

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust.2 pkt 2, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 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 (t.j.Dz.U. 2023.1094 ze zm.), zwanej w dalszej części decyzji *ustawą*, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. 2023. 775 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24-02-2020r. (wpływ do tut. Urzędu 28-02-2020r.) wniosku złożonego przez firmę Elektrownia PV55 Sp. z o.o. w Warszawie reprezentowana przez Panią Iżę Michałek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 2/4 obręb Piecki, w miejscowości Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski,

orzekam

ustalić dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 2/4 obręb Piecki, w miejscowości Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski, przewidywanego do realizacji przez firmę Elektrownia PV 55 Sp. z o.o. w Warszawie, ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

I. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej w godzinach od 6:00 do 22:00.
2. Przeprowadzić prace budowlane poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie. W czasie ww. sezonu rozrodczego prace prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem. Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej.
3. Zabezpieczyć podczas prac budowlanych powstałe wykopy w sposób uniemożliwiający wpadnięcie do nich małych zwierząt, np.: ścinanie brzegów wykopów na wybranych odcinkach, płotki herpetologiczne (plastikowe osłony wykopów); należy sprawdzać wykopy przed ich zasypaniem.
4. Grunty w obrębie inwestycji pozostawić do naturalnej sukcesji.
5. Koszenie prowadzić 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 powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom;
6. Nie stosować herbicydów, środków owadobójczych ani nawozów sztucznych na terenie planowanej inwestycji.
7. Mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody zdemineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów. Przy ekstremalnych zabrudzeniach dopuszcza się stosowanie biodegradowalnych środków czyszczących.

8. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach stacji kontenerowych oraz innych obiektów kubaturowych zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze i ptaki.
9. Nie stosować oświetlenia stałego w porze nocnej farmy.

II. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię.
2. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki.
3. 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).
4. Ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej wykonać z siatki bez podmurówki. Pozostawić min. 20cm przerwy pomiędzy siatką odgradzącą teren inwestycji, a powierzchni ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków.
5. W przypadku montażu transformatora olejowego, w celu zabezpieczenia przed wyciekami oleju do środowiska zamontować szczelną misę olejową, będącą w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii.

III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

IV. Odstąpić dla przedmiotowego przedsięwzięcia od określenia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, *gdyż przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.*

V. Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia – zał. nr 1.

Uzasadnienie

Firma Elektrownia PV 55 Sp. z o.o. w Warszawie wystąpiła w dniu 28-02-2020r. do Wójta Gminy Piecki z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 2/4 obręb Piecki, w miejscowości Piecki, gmina Piecki, powiat mławowski.

Razem z wnioskiem złożone zostały jako załączniki: Karta Informacyjna Przedsięwzięcia (KIP) zawierająca informacje o planowanym zamierzeniu, kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:2000.

Informacja o wniosku o wydanie decyzji umieszczona została pod numerem 3/2020 w publicznie dostępnym wykazie.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4) *ustawy*, Wójt Gminy Piecki.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52) lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U.2016.71), przedsięwzięcie uznane zostało za mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania stwierdza się w trybie art. 63

ust.1 ustawy (zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy).

Ponieważ planowana inwestycja położona jest na obszarze specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 „PUSZCZA PISKA”(kod obszaru PLB280008) i nie jest bezpośrednio związana z ich ochroną, należało pod kątem ochrony ww. obszarów prowadzić analizę możliwości jej realizacji.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Niniejsza decyzja poprzedza wydanie decyzji wymienionych w art. 72 ust 1. „ustawy”. W toku postępowania, organ prowadzący sprawę, działając zgodnie z art. 64 ustawy, wystąpił o wydanie stosownych opinii do PGW WP Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mrągowie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

W opinii z dnia 26-03-2020r. znak ZNS.4083.13.2020 (wpływ 27-03-2020r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie w opinii znak BI.ZZŚ.3.4360.37.2020.KM z dnia 18-03-2020r. (wpływ 24-03-2020r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 01-04-2020r. znak WOOS.4220.151.2020.AB.3 uzgodnił konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na oddziaływanie na obszar Natura 2000 tj. Puszcza Piska PLB280008 oraz ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66”ustawy”. W uzasadnieniu swojego stanowiska wskazał min iż:

„Miejsce realizacji inwestycji znajduje się na obszarze specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Puszcza Piska PLB280008, który został ustanowiony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2004 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 (Dz. U. Nr 229, poz. 2313, z późn. zm.), wobec którego obowiązującym jest rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25 poz. 133, z późn. zm.). Przedsięwzięcie nie jest bezpośrednio związane z ochroną tego obszaru, ani nie wynika z tej ochrony. Według Standardowego Formularza Danych (SDF) sporządzonego dla obszaru Natura 2000 Puszcza Piska (aktualizacja: listopad 2019 r.) na terenie tego obszaru występują 52 gatunki ptaków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej, w tym 12 gatunków z Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt. W okresie lęgowym obszar zasiedla ok. 11-22 % populacji krajowej rybołowa *Pandion haliaetus*, 2,4-4,9% orlika krzykliwego *Aquila pomarina*, 1,9 - 6,2% bielika *Haliaetus albicilla*, 1,2 - 6,7% i kani czarnej *Milvus migrans*, 1,4 - 5% populacji krajowej trzmielojada *Pernis apivorus*] ponadto obszar zasiedla powyżej 1% populacji krajowej takich gatunków, jak: żuraw *Grus grus*, bocian czarny *Ciconia nigra*, bąk *Botaurus stellaris*, puchacz *Bubo bubo* (PCKZ), włośchatka *Aegolius funereus* (PCKZ), kropiatka *Porzana ponzana*, zielonka *Porzana pan/a*, lelek *Caprimulgus europaeus*, dzięcioł średni *Dendrocopos medius*, dzięcioł czarny *Dryocopus martius*, lerka *Lullula arborea*, gąsiorek *Lanius collurio*, rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*; w stosunkowo wysokiej liczebności występuje derkacz *Crex crex*. Wymienione gatunki stanowią przedmioty ochrony w ramach obszaru Natura 2000 Puszcza Piska. Obszar ten został wyznaczony dla ochrony łącznie 39 gatunków ptaków.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża

analizowana inwestycja jest zlokalizowana na korytarzu ekologicznym opisanym jako: Puszcza Piska GKPN-B (2005 r.).

