

~ w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Miłusze” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do lokalizacji na działce nr 35/3 w obrębie Miłusze na terenie gminy Prostki,

określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Miłusze” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do lokalizacji na działce nr 35/3 w obrębie geod. Miłusze na terenie gminy Prostki.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś* wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- naziemne elementy elektrowni fotowoltaicznej należy lokalizować w odległościach większych niż 200 m od zabudowy wsi Miłusze;
- z terenu zainwestowania należy wyłączyć rów melioracyjny znajdujący się w granicach działki inwestycyjnej;
- wszelkie prace należy wykonywać przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie, eksploatowanego i konserwowanego w prawidłowy sposób, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- w przypadku awarii skutkującej rozlaniem lub wyciekami substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, zanieczyszczone masy ziemne należy zebrać i poddać neutralizacji;
- teren przedsięwzięcia należy wyposażyć w wystarczającą ilość materiałów do przechwytywania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych;
- ścieki socjalno-bytowe należy magazynować w szczelnym zbiorniku bezodpływowym. Systematyczny odbiór ścieków zgromadzonych w zbiorniku bezodpływowym powinien odbywać się przez uprawnione w tym zakresie podmioty;
- nie należy stosować ciągłego oświetlenia obiektu celem wyeliminowania ryzyka płoszenia i niepokojenia zwierząt blaskiem światła (zwłaszcza w porze nocnej);
- mycie paneli należy prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych;
- odpady należy gromadzić i magazynować zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
- na terenie farmy fotowoltaicznej nie należy stosować herbicydów oraz innych substancji ograniczających wzrost roślin;
- w celu ograniczenia wpływu planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz należy pomalować/wykonać ogrodzenie oraz obiekty kubaturowe w odcieniach szarości i zieleni;
- w celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony południowej i wschodniej tj. od strony działki nr 35/1 oraz drogi gminnej (działka nr 76) należy wykonać nasadzenia roślin, które będą składały się z gatunków rodzimych o wysokość około 5 m i szerokości około 5 m (zarówno drzewa jak i/lub krzewy), z dopuszczeniem nasadzeń pnących np. po ogrodzeniu inwestycji.

- w przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki;
 - przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki, szczególnie drogami gminnymi gruntowymi, nieutwardzonymi i nieurządzonymi, warunki korzystania z tych dróg należy uzgodnić z ich zarządcą;
- Ewentualna przebudowa dróg gminnych konieczna dla realizacji planowanej inwestycji będzie możliwa na warunkach określonych przez ich zarządcę, staraniem inwestora;
- 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.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 17 maja 2023 r. (data wpływu do tut. urzędu: 23.05.2023 r.) Pełnomocnik reprezentujący RR Solar Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Białostockiej 20/45, 03-741 Warszawa, zwróciła się do Wójta Gminy Prostki z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Miłusze” wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanej do lokalizacji na działce nr 35/3 w obrębie Miłusze na terenie gminy Prostki.

Do wniosku załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (dalej KIP) wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych; poświadczoną przez właściwy organ kopią mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym określeniem przebiegu granic tych obszarów.

Zgodnie z art. 74 ust 3a pkt 1) ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko: Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, przez który rozumie się przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu. W przedmiotowym postępowaniu nieruchomości położone w ww. obszarach znajdują się w obrębie geod. 0025 Miłusze.

Wójt Gminy Prostki w dniu 19 czerwca 2023 r. zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.9.2023.1, zaś strony postępowania, na mocy art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w drodze obwieszczenia znak: RI.6220.9.2023.3 z dnia 21 czerwca 2023 r. informującego o wszczęciu postępowania. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w zakładce Obwieszczenia w dniu 22.06.2023 r. oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 22.06.2023 r. do dnia 07.07.2023 r.) oraz sołectwa wsi Miłusze za pośrednictwem Sołtysa.

W przewidzianym ustawowo terminie nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Prostki w dniu 21.06.2023 r. zwrócił się do wnioskodawcy pismem znak: RI.6220.9.2023.2 o przedłożenie wyjaśnień w załączonej do wniosku Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, dotyczących informacji odnoszących się do możliwości kumulowania się oddziaływań z innymi inwestycjami w zakresie fotowoltaiki, które znajdują się w obszarze oddziaływania [w myśl art. 74 ust. 3a pkt 1) ustawy ooś] objętego wnioskiem przedsięwzięcia. Ponadto wnioskodawca został zobligowany do dokonania analizy lokalizacji przedsięwzięcia, w tym rozmieszczenia elementów instalacji fotowoltaicznej i uwzględnienia jak najdalejszego możliwego usytuowania względem zabudowy mieszkaniowej i drogi gminnej (działka nr 76), przedłożenia załącznika graficznego, na którym rysowane zostanie planowane rozmieszczenie konstrukcji paneli fotowoltaicznych oraz stacji transformatorowych, magazynów energii i zaplecza budowy na terenie przedsięwzięcia wraz z podaniem odległości jaka nie zostanie przekroczona względem budynków

mieszkalnych, jak również rozważenia wprowadzenia zieleni izolacyjnej, maskującej od strony drogi gminnej (działka nr 76) oraz zabudowy na działce nr 35/1, celem ograniczenia ekspozycji planowanej zabudowy i oddziaływania wizualnego względem zabudowy o funkcji mieszkalnej istniejącej w sąsiedztwie.

Wnioskodawca dokonał uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia w dniu 04.07.2023 r. w wymaganym zakresie.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy o oś* oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.9.2023.4, RI.6220.9.2023.4, oraz RI.6220.9.2023.6 z dnia 12.07.2023 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 *ustawy o oś* traktuje się jako brak zastrzeżeń. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 27 lipca 2023 r. znak: WOOS.4220.361.2023.MG wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie opinią znak: BI.ZZŚ.1.4901.232.2023.BG z dnia 24 lipca 2023 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś* w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Zgodnie z wnioskiem przedsięwzięcie realizowane będzie na części działki ewidencyjnej nr 35/3 w obrębie Miłusze, inwestycja może być realizowana etapowo, jak również może zostać podzielona na mniejsze elektrownie, przy czym łączna moc inwestycji nie przekroczy 5 MW.

Zgodnie z informacjami z ewidencji gruntów w skład działki nr 35/3 obręb Miłusze o powierzchni 12,2300 ha wchodzi grunty rolne: pastwiska trwałe (PsIV, PsV), grunty orne (RIVa, RIVb), grunty pod rowami (W-LV, W-PsV, W-RIVa, W-RIVb).

Powierzchnia terenu zajęta pod stacje transformatorowe, magazyny energii, moduły fotowoltaiczne i drogi będzie wynosiła około 3 ha (powierzchnia zabudowy).

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): *Teren działki ewidencyjnej stanowią grunty orne oraz pastwiska z glebami o niskiej klasie bonitacyjnej (IV oraz V). Na działce znajduje się rów melioracyjny, który nie będzie zabudowywany. Teren inwestycji ograniczony jest z północy, zachodu i południa innymi polami uprawnymi, a od wschodu lokalną drogą gminną (dz. ew. nr 76 Miłusze).*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie rodzaju i opisu technologii planowanego przedsięwzięcia:

Inwestycja będzie składać się głównie z następujących elementów:

- jednostka wytwórcza - zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane panelami fotowoltaicznymi; ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych, dolna krawędź paneli min. 0,8 m nad powierzchnią gruntu;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacjach transformatorowych;
- wolnostojące prefabrykowane stacje transformatorowe nn/SN – maksymalnie pięć (5) sztuk; ostateczna liczba stacji transformatorowych zostanie określona po uzyskaniu warunków przyłączenia;
- magazyny energii – maksymalnie dziesięć (10) sztuk wraz z kontenerem MRw; ostateczna liczba magazynów w energii zostanie określona po uzyskaniu warunków przyłączenia;
- instalacje elektryczne; przewody elektryczne – nisko i średnio napięciowe linie kablowe, umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy wraz z punktem przyłączenia;

- jednoosiowe systemy nadążne lub stałe konstrukcje montażowe;
- przyłącza kablowe; w celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych średniego napięcia pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia (wskazanim w warunkach przyłączenia) albo abonentką stacją energetyczną SN/WN (opcjonalnie w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia);
- system monitoringu (bariery IR, czujki ruchu, kamery);
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- ogrodzenie wraz z co najmniej bramą wjazdową.

Do stacji transformatorowych oraz magazynu energii możliwe jest doprowadzenie utwardzonej drogi dojazdowej gruntowej lub wykonanej z kruszywa naturalnego lub kruszywa z recyklingu o szerokości do 4 m.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano informacje o przedsięwzięciach realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

W uzupełnieniu Karty informacyjnej przedsięwzięcia dokonano analizy oddziaływań skumulowanych z innymi instalacjami fotowoltaicznymi planowanymi w bezpośrednim sąsiedztwie omawianego przedsięwzięcia: 1) farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 120 MW planowaną na działkach ewid. nr 19/3, 20/4, 23, 24/5 obręb Bobry, 10/11, 11/12, 33 obręb Miłusze, 24/1, 24/3, 41/2, 43/2 obręb Niedźwiedzkie, która uzyskała w dniu 17 marca 2023 r. decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach; 2) farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 15 MW planowaną na działce ewid. nr 36, obręb Miłusze, która uzyskała decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w dniu 9 lipca 2021 r., a następnie decyzję o warunkach zabudowy w dniu 12 października 2021 r.

