

Biskupiec, dnia 24.10.2022r.

BMA.6220.6.30.2022

DECYZJA Nr 15/2022
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 2000), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez

- Pełnomocnika Inwestora (Zakłady Produkcji Kruszyw Rupińscy Spółka Jawna z siedzibą w Szumowie)

stwierdzam

1. **brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Rasząg i Botowo, gmina Biskupiec, powiat olsztyński”;**
2. **określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i użytkowania przedsięwzięcia:**
 - a) Inwestycję należy wykonać w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej urządzeń melioracyjnych oraz umożliwiającą ich późniejszą konserwację;
 - b) Prace budowlane należy prowadzić ze szczególną ostrożnością i nie dopuścić do zanieczyszczenia (szczególnie substancjami ropopochodnymi) cieku Dopływ z jez. Rasząg (identyfikator hydrograficzny: 58441612) oraz urządzeń melioracyjnych położonych na terenie inwestycyjnym;
 - c) Plac budowy należy wyposażać w sorbenty. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych i skażeniu gruntu, przeprowadzić za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego obszaru. Grunt oczyścić, a zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji wyspecjalizowanym w tym zakresie firmom;
 - d) Stacje transformatorowo-rozdzielcze, w przypadku wyposażenia ich w transformatory olejowe, należy wykonać jako obiekty o szczelnych fundamentach, wyposażać w misy mogące pomieścić całą objętość oleju jakie zawiera dana jednostka oraz posadowić w bezpiecznej odległości od rzeki oraz urządzeń melioracyjnych;
 - e) Zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;

- f) W przypadku tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy, wykorzystać maty absorbujące i zachować należyta ostrożność;
- g) W razie konieczności mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych do tego celu należy stosować wyłącznie wodę bez dodatków detergentów;
- h) W celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki prace związane z rozpoczęciem budowy farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia;
- i) Zastosować siatkę ogrodzeniową o wielkości oczek co najmniej 50 mm i uniesioną nad powierzchnią ziemi na odległość co najmniej 50 mm. Przynajmniej w 10 miejscach prześwit ten należy zwiększyć do co najmniej 20 cm, co umożliwi dostęp także nieco większych gatunków, jak jeź czy zając. Takie rozwiązanie umożliwi migrację przez teren projektowanej farmy fotowoltaicznej bezkręgowcom oraz płazom, gadom i małym ssakom;
- j) Aby uniemożliwić zajmowanie elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) przez nietoperze wszystkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przypadku otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach o średnicy do 1 cm;
- k) Podczas kładzenia podziemnej linii kablowej prace prowadzić w taki sposób aby minimalizowane były powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie zasypywane, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów, to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 15.03.2022r. Pan _____ działając z upoważnienia Inwestora - Zakłady Produkcji Kruszyw Rupińscy Spółka Jawna z siedzibą w Szumowie - wystąpił do Burmistrza Biskupca z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Rasząg i Botowo, gmina Biskupiec. Powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wyniesie ok. 97 ha. Inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. *o ochronie przyrody* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 916 ze zm.). Mając powyższe na uwadze przedsięwzięcie to zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

- a) 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 2004r. *o ochronie przyrody*, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy;

b) 1 ha na obszarach innych niż wyżej wymienione w lit. a.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm. - dalej: „u.o.o.ś.”), realizacja tego typu przedsięwzięć wymaga zatem uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a organem właściwym do jej wydania w tym przypadku jest Burmistrz Biskupca (art. 75 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś.).

W pierwszej kolejności tut. organ działając na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 2000 - dalej: „k.p.a.”) wezwał Inwestora do uzupełnienia braków formalnych złożonego wniosku (pismo z dnia 04.04.2022r., znak: BMA.6220.6.2.2022). W dniu 19.04.2022r. uzupełniono brakujące dokumenty, co umożliwiło tut. organowi wszczęcie postępowania administracyjnego w omawianej sprawie.