Lokalizacja na terenie obszaru Natura 2000, charakter inwestycji oraz możliwość wystąpienia negatywnych oddziaływań powodują, że kompleksowa inwentaryzacja przyrodnicza oraz ocena wpływu planowanego przedsięwzięcia na przyrodnicze elementy środowiska są konieczne. Z analizy zebranej dokumentacji wynika, że teren planowanej inwestycji ze względu na swój charakter może stanowić żerowisko ptaków drapieżnych w tym ptaków szponiastych oraz miejsce lęgowe ptaków śpiewających. W przypadku ptaków drapieżnych będących gatunkami gniazdującymi w lasach, a żerującymi przede wszystkim na terenach otwartych i w okolicy zbiorników wodnych, teren planowanej inwestycji może stanowić ich żerowisko oraz znajdować się w obszarze zasadniczej aktywności (ang. home range) tych gatunków w okresie lęgowym.

Specyfika inwestycji zmieniająca charakter terenu na znacznej powierzchni, powodować może oddziaływanie na żerowiska oraz lęgowiska ptaków. Dane przedstawione w KIP nie są wystarczające do kompleksowej oceny możliwości wpływu inwestycji na wszystkie komponenty środowiska przyrodniczego. W związku z powyższym zasadnym jest dokonanie analizy oddziaływania ww. planowanej inwestycji na przyrodnicze elementy środowiska naturalnego. Raport powinien być ukierunkowany na zbadanie fauny a w szczególności awifauny oraz na ocenę wpływu na walory przyrodnicze obszaru Natura 2000 Puszcza Piska. Raport powinien również analizować skumulowany wpływ na środowisko (oddziaływania skumulowane z planowanymi elektrowniami fotowoltaicznymi) i możliwość inicjacji zabudowy działki inwestycyjnej oraz terenów sąsiednich kolejnymi elektrowniami fotowoltaicznymi.”

Po przeanalizowaniu stanowisk organów opiniujących oraz uwarunkowań art. 63 ust 1) ustawy, organ prowadzący sprawę, kierując się w szczególności lokalizacją przedsięwzięcia, skalą przedsięwzięcia oraz możliwym jego oddziaływaniem, uznał przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko za zasadne i wydał dnia 06-04-2020r. postanowienie znak ORL.6220.2.3.2020, w którym nałożył na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1MW na działce nr ewid. 2/4 w obrębie Piecki, gmina Piecki, powiat mrągowski. Powierzchnia tej działki wynosi ok. 41,27 ha i stanowi zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów grunty w klasach: grunty orne -RIII, RIVa, RIVb, RV, RVI, lasy -LsV, LsVI, zadrzewienia -Lzr-PsIV, Lzr-PsV, łąki-ŁIV, ŁV, nieużytki-N, pastwiska -PsIV. Przedmiotowe przedsięwzięcie ma zostać usytuowane na gruntach ornym klasy RVI. Powierzchnię faktycznie zajęta pod inwestycję oszacowano na 2,62 ha. W sąsiedztwie przedmiotowej działki znajdują się następujące tereny: od strony północnej – droga i grunty orne; od strony zachodniej- rów, zadrzewienia oraz grunty orne; od strony południowej – rów i zbiornik wodny; od strony wschodniej – grunty orne, las. W odległości ok. 600m od przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej planowana jest do wybudowania również elektrownia fotowoltaiczna.

Realizacja przedsięwzięcia polega na utwardzeniu drogi dojazdowej żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie na wyposażeniu terenu w :

-zestawy ogniw fotowoltaicznych do 4000szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach- słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5m. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6m;

- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0m;
- plac manewrowy gruntowy o powierzchni do 800m², na którym umieszczony będzie kontener stacji transformatorowej nn/SN i kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1MW, pojemność baterii do 10MWh.
- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
 - maksymalnie 20szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego,
 - wewnętrznych sieci kablowych,
 - sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami
- ogrodzenie terenu inwestycji.

W raporcie oś dokonano wariantowania przedsięwzięcia. Analizowane warianty (proponowane przez inwestora i racjonalny wariant alternatywny) różnią się między sobą sposobem posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. W wariantcie przyjętym do realizacji ogniwa fotowoltaiczne umieszczone będą na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. W wariantcie alternatywnym zakłada się możliwość posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem wielkogabarytowego fundamentu wykonanego „na mokro” w miejscu wbudowania. Wybrany przez Inwestora wariant do realizacji jest korzystniejszy środowiskowo, gdyż wiąże się z mniejszą ingerencją w środowisko glebowe, a więc faunę glebową i roślinność.

Ogniwo fotowoltaiczne jest to urządzenie, które przekształca promieniowanie słoneczne bezpośrednio w energię elektryczną. Zjawisko to nosi nazwę efektu fotowoltaicznego. Z połączenia od kilku do kilkunastu, a czasem nawet kilkadziesiąt ogniw uzyskujemy moduł (panel). Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów. Stoły z panelami fotowoltaicznymi będą usytuowane w odległości 4m od działek sąsiednich.

Aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosowane zostaną panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła. Dzięki temu nie wystąpi tzw. efekt olśnienia. 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).