Zgodnie z uzupełnieniem KIP: *Na dzień dzisiejszy nie wiadomo czy wyżej wymienione inwestycje powstaną lub/i w jakiej formie będą realizowane – ich wielkość jest uzależniona od uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci. Omawiane w KIP przedsięwzięcie nie jest w żaden sposób powiązane z wymienionymi wyżej. Najprawdopodobniej inwestycje będą realizowane w innym czasie, a zatem kumulacja oddziaływań na etapie budowy czy likwidacji nie powinna występować.*

Na etapie eksploatacji można wziąć pod uwagę dwa czynniki: zajętość obszarów rolnych, bariery migracyjne dla dużych zwierząt oraz widoczność inwestycji (kumulacja wizualna). Obszary rolne dominują w tej części gminy, a zatem zajętość tych obszarów przez elektrownie słoneczne jest stosunkowo niewielka. Elektrownie fotowoltaiczne będą stanowiły barierę dla migracji większych zwierząt, jednak trzeba mieć na uwadze, że inwestycje nie leżą w granicach korytarzy ekologicznych, a w okolicy jest dużo podobnych obszarów, z których zwierzęta mogą korzystać. Jeżeli chodzi o percepcję w krajobrazie to omawiana w KIP inwestycja będzie odbierana podobnie, jak sąsiadujące. Wszystkie inwestycje przez obserwatorów mogą być odbierane jako jedna inwestycja, jako całość, ze względu na podobne elementy wchodzące w ich skład oraz ze względu na sąsiedztwo.

Pierwsza inwestycja, o mocy do 120 MW, znajdować się będzie po stronie zachodniej i północno-zachodniej, zaś druga, o mocy do 15 MW, planowana jest po stronie południowej. W związku z powyższym, w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia dokonano analizy kumulacji widoczności obszarowej inwestycji. Analizę obszarową wykonano na wysokości 1,6 m, w trzech punktach zlokalizowanych przy zabudowie mieszkaniowej na działce nr 35/1 (pkt 1), 44/1 (pkt 2) i 45 (pkt 3) obręb Miłusze. Z analizy wynika, że z punktu 1 inwestycje będą widoczne tylko częściowo. Dobrze widoczne będą obszary wschodniej elektrowni o mocy do 15 MW i do 5 MW (analizowana). Natomiast elektrownia o mocy 120 MW będzie praktycznie niedostrzegalna. Ze względu na naturalne przesłony widokowe w postaci zadrzewień, krzewów i innych budynków, z punktu 2 będzie widoczna tylko częściowo elektrownia o mocy do 15 MW. Z punktu 3 elektrownie będą praktycznie niewidoczne, ze względu na występowanie naturalnych przesłon widokowych w otoczeniu. W celu ograniczenia ekspozycji planowanej elektrowni fotowoltaicznej na działce nr 35/3 o mocy do 5 MW, Inwestor postanowił zachować bufor min. 100 m od działki nr 35/1 obręb Miłusze. Dodatkowo wprowadzone zostaną nasadzenia roślin izolujących od strony południowej i wschodniej, tj. od strony działki

nr 35/1 oraz drogi gminnej. Nasadzenia składać się będą z gatunków rodzimych o wysokości ok. 5 m i szerokości ok. 5 m (drzewa i/lub krzewy).

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji stanowi obszar gruntów ornych oraz pastwisk o niskiej klasie bonitacyjnej. Z uwagi na dotychczasowy sposób wykorzystywania działki, nie występują na niej chronione gatunki roślin, ponadto nie zanotowano występowania chronionych gatunków zwierząt. Teren inwestycji nie jest miejscem gromadzenia się dziko żyjących zwierząt dla odbycia procesów biologicznych.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie dotychczasowego pokrycia szatą roślinną oraz etapu eksploatacji i likwidacji: *Teren planowanej inwestycji charakteryzuje się ubogą i nawiązującą do przekształconych użytków rolnych szatą roślinną. Na terenie bezpośrednio przeznaczonym pod inwestycję nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych i chronionych ani rzadkich gatunków roślin, grzybów oraz porostów. Roślinność przedmiotowego terenu nie stanowi cennej wartości przyrodniczej.*

Na etapie eksploatacji inwestycji, teren pomiędzy rzędami paneli pozostawia się naturalnej sukcesji lub obsiewa się łąką kwietną co zdecydowanie jest powodem wzrostu różnorodności biologicznej na tym obszarze. Należy zauważyć, że ok. 99 % obszaru elektrowni stanowi obszar biologicznie czynny. W przypadku zagospodarowania terenu łąkami kwietnymi szacuje się wzrost wilgotności gruntu o około 40 %. Długotrwały pólcień zwiększa efektywność uprawy roślinności pod panelami oraz opóźnia ich kwitnienie, co może wspomóc rolnictwo lub rozwój bioróżnorodności. Zacienienie wygenerowane przez panele słoneczne zmienia poziom napromieniowania terenu, temperaturę, wilgotność gleby oraz ogranicza proces ewapotranspiracji – ewaporacji (procesu parowania z komórek roślin) i transpiracji (procesu parowania z powierzchni gruntu). Wytworzony mikroklimat pod panelami fotowoltaicznymi z częściowym zacienieniem może przynosić dodatkowe korzyści na terenach suchych, w szczególności podczas gorącego i suchego lata. Obsianie łąką kwietną obszaru między panelami przyczynia się również do zwiększenia populacji owadów zapylających na terenie inwestycji oraz w obszarach przyległych. Zagospodarowanie obszaru między panelami słonecznymi w postaci łąki kwietnej wychodzi również naprzeciw oczekiwaniom Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Po zakończeniu inwestycji obszary, na których zostanie zrealizowana inwestycja zostaną odtworzone i poddane naturalnej sukcesji lub obsiane łąką kwietną w celu ograniczenia występowania suszy.

W KIP wskazane zostały przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji inwestycji:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi zapotrzebowania na wodę: *Na etapie realizacji inwestycji zapotrzebowanie na wodę ograniczać się będzie do celów konsumpcyjnych oraz sanitarnych. Woda pitna dostarczana będzie w opakowaniach jednostkowych, natomiast teren budowy zostanie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników (np. przenośne toalety).*

Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie wymagała obsługi ze strony stale przebywającego personelu. W przypadku prac konserwacyjnych pracownicy zaopatrywać się będą w wodę do celów konsumpcyjnych we własnym zakresie. W przypadku, gdyby jednak konieczne było okresowe obmywanie paneli w trakcie prac konserwacyjnych, zapotrzebowanie na wodę przeznaczoną do mycia szklanych powierzchni modułów wynosić będzie szacunkowo 100 m³ w skali roku na 1 MW. W razie potrzeby woda dostarczana będzie na teren inwestycji za pomocą beczkowozu. Do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Mycie modułów z resztek organicznych, kurzu i pyłu przewiduje się w razie konieczności (maksymalnie 1 - 2 razy w roku). Powierzchnie szklane będą zraszane czystą wodą, a następnie osad z powierzchni szklanych modułów fotowoltaicznych będzie ściągany za pomocą urządzeń ręcznych lub mechanicznych. Możliwe jest także wykorzystanie czystej wody pod ciśnieniem. W związku z postępowaniem technologicznym nie wyklucza się również użycie robotów myjących, co ograniczy zapotrzebowanie na wodę do zera.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi zapotrzebowania na surowce, paliwa oraz energię: *Na etapie realizacji wykorzystane zostaną surowce typowe dla tego rodzaju obiektów: stal profilowa, moduły aluminiowe, kruszywo naturalne, przewody elektryczne.*

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

Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie wymagała zaopatrzenia w surowce.

W trakcie realizacji inwestycji wykorzystywane będzie paliwo do maszyn i urządzeń pracujących na terenie przedsięwzięcia. Zapotrzebowanie na paliwo uzależnione będzie od rodzaju zastosowanego sprzętu, jednak przewiduje się, że zapotrzebowanie na paliwo w całym okresie budowy może kształtować się na poziomie ok. 4,5 m³ na 1 MW. W czasie eksploatacji inwestycji konieczne będzie okresowe wykaszanie trawy pomiędzy rzędami paneli oraz w razie konieczności mycie paneli. Szacunkowe zużycie paliwa na etapie eksploatacji przyjęto na poziomie 1 m³/rok na 1 MW.

Na etapie realizacji energia elektryczna wykorzystywana będzie na potrzeby elektronarzędzi, służących podczas montażu instalacji fotowoltaicznej i infrastruktury towarzyszącej. W czasie eksploatacji inwestycji energia elektryczna wykorzystywana będzie do zapewnienie prawidłowego działania automatyki, oświetlenia oraz systemu monitoringu. Zużywana energia elektryczna produkowana będzie głównie przez samą elektrownię.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano i szczegółowo przeanalizowano rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji:

- emisja zanieczyszczeń do powietrza- Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na etapie realizacji podstawowym źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie spalanie paliwa w silnikach pojazdów pracujących na terenie budowy.