Następnie stosownie do zapisów art. 64 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4 u.o.o.ś. Burmistrz Biskupca wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, załączając m. in. kopię wniosku Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia (pisma z dnia 22.04.2022r., znak: BMA.6220.6.6.2022, BMA.6220.6.7.2022, BMA.6220.6.8.2022). Jednocześnie zgodnie z art. 61 § 4 k.p.a. powiadomiono wyznaczone strony postępowania o wszczęciu procedury administracyjnej oraz podjętych czynnościach w przedmiotowej sprawie. W zawiadomieniu poinformowano również o możliwości zapoznania się z przedłożoną dokumentacją, o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu oraz pouczone o możliwości wzięcia czynnego udziału w każdym stadium prowadzonego postępowania. Stosownie do art. 49 k.p.a., w związku z art 74 ust. 3 u.o.o.ś., strony przedmiotowego postępowania, z uwagi na ich liczbę przekraczającą 10, zostały powiadomione o postępowaniu w drodze obwieszczenia, które umieszczono m. in. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Biskupcu www.bip.biskupiec.pl, na tablicy ogłoszeniowej urzędu oraz za pośrednictwem sołtysów w miejscowości Botowo i Rasząg, a także za pośrednictwem Wójta Gminy Dźwierzuty w miejscu i w sposób zwyczajowo przyjęty w Urzędzie Gminy w Dźwierzutach (obwieszczenie z dnia 22.04.2022r., znak: BMA.6220.6.5.2022). Ponadto wskazano, iż dalsze informacje o toczącym się postępowaniu przekazywane będą również za pomocą obwieszczeń we wskazanych powyżej lokalizacjach.

Wszystkie organy współdziałające po zapoznaniu się z charakterystyką przedsięwzięcia uznały, że w przypadku analizowanego zamierzenia inwestycyjnego nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko:

1. opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z dnia 11.05.2022r., znak: ZNS.9022.5.42.2022.MG;
2. opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie z dnia 12.05.2022r., BI.ZZŚ.4.4360.92.2022.KP;
3. opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z dnia 20.07.2022r., znak: WOOS.4220.246.2022.AZ.6, wyrażona po otrzymaniu dodatkowych wyjaśnień na wezwanie

organu z dnia 24.05.2022r., znak: WOOS.4220.246.2022.AZ.4 (uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 23.06.2022r.).

W tym miejscu należy dodać, że Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie działając na podstawie art. 63 ust. 3a u.o.o.ś. w swoich opiniach wskazali jednocześnie warunki i wymagania konieczne do podjęcia na etapie realizacji i użytkowania inwestycji, które w całości zostały uwzględnione w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Biskupca z uwagi na uzupełnienie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (uzupełnienie KIP z dnia 23.06.2022r. na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie), przy pismach z dnia 18.07.2022r., znak: BMA.6220.6.19.2022 i BMA.6220.6.20.2022 zwrócił się ponownie do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie z prośbą o udzielenie informacji czy wobec zaistniałych okoliczności zachodzi konieczność zmiany wcześniej podjętych opinii, jednocześnie zawiadamiając o powyższym strony przedmiotowego postępowania (obwieszczenie z dnia 18.07.2022r., znak: BMA.6220.6.21.2022).

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie pismem z dnia 26.07.2022r. (znak: BI.ZZŚ.4.4360.92.2022.KP) oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie pismem z dnia 26.07.2022r., znak: ZNS.9022.5.42.2022.MG1 poinformowali, że przedstawiona treść uzupełnienia nie wpływa na wyrażone uprzednio opinie, wobec czego organy podtrzymały swoje wcześniejsze stanowiska.

O powyższym powiadomione zostały również wyznaczone strony przedmiotowego postępowania. Dodatkowo w zawiadomieniu Burmistrz Biskupca działając zgodnie z art. 10 k.p.a. poinformował o zgromadzonym materiale dowodowym, a także możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań (obwieszczenie z dnia 25.08.2022r., znak: BMA.6220.6.27.2022). W wyznaczonym terminie do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski, a strony postępowania nie złożyły żadnych żądań.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 u.o.o.ś., w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ prowadzący postępowanie, po zasięgnięciu opinii organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a (*w tym przypadku Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie*) wydaje decyzję, w której stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dodatkowo stosownie do art. 84 ust. 1a u.o.o.ś. w decyzji takiej organ może określić warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Burmistrz Biskupca po analizie zgromadzonego materiału dowodowego w omawianej sprawie, w tym załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej uzupełnieniem, mając także na uwadze otrzymane opinie organów pomocniczych uznał, że dla planowanego zamierzenia inwestycyjnego nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 u.o.o.ś, a w szczególności rodzaj, usytuowanie przedsięwzięcia oraz skalę możliwego jego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii,

na terenach pokopalnianych obrębów Rasząg i Botowo. Inwestycja realizowana będzie na działkach o numerach ewidencyjnych: 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3, 37/21, 73/2, 73/3, 17/8, 17/9, 73/4, 37/17, 37/20 obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz na działkach numer 70, 72/1 i 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec. Zamierzeniem inwestycyjnym objęty zostanie obszar nieruchomości o łącznej powierzchni ok. 108 ha, z tym że powierzchnia planowanej farmy fotowoltaicznej wyniesie ok. 97 ha, natomiast pozostały obszar (ok. 11 ha) nie będzie objęty zabudową.