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Ich zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Obecnie dostępne są przetwornice o różnych mocach. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych. Ostateczny wybór rozwiązania dokonany zostanie w oparciu o szczegółową analizę korzyści i kosztów związanych z zastosowaniem poszczególnych rozwiązań na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10m. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone będą w ten sam sposób.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości SN, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, który umieszczony zostanie w kontenerze stalowym. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego jak i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę urządzenia. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego).

Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosić będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze. Kontener transformatora jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej - izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną.

Linia kablowa w osłonach solarnych zostanie poprowadzona podziemnie, w związku z czym, promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome i dodatkowo tłumione przez grunt.

Według Inwestora nie będzie konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się jedynie oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość nie przekroczy 3 m i długość ok. 910 m. Nie zostanie budowana podmurówka ogrodzenia, a prześwit pomiędzy poziomem terenu a dolną krawędzią ogrodzenia będzie miał ok. 20 cm, w związku z czym mniejsze zwierzęta będą mogły swobodnie migrować na i z terenu elektrowni.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, jak również z etapem jej ewentualnej likwidacji.

W okresie budowy planowanej inwestycji można spodziewać się okresowego, wzmożonego oddziaływania akustycznego i wibracji spowodowanych pracą sprzętu budowlanego i pojazdów transportujących materiały. W celu minimalizacji uciążliwości związanych z budową inwestycji proponuje się m.in.: zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego, rozłączną pracę (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu, ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych, wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej. Uciążliwości w zakresie hałasu związane z pracami budowlanymi będą miały charakter krótkotrwały i okresowy oraz zakończą się po ukończeniu robót.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce niezorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kofarę służącego do wbijania słupków montażowych, koparki, dźwigu lekkiego) i środków transportu (samochodów dostawczych lub ciężarowych dostarczających elementy wyposażenia farmy fotowoltaicznej) oraz emisja pyłów. Ocenia się, iż ze względu na: ograniczony czas występowania emisji (odpowiadający czasowi trwania prac budowlanych i montażowych), stosowanie niewielkiej ilości maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, sprawnych technicznie i spełniających wymagania dotyczące norm emisji spalin, zraszanie wodą terenu budowy gruntowych dróg wewnętrznych i placu gruntowego, w celu ograniczenia pylenia - w razie konieczności (w okresach gorących i suchych), emisja ta nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości atmosfery w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

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

Elektrownia będzie również mało istotnym źródłem hałasu przemysłowego i pól elektromagnetycznych. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to tereny zabudowy zagrodowej od miejsca lokalizacji inwestycji znajdują się w odległości ok. 335 metrów w kierunku północnym.

Głównym źródłem hałasu będą transformatory. Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Obudowa kontenera stanowi izolację akustyczną. Hałas generowany przez planowane przedsięwzięcie będzie znikomy i nie będzie miał odczuwalnego wpływu na otoczenie.

Głównymi źródłami emisji promieniowania elektromagnetycznego do środowiska w fazie eksploatacji projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory oraz przewody średniego napięcia, którymi odbywać się będzie wyprowadzenie generowanej energii elektrycznej. Drugorzędnymi źródłami emisji będą pozostałe urządzenia elektryczne i elektroniczne obiektu, pracujące pod niskim napięciem. W przypadku transformatora zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformator, jak już wcześniej wskazano, będzie dodatkowo umieszczony w stacji transformatorowej, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Silne pole magnetyczne istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i tylko w niewielkim zakresie wydostaje się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne jest z kolei całkowicie ekranowane przez metalową uziemioną obudowę transformatora. Projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacja elektroenergetyczna z transformatorem oraz sieć elektromagnetyczna SN nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Elektrownia fotowoltaiczna co do zasady charakteryzuje się bezobsługową pracą. Praca i sterowanie instalacją odbywa się automatycznie. Dzięki zastosowanym technologiom energia elektryczna wytwarzana jest w ogniwach automatycznie (wraz z pojawieniem się promieni słonecznych), skąd kierowana jest do inwerterów, a dalej siecią wewnętrzną poprzez transformator kontenerowy SN do sieci energetycznej zewnętrznej. Niewielka ilość energii potrzebna jest do funkcjonowania instalacji monitorująco-dozorowej w nocy, po zachodzie słońca. Pobierana jest ona wtedy z przyłącza. Obsługa elektrowni ogranicza się do kontroli

funkcjonowania poszczególnych jej elementów, rutynowych wizyt pracowników dokonujących przeglądów, ewentualnie wymiany części i urządzeń, które zostaną wymienione na nowe.

W okresie eksploatacji teren farmy będzie funkcjonował jako ekosystem łąkowy (obsiany zostanie trawami). W okresie tym nie będą używane żadne nawozy ani środki ochrony roślin, nie będą też prowadzone intensywne prace polowe (jedynie okazjonalne wykaszanie). Zakłada się, iż następstwem utworzenia ekosystemu łąkowego, w okresie eksploatacji będzie zwiększenie zróżnicowania gatunkowego roślin i zwierząt. Inwestor zakłada koszenie terenu farmy za pomocą kosiarki mechanicznej co najmniej dwa razy w roku. Koszenie wykonywać należy 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 powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom.

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie: Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Pregoty, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych PLRW70002558482953 – Dejna do wypływu z jeziora Dejnowa dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty, przyjęty Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 29 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 r. poz. 207). Dodatkowo planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych PLGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią oraz obszarami zagrożonymi podtopieniami. Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych chronionych na mocy *Konwencji o obszarach wodno-błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego*, jak również poza obszarami siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, leśnymi, objętymi ochroną, w tym poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Na etapie realizacji (budowy) inwestycji nie przewiduje się długotrwałego, negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne. Czynniki mogące powodować potencjalne ryzyko oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne na tym etapie będą: realizacja prac ziemnych, w tym niewielkie wykopy, powstawanie ścieków bytowych, użycie maszyn i urządzeń zasilanych paliwami i olejami, transport materiałów na plac budowy, magazynowanie materiałów budowlanych, powstawanie i czasowe magazynowanie odpadów. Ścieki bytowe, które będą powstawać w związku z obecnością ludzi, gromadzone będą w szczelnych zbiornikach w przenośnych toaletach, zlokalizowanych na placu budowy w wyznaczonym miejscu na zaplecze socjalne. Wywóz ścieków będzie zlecony firmie posiadającej stosowne zezwolenia w tym zakresie. Nie przewiduje się negatywnego wpływu tego czynnika na środowisko gruntowo – wodne.