Zapotrzebowanie na paliwo uzależnione będzie od rodzaju zastosowanego sprzętu, jednak przewiduje się, że zapotrzebowanie na paliwo w całym okresie budowy może kształtować się na poziomie ok. 4,5 m³ na 1 MW. W KIP tabelarycznie przedstawiono emisję zanieczyszczeń ze spalania paliwa przez samochody ciężarowe i maszyny robocze na etapie realizacji inwestycji. Zgodnie z KIP: Emisja spalin z maszyn budowlanych i transportu kołowego nie stanowi większego zagrożenia dla stanu jakości powietrza, z powodu stałego przemieszczania się maszyn i samochodów, a przede wszystkim z powodu przejściowego charakteru oddziaływania emisji na stan zanieczyszczenia powietrza. Należy pamiętać, że obecne rolnicze wykorzystanie, zarówno rozpatrywanej nieruchomości jak i terenów sąsiednich, wymaga wsparcia maszyn rolniczych np. traktorów, kombajnów, również emitujących spaliny.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji inwestycji: Eksploatacja inwestycji nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza, natomiast niezorganizowana emisja zanieczyszczeń na etapie eksploatacji występować będzie w związku z koniecznością okresowego wykaszania trawy pomiędzy rzędami paneli oraz w trakcie mycia paneli. Szacunkowe zużycie paliwa na etapie eksploatacji przyjęto na poziomie 1 m³/rok na 1 MW. W KIP tabelarycznie przedstawiono emisję zanieczyszczeń ze spalania paliwa na etapie eksploatacji. Zgodnie z KIP: Okresowe przejazdy pojazdów osobowych pracowników obsługi technicznej w związku z krótkim odcinkiem ich przejazdu po terenie oraz niewielką emisją zanieczyszczeń pominięto w dalszych obliczeniach. Emisję zanieczyszczeń ze spalania paliwa przez pojazdy i maszyny robocze na etapie eksploatacji inwestycji będą znikome. Należy pamiętać, że instalacja fotowoltaiczna jest bezobsługowa i wizyty serwisowe będą doraźne. Dlatego też emisja pyłów i gazów do powietrza w tym wypadku będzie dużo niższa niż w trakcie budowy.

- emisja hałasu- Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: W trakcie realizacji inwestycji może występować emisja hałasu do środowiska, związana z ruchem samochodów oraz maszyn budowlanych po terenie inwestycji.

W celu ograniczenia oddziaływania maszyn budowlanych i środków transportu na klimat akustyczny, sprzęt należy eksploatować i konserwować zgodnie z instrukcją obsługi. Maszyny i pojazdy nie powinny być przeciążane oraz eksploatowane na najwyższych obrotach silnika. W przeciwnym wypadku wystąpi wzrost poziomu hałasu. Na etapie budowy prace nie będą prowadzone w nocy (22:00-6:00).

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji inwestycji: Na terenie inwestycji znajdować się będą elementy stanowiące źródła hałasu, takie jak np. transformatory, wentylatory magazynów energii oraz falowniki. Stacje transformatorowe nn/SN, magazyn energii oraz falowniki zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 50 m od budynków mieszkalnych. Wszelkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą budowane jako linie kablowe.

Na obecnym etapie procesu inwestycyjnego nie wiadomo jeszcze, jakie dokładnie urządzenia zostaną zainstalowane ani jakim poziomem mocy akustycznej będą się odznaczać, natomiast transformatory nn/SN

umieszczone będą wewnątrz wolnostojącej kontenerowej stacji transformatorowej, której obudowa jest modułową prefabrykowaną konstrukcją składającą się z fundamentu betonowego i obudowy betonowej, znacząco ograniczając emisję hałasu transformatora.

Szacunkowo przyjmuje się, że maksymalny poziom mocy akustycznej transformatora i wentylatora magazynu energii wynosi do 76 dB (A), zaś izolacyjność akustyczna obudowy stacji/kontenera jest na poziomie minimum 5 dB(A).

Emisja hałasu wytwarzanego z falowników wysokich mocy może wzrastać do 75 dB w ciągu ich wyłączonej pracy (tzn. w trakcie dnia i przy odpowiednio silnym natężeniu słonecznym). Falowniki zostaną zamontowane wewnątrz ogrodzenia instalacji fotowoltaicznej, w związku z tym poza ogrodzeniem instalacji hałas ten nie będzie przekraczał hałasu tła. Według badań przeprowadzonych przez German Solar Corporation (Hatch 2017), w odległości około 80 m od falownika wytwarzany poziom hałasu przy wyłączonej pracy falownika nie przekracza 23 dBA.

W przypadku zastosowania systemów nadążnych hałas, który mogą generować szczotki silnika, wynosi około 65 dB. Silniki pracują w interwałach co około 4 minuty, a ich praca trwa od 3 do 4 sekund. Emisja hałasu jest zatem krótkotrwała (3-4 sekundy). Częstotliwość jest niewielka w zależności od dziennej ścieżki słońca. Już w odległości około 1 metra poziom akustyczny silnika systemów nadążnych wynosi około 40 dB.

Inwestycja zlokalizowana będzie w odpowiedniej odległości od terenów chronionych akustycznie (bezpośrednie sąsiedztwo terenu, na którym planowana jest inwestycja, stanowiąc użytki rolne, łąki, nieużytki oraz lasy). W dalszej odległości zabudowa mieszkaniowa na działkach nr 35/1 i 44/1.

Jednocześnie należy zauważyć, że systemy chłodzące falowników i stacji transformatorowych mogą włączać się jedynie w okresach największej produkcji energii elektrycznej tzn. w okresach letnich w godzinach popołudniowych. W nocy elektrownia nie funkcjonuje a uruchomione są jedynie urządzenia związane z zachowaniem bezpieczeństwa i ochrony mienia, które nie są źródłami hałasu.

W związku z powyższym hałas indywidualnych urządzeń elektrycznych jak i hałas skumulowany nie będą przekraczały dopuszczalnych norm, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Mając na uwadze charakter i rodzaj planowanej inwestycji można twierdzić, iż nie będzie ona stanowiła źródła hałasu w trakcie jej użytkowania.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu likwidacji inwestycji: Praca urządzeń będzie powodować hałas. Będą to jednak oddziaływania tymczasowe, krótkotrwałe, zależne od sposobu i czasu prowadzenia robót budowlanych. Prace rozbiórkowe nie będą prowadzone w nocy (22:00-6:00).

- wibracje- Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem wibracji do środowiska.

- pole elektromagnetyczne- W KIP dokonano analizy w zakresie pola elektromagnetycznego: Do naturalnych źródeł pola elektromagnetycznego należą: naturalne promieniowanie Ziemi, Słońca i jonosfery. Ze wszystkich pól naturalnych najlepiej znane jest pole geomagnetyczne. Natężenie tego pola wynosi od 16 do 56 A/m. Nad powierzchnią Ziemi występuje również naturalne pole elektryczne o natężeniu około 120 V/m przy normalnej pogodzie.

Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową, dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych, dla zakresu częstotliwości jakie wytwarza generator elektrowni fotowoltaicznej, wynosi 1000 V/m dla pola elektrycznego i 60 A/m dla pola magnetycznego.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz.

Jak pisało powyżej, w celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne, natomiast stacje transformatorowe nn/SN zostaną posadowione zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.

Wpływ inwestycji pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków, już w odległości kilku metrów od tych elementów, nawet niemierzalnym.

Z tej korelacji widać wyraźnie że przy zerowym natężeniu prądu, pole magnetyczne nie występuje, oraz jego wielkość zależy odwrotnie proporcjonalnie do odległości w jakiej znajduje się przewodnik.

W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej panel fotowoltaiczny wytwarza prąd stały który przewodami DC jest przesyłany do falownika. Urządzenia tego typu są powszechnie stosowane w użytku domowym lub transporcie, nie powodując jakiegokolwiek zagrożenia w zakresie emisji pola elektromagnetycznego. Konieczna jest jednak konwersja prądu stałego, który generuje pojedynczy panel na prąd zmienny, który płynie w sieci elektroenergetycznej. Do tego celu stosuje się falowniki. Energia elektryczna, w postaci prądu przemiennego o znamionowym napięciu fazowym 230 V, przesyłana jest do stacji transformatorowo-rozdzielczej, w których zwiększa się napięcie do 15kV (SN).

Prąd przy stacji transformatorowej będzie o większej wartości, a zatem wartość natężenia pola magnetycznego również będzie większa.