Zakres planowanych prac ziemnych obejmuje przede wszystkim montaż w gruncie konstrukcji pod panele fotowoltaiczne, wykonanie podłużnych otworów dla przeprowadzenia tras kablowych instalacji, wykonanie płyty betonowej pod fundament stacji transformatorowych oraz wykonanie ogrodzenia. Przedmiotowe prace nie spowodują powstania głębokich i szerokoprzestrzennych wykopów. Słupki konstrukcji stalowych będą umieszczane punktowo na głębokości do 2,5 m, natomiast trasy kablowe lokalizowane są zwyczajowo na głębokości 50 – 80 cm. Ponadto ogrodzenie będzie wykonane bez podmurówki, zatem nie wystąpi konieczność wykonania fundamentów betonowych. Wykonanie kontenerowej stacji transformatorowej będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby – humusu, a następnie wylania cienkiej warstwy płyty betonowej, która zapobiegnie osiadaniu kontenera w gruncie. Wykop będzie płytki – do około 70 cm. Z uwagi na zakres i skalę

prowadzonych prac ziemnych można stwierdzić, że nie będą one wpływały na zaburzenie stosunków gruntowo – wodnych na działce inwestycyjnej oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie. Prace ziemne nie spowodują także trwałego zniekształcenia rzeźby terenu. Oddziaływanie na środowisko gruntowo – wodne planowanych prac ziemnych będzie krótkotrwałe i ograniczone wyłącznie do miejsca ich prowadzenia.

Na etapie prac budowlano – montażowych używane będą maszyny i drobny sprzęt montażowy. Wiąże się to również z koniecznością uzupełniania paliw i olejów zasilających urządzenia. Powyższe może powodować potencjalne ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi. Transport materiałów na plac budowy może stanowić potencjalne ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi pochodzącymi z pojazdów. W ramach działań minimalizujących potencjalne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne Inwestor zaproponował, że podczas prowadzenia robót będzie na bieżąco kontrolować stan pojazdów i urządzeń, celem szybkiej identyfikacji ewentualnych nieszczelności i wycieków. Ponadto, w przypadku konieczności uzupełnienia paliw lub olejów do maszyn i pojazdów wykorzystywanych do prac budowlano – montażowych lub transportu, podczas tankowania powierzchnia gruntu zabezpieczona będzie folią lub matą sorpcyjną na wypadek ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnej. W przypadku wystąpienia konieczności czasowego przechowywania na terenie inwestycji paliw i olejów przeznaczonych do tankowania maszyn i urządzeń, zbiorniki umiejscowione będą na powierzchni szczelnej i zabezpieczającej przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do środowiska oraz zabezpieczone przed warunkami atmosferycznymi (słońce, deszcz). Na placu budowy zapewnione zostaną również środki sorpcyjne do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Tymczasowe przechowywanie materiałów budowlanych takich jak konstrukcje stalowe nie będzie wywierać wpływu na środowisko gruntowo – wodne.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także odpady opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15) oraz odpady komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m. in.: odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków (podpór), stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu farmy, drewno, opakowania w które zapakowane były panele i elementy konstrukcji montażowych w trakcie transportu, uszkodzone palety drewniane z dostawy paneli, ubrania ochronne i ścierki. Odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych. Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą również powstać odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku m.in. zdejmowania wierzchniej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych oraz tras przebiegu okablowania podziemnego, wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu Inwestora. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach (na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba). Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji przy właściwym użytkowaniu i konserwacji, nie będzie powodować negatywnego wpływu na środowisko gruntowo – wodne. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków bytowych i technologicznych. Na terenie inwestycji nie będą zainstalowane stałe urządzenia sanitarne, nie będzie również realizowany pobór wody. Powierzchnia terenu pomiędzy panelami oraz powierzchnia ciągów komunikacyjnych pozostawiona będzie jako nieutwardzona. Duży udział obszaru biologicznie czynnego pozwoli na zachowanie właściwej infiltracji wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą odprowadzane powierzchniowo do gruntu, zgodnie ze spadkiem terenu. Woda spływająca z powierzchni ogniwi wsiąknie do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Spływający z paneli deszcz będzie również zmywał osadzające się na panelach zanieczyszczenia takie jak pyły roślin, części roślin, piach i kurz naniesione przez wiatr. Spływająca deszczówka nie będzie zawierać żadnych środków chemicznych i tym samym nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego. Czyszczenie mechaniczne paneli będzie odbywać się sporadycznie, w miarę wystąpienia takich potrzeb. Inwestor zakłada, że mycie paneli odbywać się będzie 1 – 2 razy w roku. Usuwanie zabrudzeń wykonuje się za pomocą różnych metod, zwyczajowo za pomocą szczotki na wysięgniku oraz zdemineralizowanej wody, nie zagrażającej środowisku gruntowo – wodnemu. W skrajnych przypadkach, przy ekstremalnych zabrudzeniach zastosowane będą środki czyszczące biodegradowalne (bezpieczne dla środowiska) oraz woda. Panele będą zraszane mgiełką powietrzno – wodną pod ciśnieniem, która będzie zbierana za pomocą szczotki bądź będą bezpośrednio przecierane zwilżoną szczotką, ograniczając przy tym ilości wód z mycia spływających z powierzchni paneli. Woda na potrzeby mycia paneli będzie dowożona na teren przedsięwzięcia w beczkach o dużych pojemnościach lub beczkowozem. Wody z mycia paneli fotowoltaicznych swoim charakterem zbliżone będą do wód opadowych (brak detergentów i szkodliwych związków chemicznych). Ze względu na częstotliwość mycia paneli oraz niewielkie ilości wód powstających w tym procesie, wody z mycia nie będą w żaden sposób ujmowane, należy traktować jak wody opadowe i odprowadzać powierzchniowo na teren inwestycyjny.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków bytowych i technologicznych, ponieważ przedsięwzięcie nie wymaga zatrudnienia pracownika na stałe na etapie eksploatacji.

W związku z możliwością wyboru do realizacji transformatorów olejowych, dokonano analizy możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego w wyniku awarii transformatora na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Należy mieć na uwadze, że współcześnie produkowane transformatory olejowe charakteryzują się bardzo wysokimi reżimami ochronnymi, ograniczając możliwość skażenia środowiska gruntowo – wodnego do minimum. Przy zastosowaniu transformatorów w takiej technologii, wyposażony zostanie w misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych. Pojemność miski olejowej dobierana jest w taki sposób, aby w przypadku ewentualnej awarii przejąć 100% oleju z transformatora oraz zapewnić około 10% objętości na ewentualne ciecze gaśnicze. Transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w kontenerowej stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m. in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka). Wymienione odpady mogą powstawać wyłącznie okresowo w trakcie napraw lub okresowych

przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i przekazywane zewnętrznej jednostce posiadającej stosowne wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk) odpadów danego rodzaju.

Planuje się maksymalnie 29 - letni okres eksploatacji instalacji. Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji zbliżone będzie do oddziaływania z etapu budowy. Potencjalna likwidacja farmy fotowoltaicznej polegać będzie na demontażu paneli PV wraz z konstrukcjami montażowymi, banków przetwornic (inwerterów), transformatora, pozostałych urządzeń i okablowania elektroenergetycznego, wywiezieniu poza teren przedsięwzięcia ww. elementów oraz stacji transformatorowych i kontenera technicznego, a następnie uporządkowaniu terenu elektrowni. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, przetwornice (inwertery) oraz elementy innych urządzeń elektrycznych i elektronicznych (np. systemu monitorującego pracę elektrowni) zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia podmiotowi zewnętrznemu - prowadzącemu zakład przetwarzania zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego. Generalnie odpady na etapie likwidacji będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza roboczego o ograniczonym dostępie osób postronnych (na terenie ogrodzonym w granicach działek Inwestora). Po zakończeniu robót demontażowych i porządkowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku lub unieszkodliwienia. W dalszej kolejności planuje się przywrócenie terenu przedsięwzięcia do użytkowania rolniczego.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii w przypadku przedmiotowej inwestycji ocenia się na marginalne. Na terenie inwestycji nie będą przechowywane ani wykorzystywane substancje niebezpieczne, które mogłyby w sposób niekontrolowany przeniknąć, w krótkim okresie i w znaczących ilościach, do atmosfery, powodując natychmiastowe powstanie zagrożenia życia lub zdrowia ludzi, zaistnienie takiego zagrożenia z opóźnieniem lub zmiany klimatu. Również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej w odniesieniu do przedmiotowego przedsięwzięcia jest niewielkie. Teren przedsięwzięcia, jak i samo przedsięwzięcie, charakteryzuje się wysoką odpornością na ewentualne wystąpienie klęsk żywiołowych. Nie przewiduje się istotnego wpływu silnego wiatru na projektowane obiekty. Konstrukcje nośne paneli fotowoltaicznych będą zakotwione w gruncie na taką głębokość aby być odporne na działanie wiatru, a same panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do konstrukcji nośnej w sposób trwały. Wystąpienie gwałtownych zjawisk atmosferycznych na analizowanym terenie jest mało prawdopodobne. Na terenie przedsięwzięcia nie będzie nadzwyczajnego zagrożenia pożarowego. Wszystkie urządzenia i instalacje będą uziemione. Do elektrowni będzie zapewniony dojazd samochodów pożarniczych. Dodatkowo na terenie elektrowni będą umieszczone gaśnice p.poż. W odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia, bardzo niskie jest również ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej.

Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze Natura 2000 Puszcza Piska PLB280008. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w swojej opinii stwierdził : Na etapie uzupełnienia merytorycznego Wnioskodawca przedstawił szczegółową analizę dotyczącą wpływu planowanej inwestycji na obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Piska. Przeanalizowano możliwe oddziaływania na ptaki będące przedmiotami ochrony ww. obszaru Natura 2000, w tym w szczególności przanalizowano wpływ na lerkę, której obecność na terenie inwestycji wykazała inwentaryzacja GDOŚ z 2012 r. oraz orlika krzykliwego, który, ze

względu na charakter terenu inwestycji (otwarty teren położony na trwałych użytkach zielonych) i dane z archiwalnego raportu dla przedmiotowej inwestycji potencjalnie mógłby zerować na rozpatrywanym terenie. W raporcie opisano przedstawiono kompleksową analizę wpływu inwestycji na obszar Natura 2000 Puszcza Piska. Uwzględniono wszystkie przedmioty ochrony, zagrożenia zidentyfikowane dla danego gatunku (w SDF oraz projekcie PZO) oraz cele działań ochronnych uwzględnione w projekcie PZO. W trakcie przeprowadzonych badań nie stwierdzono lerki na terenie działki inwestycyjnej, a tym samym na terenie wyznaczonym do realizacji inwestycji. W ramach aktualnych badań nie stwierdzono orlika krzykliwego na badanym obszarze. Z tego powodu planowana inwestycja nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na ten gatunek. Analiza wykazała, że inwestycja nie wpłynie na gatunki ptaków będące przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Puszcza Piska PLB280008. Farma w okresie eksploatacji nie będzie stanowiła zagrożenia dla gatunków ptaków stanowiących przedmiot ochrony obszaru. Większość tych ptaków związana jest z ekosystemami wodnymi oraz leśnymi. Brak jest takich na terenie inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie. W wyniku przeprowadzonych badań stwierdzono łącznie 24 gatunków ornitofauny. Zaobserwowano lęgi następujących gatunków: skowronek polny, słowik szary, kos zwyczajny, drozd śpiewak. Na terenie wydzielonym do realizacji inwestycji, w okresie lęgowym, nie zaobserwowano miejsc gniazdowania, lęgów oraz rozrodu. Nie odnotowano zachowań ptaków świadczących o bliskości gniazda. Poza działką inwestycyjną stwierdzono gatunki: myszołów zwyczajny oraz kaczka krzyżówka. Przy zastosowaniu odpowiednich działań m.in. takich jak dostosowanie terminu prac budowlanych czy terminu wykaszania traw oraz zastosowanie powłok antyrefleksyjnych, nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na awifaunę.