W obliczeniach stosowane są pewne uproszczenia, ale rząd wielkości wyników nawet uproszczonych pomiarów jest na tyle mały, że wpływ projektowanej instalacji fotowoltaicznej jest pomijalny. Energia przesyłana z instalacji będzie najpierw przez linie niskiego napięcia, a następnie nastąpi podniesienie poziomu napięcia w stacji transformatorowej do poziomu 15kV, co pozwoli ograniczyć straty ciepłe spowodowane przepływem większych prądów. Im wyższe napięcie tym niższy prąd. Sieci średniego napięcia są powszechnie stosowane w krajowym systemie elektroenergetycznym, doprowadzające energię do osiedli domów jednorodzinnych, budynków wielorodzinnych oraz zakładów przemysłowych. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. W przypadku typowych linii średniego napięcia poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 600 V/m. Wartość natężenia pola magnetycznego przy instalacjach fotowoltaicznych wykazuje wartość ułamkowej części naturalnego promieniowania magnetycznego Ziemi oraz ułamkową część poziomu, który dopuszcza rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów. Tym samym poziom promieniowania elektromagnetycznego jest nieistotny i nie będzie oddziaływał na środowisko. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Obwieszczenie Ministra Inwestycji i Rozwoju z dnia 8 kwietnia 2019 r. Dz. U. z dnia 7 czerwca 2019 r. poz. 1065) określa minimalną odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych oraz falowników w odstępnie 2,8 m. Najbliższa zabudowa dla przedmiotowej inwestycji położona jest w odległości w odległości ponad 310 m w kierunku południowo-wschodnim oraz w odległości ponad 400 m w kierunku wschodnim. Zgodnie z powyższym, dla planowanej inwestycji w postaci budowy instalacji fotowoltaicznej, nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania elektromagnetycznego na środowisko, w tym na ludzi.

W związku z powyższym można stwierdzić, że instalacje fotowoltaiczne nie są źródłami pól elektromagnetycznych, mogących powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola elektromagnetycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

Mając na uwadze charakter i rodzaj planowanej inwestycji można twierdzić, iż nie będzie ona stanowiła źródła promieniowania elektromagnetycznego w trakcie jej użytkowania.

- oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne- Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: W przypadku przedmiotowej inwestycji etap realizacji będzie obejmował prace ziemne na ograniczonej skali: nie przewiduje się konieczności wykonywania głębokich wykopów (podpory konstrukcji wsporczych modułów będą wbijane w ziemię za pomocą kafara).

Realizacja inwestycji nie wpływa na zmianę zagospodarowania wód opadowych, ponieważ nie wymaga znaczącego utwardzania terenu. Wody opadowe będą więc swobodnie przenikały do gruntu. Realizacja inwestycji nie wymaga również niwelacji terenu, w związku z tym realizacja inwestycji nie wpłynie na zagospodarowanie wód na działkach sąsiednich.

W przypadku zagospodarowania terenu łakami kwietnymi szacuje się wzrost wilgotności gruntu o około 40%.

- gospodarka wodno-ściekowa: W zakresie zaopatrzenia w wodę funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie wymaga poboru wody. Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie wymagała obsługi ze strony stale przebywającego personelu. W przypadku prac konserwacyjnych pracownicy zaopatrywać się będą w wodę do celów konsumpcyjnych we własnym zakresie. Zgodnie z KIP: Jak wynika z opinii firm zajmujących się budową farm fotowoltaicznych, panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia, gdyż są w wystarczającym stopniu oczyszczane poprzez wody deszczowe.

W przypadku, gdyby konieczne było okresowe obmywanie paneli w trakcie prac konserwacyjnych, zapotrzebowanie na wodę przeznaczoną do mycia szklanych powierzchni modułów wynosić będzie

szacunkowo 100 m³ na 1 MW w skali roku, w przypadku tradycyjnych metod mycia paneli, a w przypadku wykorzystania robotów myjących – 0 m³. W razie potrzeby woda dostarczana będzie na teren inwestycji za pomocą beczkowozu.

Do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Mycie modułów z resztek organicznych, kurzu i pyłu przewiduje się w razie konieczności (maksymalnie 1-2 razy w roku). Powierzchnie szklane będą zraszane wodą, a następnie osad z powierzchni szklanych modułów fotowoltaicznych będzie ściągany za pomocą urządzeń ręcznych lub mechanicznych. Możliwe jest także wykorzystanie czystej wody pod ciśnieniem.

W zakresie odprowadzania ścieków funkcjonowanie inwestycji nie będzie źródłem emisji ścieków przemysłowych ani socjalno – bytowych. W przypadku konieczności mycia paneli, wykorzystywana będzie czysta woda bez dodatku środków chemicznych, która po opłukaniu paneli spływać będzie do gruntu. Jej parametry będą zbliżone do wód opadowych i roztopowych

- oddziaływanie na krajobraz: W KIP oraz w jej uzupełnieniu dokonano analizy wpływu planowanej inwestycji na krajobraz: *Teren inwestycji nie posiada znaczących walorów krajobrazowych – jest bowiem przekształcony przez człowieka i stanowi pole uprawne. W krajobrazie otaczającym inwestycję dominują kratowe słupy linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia. Dodatkowo w pobliżu przebiega droga ekspresowa oraz wyrobiska po wydobywaniu kruszyw naturalnych.*

Niskie obiekty, jakimi są obiekty planowane do posadowienia w ramach inwestycji (ich wysokość nie przekroczy 5 metrów), nie będą wyróżniać się na tle pól i lasów. Wysokość obiektów można porównać do wysokości szklarni ogrodnich, które bardzo często spotkać można na terenach rolniczych. Ponadto, na terenie inwestycji nie ma obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Na widoczność inwestycji w krajobrazie wpływ mają przede wszystkim formy ukształtowania terenu, które można podzielić na: wypukłe (np. pagórek, wzgórze, góra), wklęsłe (np. dolina, kotlina) oraz płaskie (np. równina). Wpływ na widoczność inwestycji ma również otoczenie inwestycji, roślinność, sposób zagospodarowania i użytkowania terenu, obiekty topograficzne oraz odległość od szlaków komunikacyjnych (drogowych, kolejowych, rzecznych). Opisu krajobrazu nie można dokonać bez wiedzy o percepcji krajobrazu. W literaturze naukowej szeroko opisywane są zasady i metody badawcze postrzegania przez obserwatora krajobrazu (Bell 2004, Nijhuis in. 2011, Reducing Visual Impacts 2013).

Należy uwzględnić definicję krajobrazu multisensorycznego, czyli krajobrazu odbieranego wszystkimi zmysłami: wzrokiem, zapachem, słuchem, dotykem, a nawet smakiem. Suma rejestrowanych teraz i przeszłości wrażeń, połączona z wiedzą i doświadczeniem, składa się na zintegrowany odbiór, ocenę i w efekcie – postępowanie obserwatora (badacza, planisty, mieszkańca, turysty itp.) w stosunku do systemu krajobrazowego (Tuan Yi-Fu 1979, Skalski 2007, Bernat 2008, za Chielewski 2008, Pietrzak 2010).

Na podstawie badań Wojciechowskiego (1986) otaczający nas widok można podzielić pod względem oddziaływania na obserwatora. Krajobraz w pierwszej strefie do 200 m jest odbierany multisensorycznie i właśnie ten najbliższy obserwatorowi fragment otoczenia najistotniej wpływa na ogólny odbiór krajobrazu. Obiekty znajdujące się dalej niż 200 m od obserwatora stanowią jedynie tło widoku i są odbierane tylko wzrokowo. Należy, więc stwierdzić, że przebywając w pobliżu danego obiektu reagujemy pozytywnie lub negatywnie na dany widok w większym stopniu kreując się najbliższym otoczeniem.

Kolejną problematyką percepcji krajobrazu jest pole i zasięg widoku. Lange (1990) wskazuje, że im bliżej obserwatora znajduje się przeszkoda terenowa tym bardziej jest ograniczone pole i zasięg widoku. Szczególne znaczenie ma to stwierdzenie w terenie zabudowanym i w pobliżu roślinności wysokiej (Lange 1990). W przedmiotowym przypadku widoczność ta może być ograniczona poprzez zadrzewienia przydrożne i śródpolne, które zasłonią widok na inwestycję. Dodając jeszcze do rozważań zmienną w postaci rzeźby terenu możemy uzyskać wzmocnienie wcześniej przedstawionych efektów bądź tłumienie.

Z punktu widzenia oceny oddziaływania inwestycji na krajobraz najbardziej istotnym faktem jest rolniczy charakter terenu w otoczeniu niewielkich kompleksów leśnych i zadrzewień śródpolnych w terenie o zróżnicowanej rzeźbie. Poniżej przedstawiona została analiza widoczności obszarowej inwestycji. Do analizy wybrano kilka strategicznych miejsc ważnych z punktu widzenia obserwatora: główny szlak komunikacyjny – droga gminna przez wieś Miłusze. Ponieważ teren inwestycji otoczony jest polami uprawnymi o dużym areale, w okolicy brak jest istotnych miejsc przebywania potencjalnych obserwatorów.

Analiza wykonana została w promieniu około 500 m, na przyjętej wysokości 1,6 m, co odpowiada średniej/przeciętnej wysokości oczu stojącego obserwatora. Metoda pozwala na zobrazowanie widoczności okolicy w tym inwestycji ze 100 kierunków z danego punktu. Na widoczność inwestycji mają wpływ czynniki

tj. naturalne blokady – drzewa, ukształtowanie terenu, wysokość terenu, oraz antropogeniczne – domy, słupy i inne obiekty wzniesione przez człowieka.