Inwestycja leży na korytarzu ekologicznym Puszcza Piska GKPn-8 (2012 r). Na badanym terenie nie stwierdzono istniejących, lokalnych szlaków migracji. Istniejące obecnie ogrodzenia (związane z wypasem bydła) oraz jezioro znajdują się poza terenem wyznaczonym do realizacji projektu tworzą już barierę migracyjną. Te naturalne i sztuczne bariery istotnie ograniczają możliwość przemieszczania się zwierząt na teren planowanej farmy PV. Tym samym kolejną barierą jaką jest ogrodzenie farmy PV jest w tym przypadku neutralna. Potencjalne trasy migracji mogą odbywać się głównie od północy i zachodu terenu wyznaczonego do realizacji projektu. Ich przebieg nie zostanie w sposób znaczny zaburzony - zostanie zachowany dostęp do terenów leśnych i zadrzewionych (znajdujących się na działce inwestycyjnej i poza tą działką).

Charakter inwestycji oraz lokalne uwarunkowania w terenie, mają wpływ na brak możliwości wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania na korytarze ekologiczne występujące na tym obszarze.

Przeprowadzona inwentaryzacja przyrodnicza oraz analiza wpływu planowanej inwestycji na świat przyrody nie wykazała negatywnego oddziaływania na środowisko, krajobraz, lokalny ekosystem, siedliska przyrodnicze, miejsca lęgu czy trasy migracji. Wydzielony teren inwestycyjny to pole uprawne o małym zróżnicowaniu przyrodniczym. Bytują tu powszechnie występujące w naszym kraju bezkręgowce i pospolite ptaki lęgowe. Sąsiednie działki to głównie pola uprawne, łąki i pastwiska. Inwestycja nie uszczupla w istotny sposób lokalnych ekosystemów i zerowisk. Wpływ projektowanego przedsięwzięcia – budowę i uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej na powierzchnię ziemi i grunty w strefie przypowierzchniowej będzie nieznaczny i wynikał będzie tylko i wyłącznie z zajęcia terenu przez konstrukcje wsporczą dla ogniw. Sposób montażu paneli nie będzie miał większego wpływu na roślinność pod panelami, gdyż umożliwi dostęp wystarczającej ilości promieni świetlnych do roślin w porze porannej i popołudniowej zapewniając wystarczające jej ilości do swobodnej wegetacji oraz wzrostu. Konstrukcja elektrowni nie będzie wpływała na organizmy żywe, podniesienie konstrukcji w stosunku do gruntu zapewni swobodne przemieszczanie się

mniejszych zwierząt pod panelami. Nie będzie występował negatywny wpływ na ptaki. Zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oslepić ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Dodatkowo na panelach zostaną zastosowane obramowania aluminiowe które powodują, że farma nie tworzy jednolitej wielkiej tafli która myłona byłaby przez przelatujące ptaki z jeziorem (tzw. tafla wody).

Na działce inwestycyjnej (a tym samym na obszarze wydzielonym do realizacji projektu) nie zaobserwowano żadnego przedstawiciela ssaków. Możliwość wpływu na korytarze migracyjne ssaków przeanalizowano w uzupełnieniu do raportu o.o.s. Ze względu na wypas bydła na działkach sąsiednich na wschód i południe od inwestycji zlokalizowane są ogrodzenia, które stanowią barierę migracyjną, od strony południowej zlokalizowana jest też naturalna bariera jaką jest jezioro z tego powodu nie występuje na badanym terenie migracja dużych ssaków.

W trakcie badań terenowych nie zidentyfikowano na badanym obszarze (w obrębie skupisk drzew i krzewów na działce inwestycyjnej i w jej sąsiedztwie) żadnych gatunków nietoperzy. Na etapie uzupełnienia merytorycznego szczegółowo opisano metodykę prowadzenia prac oraz przedstawiono analizę możliwości wpływu planowanego przedsięwzięcia na tę grupę zwierząt.

Ze względu na charakter inwestycji, uwarunkowania terenowe i przestrzenne oraz działania minimalizujące inwestycja nie wpłynie na stan zachowania lokalnych populacji stwierdzonych chronionych gatunków ssaków naziemnych i nietoperzy. Ponadto w sentencji postanowienia nałożono na Inwestora warunek aby wszelkie otwory w drzwiach i ścianach stacji kontenerowych oraz innych obiektów kubaturowych zabezpieczyć przed dostępem nietoperzy oraz ptaków, np. poprzez zasłonięcie siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.