Zaprezentowaną w KIP analizą zostały objęte następujące miejsca: Punkt 1 - otwarcie widokowe z drogi gminnej; Punkt 2 – teren działki nr 35/1 przy zabudowie gospodarczej; Punkt 3 – otwarcie widokowe z drogi gminnej we wsi Miłusze. Zgodnie z zaprezentowanymi w KIP wynikami analizy:

Punkt 1 – obserwator znajduje się na drodze gminnej będącej głównym szlakiem komunikacyjnym z drogi ekspresowej do wsi Miłusze i dalej. Z analizy wynika, że inwestycja z tego miejsca nie będzie widoczna, ze względu na występujące w krajobrazie przesłony widokowe: wzniesienia, zadrzewienia śródpolne, zabudowa gospodarcza.

Punkt 2 – obserwator znajduje przy zabudowie gospodarczej/mieszkaniowej na działce nr 35/1. Inwestycja z tego miejsca będzie częściowo dobrze widoczna. Największa widoczność dotyczy elementów zlokalizowanych najbliżej obserwatora. Dalsze rzędy paneli nie będą widoczne lub będą widoczne we fragmentach. Wynika to z ukształtowania terenu oraz ograniczenia widoczności przez zabudowę gospodarczą na ww. działce.

Punkt 3 – obserwator znajduje na drodze gminnej, w centrum wsi Miłusze, niedaleko sklepu spożywczego i przystanku autobusowego. Inwestycja z tego miejsca nie będzie widoczna. Ze względu na urozmaiconą rzeźbę terenu, zadrzewienia śródpolne, zadrzewienia w ogrodach mieszkańców oraz ze względu na zabudowania planowana inwestycja nie będzie dostrzegalna.

Z analizy widoczności obszarowej wynika, że inwestycja będzie widoczna jedynie przez osoby znajdujące się bezpośrednio przy inwestycji – na działkach sąsiadujących. Co najważniejsze inwestycja nie będzie widoczna z drogi gminnej, stanowiącej główny szlak komunikacyjny dla potencjalnego obserwatora oraz nie będzie widoczna ze wsi Miłusze. W związku z powyższym planowana inwestycja nie będzie wpływała na pogorszenie się walorów krajobrazowych tej części gminy.

W KIP dokonano analizy widoczności, natomiast w Uzupełnieniu KIP dokonano analizy kumulacji widoczności obszarowej inwestycji. Do analizy wybrano najbliższe zabudowania mieszkalne (znajdujące się na działkach nr 35/1, 44/1, 45 obręb Miłusze). Analiza widoczności wykonana została na przyjętej wysokości 1,6 m, co odpowiada średniej/przeciętnej wysokości oczu stojącego obserwatora. Na widoczność inwestycji mają wpływ czynniki tj. naturalne blokady – drzewa, ukształtowanie terenu, wysokość terenu, oraz antropogeniczne – domy, słupy i inne obiekty wzniesione przez człowieka. Zgodnie z uzupełnieniem KIP w zakresie analizy skumulowanej widoczności z innymi planowanymi w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji instalacjami fotowoltaicznymi: z analizy wykonanej z punktu 1 (zabudowa mieszkaniowa na działce 35/1 obręb Miłusze) wynika, że inwestycje będą widoczne tylko częściowo. Dobrze widoczne będą obszary wschodnie dwóch elektrowni znajdujących się w sąsiedztwie z domem mieszkalnym: elektrowni słonecznej o mocy do 15 MW i o mocy do 5 MW. Elektrownia słoneczna o mocy do 120 MW będzie praktycznie niedostrzegalna. Widoczność ograniczona jest przez wysoką roślinność znajdującą się na południe i na zachód od zabudowy mieszkaniowej. Należy zauważyć, że w obszarze do 200 m dwie z trzech inwestycji będą dobrze widoczne. Z analizy wykonanej z punktu 2 (zabudowa mieszkaniowa na działce 44/1 obręb Miłusze) wynika, że ze względu na naturalne przesłony widokowe w postaci zadrzewień, krzewów oraz innych budynków z punktu 2 będzie widoczna tylko elektrownia słoneczna o mocy do 15 MW i to częściowo. Z uwagi na dużą odległość obserwatora od elektrowni o mocy do 120 MW należy uznać, że nie będzie ona widoczna z punktu 2. Nie nastąpi wizualna kumulacja przedsięwzięć. Z analizy wykonanej z punktu 3 (zabudowa mieszkaniowa na działce 45 obręb Miłusze) wynika, że elektrownie fotowoltaiczne nie będą widoczne z punktu 3 prawie wcale. Można uznać, że tylko niewielka część elektrowni o mocy do 15 MW będzie widoczna. Wynika to z naturalnych przesłon widokowych występujących w otoczeniu. Nie nastąpi wizualna kumulacja przedsięwzięć. Zgodnie z uzupełnieniem KIP: Podsumowując, wyniki analiz wskazują, że w większości przypadków wizualna kumulacja planowanych przedsięwzięć nie nastąpi, w żadnym z badanych punktów nie będzie można dostrzec wszystkich trzech inwestycji jednocześnie. Wynika to nie tylko z tego, że krajobraz w odległości 200-300 m jest odbierany przez człowieka już jako „tło”, ale także dlatego, że inwestycje posiadają elementy o niewielkiej wysokości, przeważnie do 5 m n.p.t. W analizie nie wzięto pod uwagę również wzrostu upraw na sąsiednich gruntach, które mogą się przyczynić do zmniejszenia widoczności inwestycji.

W KIP oraz uzupełnieniu KIP wskazane zostały planowane działania mające na celu zmniejszenie uciążliwości wizualnych: Inwestor postanowił zachować bufor min. 100 m od działki nr 35/1 obręb Miłusze. Panele fotowoltaiczne, stacje transformatorowe czy magazyny energii zostaną oddalone o min. 100 m od działki ewid. nr 35/1 obręb Miłusze. Dodatkowo celem ograniczenia ekspozycji planowanej zabudowy

i oddziaływania wizualnego wprowadzone zostaną nasadzenia roślin izolujących. Nasadzenia roślin izolujących będą składały się z gatunków rodzimych o wysokość około 5 m i szerokości około 5 m (zarówno drzewa jak i/lub krzewy). Nie wyklucza się nasadzeń pnących np. po ogrodzeniu inwestycji. Lokalizacja nasadzeń przewidziana będzie od strony południowej i wschodniej tj. od strony działki nr 35/1 oraz drogi gminnej (działka nr 76).

Ze względu na fakt, że inwestycja jest na wstępnym etapie rozwoju, przed wydaniem Warunków Przyłączenia, nie znany jest na obecną chwilę punkt przyłączenia. Planuje się położenie inwestycji blisko wskazanego przez Operatora na późniejszym etapie punktu przyłączenia, a zatem rozmieszczenie elementów inwestycji wskazane w załączniku do Uzupelnienia należy potraktować jako wstępną koncepcję, rozmieszczenie może ulec zmianie, przy zachowaniu kryterium odległościowego wskazanego w niniejszym Uzupelnieniu.

Niezależnie od powyższego, biorąc pod uwagę komfort i warunki życia osób zamieszkujących najbliższe otoczenie planowanej farmy fotowoltaicznej, niniejsza decyzja uwzględnia również stanowisko Rady Gminy Prostki wyrażone w uchwale nr LV.314.2023 z dnia 22.06.2023 r. w sprawie zajęcia stanowiska w sprawie lokalizacji elektrowni fotowoltaicznych na terenie gminy Prostki, w której zostało wyrażone stanowisko Rady Gminy Prostki o niepopieraniu lokalizacji elektrowni fotowoltaicznych na obszarach chronionego krajobrazu oraz w odległościach mniejszych niż 200 m od zabudowy wsi na terenie gminy Prostki, z uwagi na walory krajobrazowe, estetyczne i turystyczne. Z ustaleń uchwały zostały wyłączone instalacje o mocy do 1 MW. Poparciem powyższego jest również informacja zawarta w KIP: *Krajobraz w pierwszej strefie do 200 m jest odbierany multisensorycznie i właśnie ten najbliższy obserwatorowi fragment otoczenia najistotniej wpływa na ogólny odbiór krajobrazu. Obiekty znajdujące się dalej niż 200 m od obserwatora stanowią jedynie tło widoku i są odbierane tylko wzrokowo. Należy, więc stwierdzić, że przebywając w pobliżu danego obiektu reagujemy pozytywnie lub negatywnie na dany widok w większym stopniu kreując się najbliższym otoczeniem; oraz w uzupełnieniu KIP: Należy pamiętać, że zgodnie z wynikami analizy widoczności planowanej inwestycji obiekty znajdujące się dalej niż 200 m od obserwatora stanowią jedynie tło widoku, są ledwo dostrzegalne.*

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

W KIP dokonana została analiza ryzyka wystąpienia poważnej awarii: Przedmiotowa inwestycja nie jest objęta przepisami rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Wszelkie drobne awarie, mogące wystąpić w związku z funkcjonowaniem instalacji będą usuwane na bieżąco.

W KIP dokonana została analiza ryzyka wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej: Funkcjonowanie inwestycji nie będzie stwarzać zagrożenia wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej i nie będzie podatne na skutki zmian klimatu (wzrost temperatury powietrza, wzrost opadu czy wydłużone okresy suszy w pewnych porach roku nie będą miały większego wpływu na prawidłowe działanie instalacji). Przy wyborze dostawcy Inwestor kierować się będzie między innymi odpornością konstrukcji na skutki zmian klimatu, w tym gwałtowne zjawiska pogodowe.

Aby zapewnić bezpieczną eksploatację elektrowni słonecznych oraz zminimalizować powyższe zagrożenia zaplanowane są następujące rozwiązania:

- możliwość natychmiastowego wyłączenia urządzeń na wypadek awarii oraz automatycznego włączenie systemów zabezpieczających;
- przeszkolenie obsługi w zakresie eksploatacji zasad BHP i przepisów przeciwpożarowych;
- posiadanie przez pracowników stosownych uprawnień do urządzeń energetycznych;
- brak dostępu na teren zakładu osób trzecich bez nadzoru. Dodatkowo zaznaczyć należy, że inwestycja jest projektem proekologicznym, gdyż wpisuje się pozytywnie w działania na rzecz klimatu:
- technologia fotowoltaiczna jest całkowicie bez emisyjna;
- produkcja energii elektrycznej odbywać się będzie w oparciu o źródła odnawialne, co wpisuje się w zasadnicze tendencje gospodarki opartej na zasadzie zrównoważonego rozwoju, która powinna dążyć do minimalizacji zużycia zasobów surowców nieodnawialnych;
- dzięki wytworzeniu energii ze źródeł odnawialnych (w tym przypadku promieniowania słonecznego) możliwe jest ograniczenie zapotrzebowania na energię ze źródeł konwencjonalnych, a w konsekwencji – ograniczenie ilości gazów cieplarnianych powstających wskutek spalania węgla w obiektach energetyki opartych na węglu

kamiennym lub brunatnym;

- dzięki brakowi konieczności wykonywania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami paneli teren będzie mógł być porośnięty rodzimymi gatunkami traw (przy zachowaniu należytej częstotliwości wykaszania wzrastająca trawa nie będzie miała wpływu na zacienienie paneli), a wiązanie w ekosystemach ziemskich jest jednym ze sposobów uwięzienia CO₂, jednego z głównych gazów cieplarnianych.

W KIP wskazane zostały zabezpieczenia inwestycji przed skutkami zmian klimatu: Panele fotowoltaiczne, wykorzystane do realizacji inwestycji, posiadać będą atesty wykonane zgodnie z normą 61215, tzn. będą posiadać minimalną wytrzymałość statyczną na poziomie 5,4 MPa oraz wytrzymałość pneumatyczną na poziomie 2,4 MPa (zabezpieczenie przed gradobiciem).

Konstrukcja instalacji wbijana jest w grunt na głębokość ok. 1,5 do 2 m (w zależności od warunków gruntowych) a jej wytrzymałość obliczana jest przez uprawnionego konstruktora odpowiednio do strefy śniegowej i wiatrowej.

Okablowanie instalacji prowadzone jest w gruncie. Instalacja zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby mogła być eksploatowana przez okres 25-30 lat, biorąc pod uwagę ekstremalne warunki pogodowe. W okresie eksploatacji przewiduje się cykliczne inspekcje instalacji w celu sprawdzenia stanu technicznego oraz wykonania ewentualnych działań serwisowych. Instalacja przez okres eksploatacji będzie również ubezpieczona od negatywnych skutków pogodowych (w tym powodzi, pożaru, gradobicia, wyładowań atmosferycznych czy działań stron trzecich) i utraty przychodu. W przypadku awarii lub uszkodzeń elektrowni, jej szybka naprawa jest również w interesie Inwestora.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP odnośnie oddziaływania związanego z wytwarzaniem odpadów na etapie budowy: Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą odpady charakterystyczne dla tego rodzaju prac, tj.: odpady budowlane (tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli itp.), odpady opakowaniowe (po materiałach budowlanych i elementach konstrukcji), odpady komunalne (związane z obecnością pracowników).

Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą segregowane oraz tymczasowo magazynowane w pojemnikach, zapewnionych przez wykonawcę robót. Odpady komunalne będą podobnie jak budowlane gromadzone w osobnych pojemnikach przeznaczonych na te odpady (zabezpieczenie w pojemniki również będzie po stronie wykonawcy prac).

Wytworzone odpady zostaną przekazane wyspecjalizowanemu podmiotowi, celem ich odzysku bądź unieszkodliwienia. Na terenie inwestycji nie będzie prowadzony odzysk wytworzonych odpadów.

W KIP tabelarycznie wskazane zostały możliwe do wytworzenia rodzaje odpadów na etapie realizacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP odnośnie oddziaływania związanego z wytwarzaniem odpadów na etapie eksploatacji: Na etapie eksploatacji inwestycji powstawać będą odpady związane z prowadzonymi pracami konserwacyjnymi i serwisowymi. Wytworzone odpady zostaną zagospodarowane zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

W KIP tabelarycznie wskazane zostały możliwe do wytworzenia rodzaje odpadów na etapie eksploatacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP odnośnie oddziaływania związanego z wytwarzaniem odpadów na etapie likwidacji inwestycji: Możliwy jest recykling paneli fotowoltaicznych na poziomie 95%, odzyskując takie materiały jak szkło, aluminium, krzem, miedź, srebro oraz tworzywa sztuczne. Należy również zauważyć, że w najnowszych urządzeniach nie stosuje się już substancji szkodliwych, a moduły fotowoltaiczne posiadają certyfikaty RoHs.

Przewidywany okres eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wynosi ok. 25 - 30 lat. Planowane do zastosowania moduły fotowoltaiczne zbudowane są z materiałów w całości podlegających utylizacji i odebrane zostaną przez producentów urządzeń PV, którzy są zobowiązani do ich utylizacji po zakończeniu fazy eksploatacji.

Moduły fotowoltaiczne wykonane są z wielu materiałów. Pod względem wagowym zawierają około 76 % szkła, 10 % polimeru, 8 % aluminium oraz 5 % krzemu i 1 % miedzi (> 0,1 % srebra i innych metali). Aktualny poziom wiedzy technicznej pozwala na odzysk nawet 95 % tych surowców.

Recykling paneli PV jest procesem wieloetapowym. W pierwszej kolejności są one poddawane mechanicznym procesom, takim jak gniecie i rozdrabnianie. Następny etap obejmuje obróbkę chemiczną lub termiczną

oraz oczyszczanie powierzchni modułów. Podczas tego etapu ogniwa poddaje się procesowi oczyszczenia. Usuwane zostają warstwy niepożądane w celu uzyskania podłoża krzemowego, które nadawałoby się do ponownego zastosowania.

Etap likwidacji związany będzie z powstawaniem dużej ilości odpadów, zwłaszcza wielkogabarytowych. Zalecenia dotyczące gospodarowania nimi są podobne jak na etapie budowy. Ponadto specyficzne dla tego etapu jest odpowiednie zabezpieczenie m.in. transformatora.

W trakcie likwidacji inwestycji przewiduje się powstawanie dwóch grup odpadów: odpadów niebezpiecznych oraz odpadów innych niż niebezpieczne.

Do odpadów niebezpiecznych należeć będzie wyłącznie olej transformatorowy.

Odpady inne niż niebezpieczne to np.: urobek ziemny z wykopów, odpady betonu, złom metali żelaznych i nieżelaznych, zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny oraz odpady kabli elektrycznych, które zostaną poddane recyklingowi zgodnie z dyrektywą WEEE.

W tej fazie wszystkie odpady powstawać będą na zapleczu obsługi rozbiórki oraz placu rozbiórki.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji zostały szczegółowo opisane w punkcie 1d dotyczącym emisji i występowania innych uciążliwości:

Mając na uwadze informacje zawarte w KIP inwestycja ani na etapie realizacji ani na etapie eksploatacji nie będzie stwarzała zagrożenia dla zdrowia ludzi. Nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu oraz natężenia pola elektrycznego oraz wartości natężenia pola magnetycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego- uwzględniające:

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

Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek. W strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne objęte Konwencją Ramsarską. Najbliższy tego typu obszar – Biebrzański Park Narodowy znajduje się ok. 15 km od planowanego przedsięwzięcia. W strefie oddziaływania przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedlisk łąkowych torfowisk czy ujść rzek. Najbliższy ciek wodny znajduje się około 1,3 km na zachód i jest to Dopływ Spod Miechowa.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest prawie 200 km od obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska.

c) obszary górskie lub leśne: Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest ponad 400 km od obszarów górskich, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska. W najbliższej okolicy inwestycji brak jest dużych kompleksów leśnych. Najbliższe tereny należące do nadleśnictwa Ełk znajdują się około 1 km na zachód i stanowią niewielki kompleks leśny z przewagą brzozy, olchy i dębu. Biorąc pod uwagę zakres i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że nie wpłynie ono negatywnie na obszary leśne występujące w sąsiedztwie inwestycji.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:
W miejscu realizacji przedsięwzięcia oraz w strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

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

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 stanowi Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Ostoja Polygon Orzysz PLB200014, oddalony o ok. 12 km od terenu inwestycji. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, stwierdzono, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, inwestycja nie będzie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszar Natura 2000 i obszary chronionego krajobrazu, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000.