Potencjalne siedlisko płazów i gadów na badanym terenie stanowią rzeka Dajna i jej otoczenie (rzeka znajduje się przy południowej granicy działki) oraz jezioro Jeleń i jego otoczenie (jezioro znajduje się w pobliżu działki inwestycyjnej). Na badanym obszarze stwierdzono obecność płazów (żaby brunatne i żaby zielone). Nie stwierdzono natomiast obecności gadów. Teren wydzielony do realizacji inwestycji (obecnie pole uprawne) to obszar bez większego znaczenia dla płazów i gadów, stąd też nie stwierdzono, aby stanowił on miejsce bytowania tych zwierząt. Miejsce identyfikacji płazów na terenie działki inwestycyjnej (okolice cieką wodnego) zostanie w całości wyłączone z projektu - granica farmy znajdzie się w odległości ok. 160 m od miejsca identyfikacji płazów. W celu zminimalizowania negatywnego wpływu etapu realizacji inwestycji, należy pamiętać aby podczas prac budowlanych zabezpieczyć powstałe wykopy w sposób uniemożliwiający wpadnięcie do nich małych zwierząt, np. poprzez ścinanie brzegów wykopów na wybranych odcinkach, zastosowanie płotków herpetologicznych. Ponadto należy sprawdzać wykopy przed ich zasypaniem.

Charakter inwestycji, lokalizacja poza najcenniejszymi siedliskami oraz zastosowane działania minimalizujące podjęte podczas realizacji inwestycji sprawią, iż nie dojdzie do znacząco negatywnego wpływu inwestycji na tą grupę zwierząt. W trakcie badań zidentyfikowano 27 gatunków bezkręgowców. Zidentyfikowane bezkręgowce należą do pospolitych i szeroko rozpowszechnionych gatunków w całym kraju. Są to gatunki typowe dla badanego ekosystemów. Na działce inwestycyjnej nie stwierdzono chronionych gatunków bezkręgowców. Tym samym oznacza to, iż realizacja inwestycji nie przyczyni się do niszczenia, usuwania czy fragmentaryzacji ich siedlisk.

Teren wydzielony do realizacji inwestycji z racji obecnego użytkowania, porastają przede wszystkim rośliny uprawne zasiane przez człowieka. Od 2012r. na terenie

przedmiotowych działek naprzemiennie siane jest zboże lub kukurydza. Na obrzeżach terenu oraz przy rowach i na miedzach przydrożnych stwierdzono 24 gatunki roślin. Ponadto na obszarze działki zidentyfikowano cztery skupiska krzewów i drzew śródpolnych, a także (przy granicy działki) szpalery drzew przydrożnych. Na terenie inwestycyjnym nie zaobserwowano żadnego przedstawiciela mszaków, paprotników, grzybów oraz porostów. Na terenie wydzielonym do realizacji projektu nie stwierdzono chronionych gatunków roślin (w tym również chronionych gatunków grzybów, mszaków i porostów). Tym samym oznacza to, iż realizacja inwestycji nie przyczyni się do niszczenia, usuwania czy fragmentaryzacji tych siedlisk. Zakrzewienia i zadrzewienia zostaną wyłączone z realizacji projektu, a farma będzie odsunięta od tych ekosystemów. Tym samym nie nastąpi ich niszczenie oraz wycinka.

Realizacja przedsięwzięcia nie wprowadzi istotnych zmian w obecny układ dominant krajobrazowych. Panele słoneczne są nowym elementem, ale nie na tyle wyrazistym, aby zmieniały krajobraz (wysokość do 6 m w najwyższym punkcie stołów). Na etapie likwidacji przedsięwzięcia zostanie ono usunięte bez negatywnego wpływu na krajobraz. Należy podkreślić, że otoczenie przedsięwzięcia stanowią lasy. Występujące tam drzewa są znacznej wielkości co spowoduje, że stoły z panelami budowane do wysokości 6 m nie spowodują dominaty w krajobrazie.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie opierając się na posiadanych informacjach ocenił, że realizacja przedmiotowej inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań.

Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku... stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Planowane zamierzenie nie jest przedsięwzięciem objętym ryzykiem wystąpienia poważnej awarii wobec czego uwarunkowanie to nie ma zastosowania przy ocenie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W świetle przeprowadzonych analiz, opierając się na stanowiskach organów uzgadniającego i opiniujących uznaje się, że przedsięwzięcie zrealizowane w zaproponowanym kształcie i zgodnie z zaleceniami zawartymi w raporcie nie będzie w sposób znaczący oddziaływało ujemnie na środowisko, w tym na obszar Natura 2000.

Organ prowadzący sprawę wypełniając zapisy art. 79 ust 1 ustawy zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu poprzez publikację obwieszczeń o treści zgodnej z art. 33 na tablicy ogłoszeń Sołectwa Piecki, Urzędu Gminy Piecki oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Piecki. W przewidzianym w ustawie okresie nie wpłynęły do tut. urzędu uwagi i wnioski dotyczące planowanej inwestycji.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc pod uwagę wyniki uzgodnień i opinii, ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa organ orzekł jak w sentencji decyzji.

Wobec powyższego orzeczono jak na wstępie.

Pouczenie:

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127 lit. „a” k.p.a. – przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. § 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



ZASTĘPCA WÓJTA

Hubert Sadownikow

Obwieszczenie o wydaniu decyzji zgodnie z art. 85 ust.3 „ustawy” umieszczono:

1. na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Piecki
2. w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Piecki
3. tablicy ogłoszeń Sołectwa Piecki.

Postanowienie otrzymują:

1. Pełnomocnik wnioskodawcy – Pani Edyta Wójcik, Elektrownia PV 55 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa.
2. Strony postępowania wg rozdzielnika.
3. aa. (ah).

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Królewiecka 60B 11-700 Mrągowo
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Dworcowa 60 10-437 Olsztyn
3. PGW WP Zarząd Zlewni w Olsztynie, ul. Partyzantów 1/2, 10-522 Olsztyn.

Za niniejszą decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł zgodnie z zał. do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 2142). Opłatę uiszczono 24-02-2020r. przelewem na konto Urzędu Gminy Piecki.

WÓJT GMINY PIECKI

11-710 Piecki

ul. Zwycięstwa 34

woj. warmińsko-mazurskie

ORL.6220.2.3.2020

Piecki, 22 -08-2023r.