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami chronionego krajobrazu. Najbliżej zlokalizowanym obszarem chronionego krajobrazu jest Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Łęckiego oddalony o ponad 1 km w kierunku północno-wschodnim od analizowanego przedsięwzięcia.

Obszar, na którym planowana jest inwestycja znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz Pojezierze Łęckie znajduje się ponad 2 km na północ od działki inwestycyjnej.

Planowana inwestycja nie będzie wymagała wycinki drzew i krzewów.

Uwzględniając możliwe zagrożenia dla środowiska wynikające z usytuowania przedsięwzięcia oraz zakres i skalę przedsięwzięcia należy stwierdzić, że nie dojdzie do negatywnego oddziaływania na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

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

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu, pól elektromagnetycznych, hałasu i na podstawie przedstawionych analiz, biorąc pod uwagę skalę i rodzaj przedsięwzięcia, a także zastosowane rozwiązania chroniące środowisko, nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardów jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach historycznych czy kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

W przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki.

h) gęstość zaludnienia:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na skraju wsi Miłusze, która charakteryzuje się niewielką gęstością zaludnienia.

W celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony południowej i wschodniej tj. od strony działki nr 35/1 oraz drogi gminnej (działka nr 76) na inwestora nałożono obowiązek wykonania nasadzeń zieleni izolacyjnej i maskującej, które będą składały się z gatunków rodzimych o wysokość około 5 m i szerokości około 5 m (zarówno drzewa jak i/lub krzewy), z dopuszczeniem nasadzeń pnących np. po ogrodzeniu inwestycji.

i) obszary przylegające do jezior:

Najbliżej położone jezioro we wsi Długochorzele znajduje się w odległości ok. 3,7 km (pomiar w linii prostej) na południe od planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na zakres inwestycji oraz odległość wyklucza się wpływ przedsięwzięcia na jezioro i obszary przylegające do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia i gminy Prostki brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Zgodnie z informacjami pochodzącymi z opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie znak: BI.ZZŚ.1.4901.232.2023.BG z dnia 24.07.2023 r.: Zgodnie z *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (II aktualizacja PGW)* wprowadzonym w dniu 17 lutego 2023 r. Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) rzecznych RW2000102628969 „Różanica”. JCWP RW2000102628969 to naturalna, monitorowana część wód o umiarkowanym stanie ekologicznym, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wskazane cele środowiskowe dla JCWP „Różanica” to umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [OWO]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości), zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP RW2000102628969 ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej w zakresie ustalenia mniej rygorystycznego celu środowiskowego w zakresie wskaźników OWO. Jest to spowodowane czynnikami, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200032, region wodny środkowej Wisły, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry. JCWPd PLGW200032 nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na utrzymaniu dobrego stanu chemicznego i ilościowego.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazana została charakterystyka technologii w odniesieniu do oddziaływania na wody podziemne i powierzchniowe: *Analizując potencjalne oddziaływanie planowanej inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych należy przede wszystkim wskazać, że charakterystyka tego rodzaju inwestycji powoduje, iż nie nastąpi zmiana obecnego ich stanu oraz nie zostanie naruszony Plan gospodarowania.*

Mianowicie:

- brak fundamentów konstrukcji w sposób uniemożliwia jej wpływ na wody powierzchniowe i podziemne;
- transformatory będą typu olejowego lub suchego (np. typu żywicznego lub gazowego); na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 110% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
- inwestycja nie będzie wytwarzała ścieków;
- na terenie inwestycji nie będą przechowywane żadne środki chemiczne i inne, które potencjalnie mogłyby negatywnie wpłynąć na stan chemiczny wód powierzchniowych i podziemnych;
- wody opadowe z terenu inwestycji będą swobodnie infiltrowały do gleby; nie będą miały w związku z tym wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych.

Planowane magazyny energii będą projektowane i umieszczane zgodnie z wymaganiami dotyczącymi bezpieczeństwa baterii wtórnych i instalacji baterii (norma PN-EN IEC 62485-2:2018-09). Środkami zabezpieczającymi przed awaryjnym wyciekem substancji elektrolitowych w magazynach energii będą między innymi:

- Wentylacja – naturalna lub wymuszona,
- Zastosowanie posadzki odprowadzającej ładunki elektrostatyczne oraz dostosowanie na udźwig ciężaru baterii,
- Czujniki termowizyjne monitorujące temperaturę,

- Czujniki wykrywające wycieki wody i chłodziwa w systemach chłodzenia cieczą,
- Urządzenia wykrywające stężenia gazów,
- Czujniki przepływu energii elektrycznej i napięcia,
- Urządzenia monitorujące stan urządzenia pozwalające wykryć uszkodzenia mechaniczne,
- Unikanie wszelkich innych źródeł zapłonu w wyznaczonej odległości od ogniw,
- Wprowadzenie zmian organizacyjnych, tj. ograniczenie dostępu osób nieupoważnionych do pomieszczenia,
- Zastosowanie środków zapobiegawczych związanych z oddziaływaniem zewnętrznym np.: pożar, woda, wibracje, temperatura, wilgotność, zanieczyszczenia powietrza,
- Poprawa wydajności wentylacji,
- Serwisowanie magazynów energii przez uprawnionych do tego specjalistów,
- Umieszczanie magazynów energii w chronionych i przystosowanych do tego kontenerach lub pomieszczeniach.

Wykopy ziemne nie będą wymagały odwadniania z tego względu, że będą one chwilowe i krótkotrwałe oraz będą zasypywane systematycznie po zakończeniu wykonywanych czynności w związku z posadawianiem elektrowni fotowoltaicznej i elementów infrastruktury.

Biorąc pod uwagę wskazaną powyżej charakterystykę planowanej inwestycji należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania. Ponadto, biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia i sposób jego eksploatacji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne, przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.1.4901.232.2023.BG z dnia 24.07.2023 r., mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych, skalę i lokalizację omawianego przedsięwzięcia oraz planowane działania ograniczające negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, ocenia się, iż realizacja inwestycji nie powinna negatywnie wpłynąć na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. W związku z powyższym, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

1) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

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

Przewiduje się, że ewentualne oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter wyłącznie lokalny i będzie się ograniczać do najbliższego sąsiedztwa obiektów realizowanych i eksploatowanych w ramach przedsięwzięcia. Nie mniej należy zaznaczyć, że żadne ze zidentyfikowanych oddziaływań, w oparciu o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny, tj. poza działką, na której realizowane będzie przedsięwzięcie. Ponadto realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

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

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowany i oceniony został wpływ przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego, klimat akustyczny, klimat elektromagnetyczny, zdrowie i życie ludzi, środowisko gruntowo-wodne i wody powierzchniowe oraz podziemne, przyrodę i krajobraz.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy i likwidacji, szczególnie oddziaływanie akustyczne i emisje do powietrza, będzie krótkotrwałe, lokalne i ustąpi wraz zakończeniem prac budowlanych.

Na etapie eksploatacji oddziaływania związane z emisją hałasu do środowiska czy też promieniowaniem elektromagnetycznym będą niewielkie, będą zamykać się na terenie inwestycji oraz nie będą kumulować z innymi projektowanymi inwestycjami o podobnym charakterze.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na 6-8 miesięcy. Oddziaływanie inwestycji na etapie jej realizacji będzie miało charakter lokalny, nieorganizowany i krótkotrwały

Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na około 25-30 lat.

W KIP przedstawiono informacje dotyczące etapu likwidacji oraz odwracalności oddziaływania planowanej inwestycji: *Po okresie eksploatacji dojdzie do fizycznej likwidacji obiektów przedsięwzięcia i likwidacja ta powinna być przeprowadzona w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.*

Prace likwidacyjne przedsięwzięcia powinny być poprzedzone projektem działań uwzględniającym w szczególności:

- demontaż paneli fotowoltaicznych i konstrukcji nośnych,
- wyrównanie terenu zgodnie z występującą rzeźbą, np. zasypanie wykopów,
- likwidację wszystkich innych obiektów infrastruktury towarzyszącej,
- użyczenie gruntu.

Likwidacja będzie odbywać się zgodnie z przepisami dotyczącymi rekultywacji gruntów, gospodarki odpadami, ochrony wód oraz innymi przepisami ochrony środowiska, obowiązującymi w okresie prowadzenia prac likwidacyjnych.