Załącznik nr 1 do decyzji Wójta Gminy Piecki z 22-08-2023r. znak ORL. 6220.2.3.2020 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 2/4 obręb Piecki, w miejscowości Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski.

Realizującym przedsięwzięcie jest Elektrownia PV 55 Sp. z o.o. w Warszawie, ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1MW na działce nr ewid. 2/4 w obrębie Piecki, gmina Piecki, powiat mrągowski. Powierzchnia tej działki wynosi ok. 41,27 ha, natomiast powierzchnia zajęta pod inwestycję wynosi 2,62ha (grunty orne klasy RVI). W sąsiedztwie przedmiotowej działki znajdują się następujące tereny: od strony północnej – droga i grunty orne; od strony zachodniej- rów, zadrzewienia oraz grunty orne; od strony południowej – rów i zbiornik wodny; od strony wschodniej – grunty orne, las. W odległości ok. 600m od przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej planowana jest do wybudowania również elektrownia fotowoltaiczna.

Realizacja przedsięwzięcia polega na utwardzeniu drogi dojazdowej żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie na wyposażeniu terenu w :

-zestawy ogniw fotowoltaicznych do 4000szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach- słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5m. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6m;

- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0m;

- plac manewrowy gruntowy o powierzchni do 800m², na którym umieszczony będzie kontener stacji transformatorowej nn/ SN i kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1MW, pojemność baterii do 10MWh.

- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:

- maksymalnie 20szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego,
- wewnętrznych sieci kablowych,
- sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami

- ogrodzenie terenu inwestycji.

Aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosowane zostaną panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła. Dzięki temu nie wystąpi tzw. efekt olśnienia. 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).

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Nie zostanie budowana podmurówka ogrodzenia, a prześwit pomiędzy poziomem terenu a dolną

krawędzią ogrodzenia będzie miał ok. 20 cm, w związku z czym mniejsze zwierzęta będą mogły swobodnie migrować na i z terenu elektrowni.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce niezorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kofa służyący do wbijania słupków montażowych, koparki, dźwigu lekkiego) i środków transportu (samochodów dostawczych lub ciężarowych dostarczających elementy wyposażenia farmy fotowoltaicznej) oraz emisja pyłów. Ocenia się, iż ze względu na: ograniczony czas występowania emisji (odpowiadający czasowi trwania prac budowlanych i montażowych), stosowanie niewielkiej ilości maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, sprawnych technicznie i spełniających wymagania dotyczące norm emisji spalin, zraszanie wodą terenu budowy gruntowych dróg wewnętrznych i placu gruntowego, w celu ograniczenia pylenia - w razie konieczności (w okresach gorących i suchych), emisja ta nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości atmosfery w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

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

Elektrownia będzie również mało istotnym źródłem hałasu przemysłowego i pól elektromagnetycznych. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to tereny zabudowy zagrodowej od miejsca lokalizacji inwestycji znajdują się w odległości ok. 335 metrów w kierunku północnym. Głównym źródłem hałasu będą transformatory. Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Obudowa kontenera stanowi izolację akustyczną. Hałas generowany przez planowane przedsięwzięcie będzie znikomy i nie będzie miał odczuwalnego wpływu na otoczenie. Natomiast głównymi źródłami emisji promieniowania elektromagnetycznego do środowiska w fazie eksploatacji projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory oraz przewody średniego napięcia, którymi odbywać się będzie wyprowadzenie generowanej energii elektrycznej. Drugorzędnymi źródłami emisji będą pozostałe urządzenia elektryczne i elektroniczne obiektu, pracujące pod niskim napięciem. W przypadku transformatora zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformator, jak już wcześniej wskazano, będzie dodatkowo umieszczony w stacji transformatorowej, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych.

W okresie eksploatacji teren farmy będzie funkcjonował jako ekosystem łąkowy (obsiany zostanie trawami). W okresie tym nie będą używane żadne nawozy ani środki ochrony roślin, nie będą też prowadzone intensywne prace polowe (jedynie okazjonalne wykaszanie). Zakłada się, iż następstwem utworzenia ekosystemu łąkowego, w okresie eksploatacji będzie zwiększenie różnicowania gatunkowego roślin i zwierząt.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków bytowych i technologicznych. Na terenie inwestycji nie będą zainstalowane stałe urządzenia sanitarne, nie będzie również realizowany pobór wody. Powierzchnia terenu pomiędzy panelami oraz powierzchnia ciągów komunikacyjnych pozostawiona będzie jako nieutwardzona. Duży udział obszaru biologicznie czynnego pozwoli na zachowanie właściwej infiltracji wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą odprowadzane powierzchniowo do gruntu, zgodnie ze spadkiem terenu. Woda spływająca z powierzchni ogniw wsiąknie do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Panele fotowoltaiczne

będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Spływający z paneli deszcz będzie również zmywał osadzające się na panelach zanieczyszczenia takie jak pyły roślin, części roślin, piach i kurz naniesione przez wiatr. Spływająca deszczówka nie będzie zawierać żadnych środków chemicznych i tym samym nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m. in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka). Wymienione odpady mogą powstawać wyłącznie okresowo w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i przekazywane zewnętrznej jednostce posiadającej stosowne wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk) odpadów danego rodzaju.

Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze Natura 2000 Puszcza Piska PLB280008. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody.

Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych PLRW70002558482953 – Dejna do wypływu z jeziora Dejnowa oraz w obszarze jednolitej części wód podziemnych PLGW700020. Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji przy właściwym użytkowaniu i konserwacji, nie będzie powodować negatywnego wpływu na środowisko gruntowo – wodne. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior oraz poza obszarami górskimi i leśnymi. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.



ZASTĘPCA WÓJTA

Hubert Sadownikow