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

W punkcie 1b) uzasadnienia niniejszej decyzji została opisana analiza możliwego oddziaływania planowanej inwestycji wynikającego z powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W Karcie Informacyjnej przedsięwzięcia wskazane zostały rozwiązania chroniące środowisko oraz działania zapobiegawcze, konieczne do zastosowania, celem zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko:

Na etapie realizacji (budowy) oraz likwidacji inwestycji stosowane będą następujące rozwiązania chroniące środowisko:

- w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu, wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych, prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00-22:00;
- rowy oraz wykopy zostaną zabezpieczone odpowiednią barierą ochronną; ponadto co 10 – 15 m oraz na końcowych odcinkach barier zostaną wkopane pułapki łowne, z których drobne zwierzęta (gady, płazy, ssaki) będą przenoszone w bezpieczne miejsca;

- wstęp na teren inwestycji będą miały jedynie odpowiednio upoważnione osoby, a obsługę pojazdów, maszyn i urządzeń prowadzić będą wyłącznie odpowiednio przeszkolone osoby;
- gospodarka materiałowo – sprzętowa, odpadowa i ściekowa będzie zorganizowana w oparciu o sprawdzone procedury;
- podczas prowadzenia prac budowlanych stosowany będzie sprzęt sprawny technicznie i poddawany regularnym przeglądom;
- wprowadzone zostaną procedury oraz podjęte zostaną działania, mające na celu ciągłą kontrolę stanu technicznego wykorzystywanych pojazdów, maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (np. ropopochodnych);
- w przypadku niesatysfakcjonującego stanu technicznego wykorzystywanych pojazdów, maszyn lub urządzeń, zostaną one natychmiast wycofane z placu budowy;
- magazynowanie paliw, olejów, smarów i pozostałych materiałów, niezbędnych do eksploatacji oraz konserwacji wykorzystywanego sprzętu i urządzeń będzie odbywało się poza terenem inwestycji;
- tankowanie i uzupełnianie/wymiana płynów eksploatacyjnych pojazdów, maszyn oraz urządzeń, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni, będzie odbywać się poza terenem inwestycji;
- naprawy pojazdów, maszyn lub urządzeń, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni, będą odbywać się poza terenem inwestycji; ewentualne zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń, niemożliwe do wykonania poza placem budowy, będą wykonywane w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych;
- zaplecze budowy, w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń, zostanie zlokalizowane na terenie utwardzonym poprzez kruszywo naturalne (o frakcji 0,6 mm) lub kruszbet (o frakcji 0-63 mm) na podsypce z piasku z geowłókniną; wykorzystanie tego rodzaju materiałów pozwoli zabezpieczyć przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo – wodnego przez wycieki substancji ropopochodnych; dodatkowo, teren budowy będzie ochraniały przez 24 godziny i 7 dni w tygodniu; ochroniarze zostaną odpowiednio przeszkoleni i poinstruowani, aby stale kontrolować miejsce postoju pojazdów, maszyn i urządzeń w celu zlokalizowania potencjalnych awarii lub wycieków, a w przypadku wystąpienia awarii lub wycieku, zastosować odpowiednie procedury, mające na celu minimalizację potencjalnego zagrożenia zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego;
- w trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe; natomiast, powstające ścieki socjalno
- bytowe gromadzone będą w szczelnych toaletach przenośnych ze zbiornikami bezodpływowymi, a następnie na bieżąco opróżnianych przez uprawnionego odbiorcę, posiadającego stosowne zezwolenia oraz doświadczenie;
- teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia; odpady zbierane selektywnie przekazywane będą przedsiębiorcom, posiadającym wymagane prawem pozwolenia;
- 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; jeśli substancje przenikną do gruntu, zostanie on niezwłocznie zebrany i przekazany do unieszkodliwienia wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym niezbędne pozwolenia, sprzęt oraz doświadczenie w zakresie utylizacji tego rodzaju odpadów.

Na etapie eksploatacji inwestycji stosowane będą następujące rozwiązania chroniące środowisko oraz krajobraz:

- eksploatacja instalacji nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza (emisja związana z ruchem pojazdów będzie miała ograniczony charakter);
- transformatory będą typu olejowego lub suchego (np. typu żywicznego lub gazowego); na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo – wodnego, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 110% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
- stacje transformatorowe nn/SN, magazyn energii oraz falowniki zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 50 m od budynków mieszkalnych;
- powierzchnia terenu zajęta przez moduły fotowoltaiczne oraz infrastrukturę towarzyszącą zostanie ograniczona do niezbędnego minimum;

- zastosowane urządzenia elektryczne i elektroniczne będą nowe i będą posiadać niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające je do zastosowania;
- dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
- celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem, pielęgnacja terenu, polegająca na koszeniu trawy, będzie rozpoczynać się od centrum obszaru inwestycji w kierunku jego brzegów; procedura ma na celu odstraszanie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych; trawa będzie koszona w okresach jej największego wzrostu; wykoszona biomasa zostanie użyta do produkcji biogazu, jako składnik kompostu lub zostanie przekazana lokalnym rolnikom w celu przerobienia na karmę dla bydła;
- nie będą stosowane herbicydy (np. w celu utrzymania w należytym stanie powierzchni pod panelami);
- na terenie inwestycji nie będą powstawać ścieki socjalno – bytowe ani przemysłowe;
- w celu ograniczenia możliwości wystąpienia efektu skumulowanego, związanego z nadmiernymi opadami i roztopami wód, wszystkie elementy utwardzone inwestycji, takie jak fundamenty stacji transformatorowych, betonowe fundamenty albo place pod magazyny energii, zostaną rozmieszczone w odpowiednich odległościach na całym terenie inwestycji; dzięki temu woda opadowa i roztopowa z elementów utwardzonych będzie rozprowadzona równomiernie po całym obszarze inwestycji; ponadto, Inwestor nie planuje wykonania systemów ujmujących wody opadowe i roztopowe, które będą infiltrować w gleby poprzez spływ powierzchniowy;
- zacinienie gruntu przez panele fotowoltaiczne spowoduje wzrost wilgotności gleby, co będzie miało szczególne znaczenie w okresach suszy;
- roślinność porastająca teren inwestycji będzie zapobiegała możliwości występowania spływów wód z terenu inwestycji;
- odpady powstające podczas prac serwisowych będą zagospodarowane zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami;
- w celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne, natomiast stacje transformatorowe zostaną posadowione zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;
- panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, co z jednej strony zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego, a z drugiej strony zapobiegnie efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, które mogłoby być niebezpieczne m.in. dla przelatujących ptaków;
- „widok stawu” eliminowany jest poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stołami; przerwa technologiczna wynika z zastosowanego kąta nachylenia paneli fotowoltaicznych i waha się w przedziale od ok. 2 m do ok. 10 m;
- inwestycja położona będzie na terenie już przekształconym przez człowieka (dotychczas użytkowanym rolniczo), inwestycja nie spowoduje ograniczenia różnorodności biologicznej ani utraty lub fragmentacji siedlisk; większość terenu pozostanie biologicznie czynna – zostanie pozostawiona naturalnej sukcesji lub obsiana łąką kwietną;
- zachowanie odpowiedniej wielkości oczek siatki ogrodzeniowej oraz jej odległości od gruntu (co najmniej 20 cm) umożliwi migrację drobnych zwierząt; siatka nie będzie miała ostrego zakończenia, zatem nie będzie stanowiła zagrożenia dla zwierząt;
- otwory w ścianach stacji transformatorowych oraz magazynów energii zabezpieczone zostaną siatką o średnicy oczek do 1 cm, aby tym samym uniemożliwić zajmowanie ich przez nietoperze;
- z doświadczeń zdobytych podczas eksploatacji podobnego typu inwestycji wynika, że cień rzucany przez panele wykorzystywany jest między innymi jako dogodne miejsce lęgowe oraz żerowe przez ptaki oraz ssaki (np. zające);
- zakłada się, że obsianie terenu inwestycji łąką kwietną spowoduje wzrost liczebności owadów, takich jak motyle, trzmiele, pszczoły oraz pozostałe gatunki owadów zapylających; jednocześnie, łąki kwietne mogą wpływać na lokalne obniżenie zawartości drobnego pyłu i stężenia zanieczyszczeń w powietrzu oraz obniżają poziom hałasu;
- teren inwestycji może zostać przekazany do rolniczego wykorzystania np. do wypasu owiec lub hodowli pszczoł;

- konstrukcja wsporcza zostanie wykonana w kolorach naturalnej szarości; budynek każdej stacji transformatorowej oraz każdy magazyn energii pomalowany zostanie kolorami naturalnymi, wpisującymi się w krajobraz (np. na szaro, szaro-zielono albo zielono); ogrodzenie zostanie wykonane w kolorach naturalnej zieleni lub naturalnych szarości;
- zastosowana zostanie niska konstrukcja wsporcza, aby inwestycja nie stanowiła dominanty krajobrazowej i nie wyróżniała się na tle pól uprawnych, zwłaszcza w sezonie wzrostu upraw.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że w przypadku planowanej inwestycji zaplanowane zostały wystarczające środki minimalizujące negatywny wpływ i oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a także w celu zachowania wszelkich obowiązujących norm ochrony środowiska, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 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 oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, na podstawie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, wnioskodawca, pismem znak: RI.6220.9.2023.9 z dnia 03.08.2023 r., natomiast pozostałe strony postępowania, poprzez podane do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.9.2023.10 z dnia 03.08.2023 r., zostali poinformowani o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do dnia 20.08.2023 r. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w zakładce Obwieszczenia w dniu 04.08.2023 r. oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 04.08.2023 r. do dnia 21.08.2023 r.) oraz sołectwa wsi Miłusze za pośrednictwem Sołtysa.

W wyznaczonym terminie żadna z pozostałych stron ani nikt ze społeczeństwa, nie złożył uwag do sprawy ani nikt ze stron postępowania nie zapoznawał się z zebranym w sprawie materiałem dowodowym. Po upływie ww. terminu wydano niniejszą decyzję.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójty Gminy Prostki w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT GMINY
Rafał Włoczekowski