Działki numer 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3, 37/21, 73/2, 73/3, 17/8 (98%), 17/9, 73/4 (54%) obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz działki numer 70 (69%), 72/1, 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego przyjętym uchwałą nr XLVI/313/2002 Rady Miejskiej w Biskupcu z dnia 04.10.2002r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Biskupiec dla obszaru zalegania i eksploatacji złoża kruszywa naturalnego „Rasząg” (Dz. Urz. Woj. Warm. - Maz. Nr 155 z dnia 29.11.2002r., poz. 2097). Zgodnie z ww. planem wskazane nieruchomości znajdują się w konturze oznaczonym na rysunku planu symbolem 1PE - „tereny przeznaczone na cele eksploatacji kopalin pospolitych”. Dodatkowo działka numer 205/3 obręb Rasząg w części znajduje się w konturze o symbolu 1Ls - „tereny przeznaczone na cele gruntów leśnych”.

Z powyższego dokumentu wynika zatem, że tereny ujęte w granicach zmiany ww. planu miejscowego jako obszary złoża kruszywa naturalnego (oznaczone na rysunku symbolem „1PE”) przeznaczone są na cele eksploatacji kopalin pospolitych w rozumieniu przepisów geologicznych i górniczych wraz z inwestycją zakładu przeróbki i uszlachetniania kruszywa, natomiast tereny o symbolu „1Ls” stanowią tereny przeznaczone na cele gruntów leśnych. Zgodnie z ustaleniami planu miejscowego z obszarów inwestycyjnych wyłączone są tylko grunty leśne. Na pozostałym terenie takie zakazy nie obowiązują. Plan miejscowy literalnie nie wskazuje o inwestycjach określanych jako odnawialne źródła energii (w omawianym przypadku mowa o instalacjach fotowoltaicznych wykorzystujących światło słoneczne do produkcji energii elektrycznej). Nie mniej jednak przedmiotowa zmiana planu miejscowego nie zakazuje budowy sieci oraz urządzeń infrastruktury technicznej (w tym urządzeń elektroenergetycznych) - § 2 pkt 4b oraz § 7 ustaleń zmiany planu miejscowego. Wobec powyższego w ocenie tut. organu lokalizacja inwestycji z zakresu elektroenergetyki (np. farma fotowoltaiczna) nie jest sprzeczna z ustaleniami przedmiotowego planu miejscowego (z wyłączeniem terenów określanych jako grunty leśne). Pozostałe natomiast działki inwestycyjne, tj. dz. nr 37/17, 37/20 i 73/3 obręb Rasząg, gmina Biskupiec lub część działek - dz. nr 17/8 w 98% i 73/4 w 54% obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz dz. nr 70 w 69% obręb Botowo, gmina Biskupiec - nie mają pokrycia miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Aktualnie na terenie przeznaczonym pod lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia funkcjonuje Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa należący do Wnioskodawcy. Planowana farma fotowoltaiczna projektowana jest w celu zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną nie tylko wspomnianego wyżej, funkcjonującego na terenie złoża „RASZĄG” Zakładu przerobczego i będzie ona pełnić rolę infrastruktury zakładu przerobczego. Koncepcją Inwestora jest aby zrekultywowane tereny pokopalniane, dzięki wykorzystaniu ich pod lokalizację instalacji fotowoltaicznej, działały na potrzebę zaopatrzenia w energię elektryczną, a nadwyżka

wyprodukowanej energii została sprzedana na warunkach określonych w decyzji o warunkach przyłączenia.

Zgodnie z założeniami Inwestora budowa farmy będzie realizowana etapowo wraz z postępującą rekultywacją terenów pokopalnianych. Przedmiotowy Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa po zakończeniu wydobywania na złożu „RASZĄG” zostanie przesunięty na sąsiednie tereny przeznaczone pod eksploatację kruszywa (m.in. złoża Botowo VIII sąsiadujące ze złożem „RASZĄG” od strony południowo-wschodniej).

Obszar inwestycji w ramach realizacji etapu I (moc instalacji od 35,5 MW do 46,15 MW) stanowią zrehabilitowane tereny pokopalniane po odkrywkowej eksploatacji piasku i żwiru ze złoża „RASZĄG”, zlokalizowanego na pograniczu obrębów Rasząg i Botowo w gminie Biskupiec dz. nr 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3 obręb Rasząg oraz dz. nr 70, 72/1 i 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec). Z kolei obszar inwestycji w ramach realizacji etapu II (moc instalacji od 48,5 MW do 63,05 MW) stanowi teren, który aktualnie jest jeszcze eksploatowany i funkcjonuje na nim Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa (dz. nr 37/21, 37/17, 73/3, 73/2, 17/9, 17/8, 37/20 i 73/4 obręb Rasząg, gmina Biskupiec). Wokół terenu przeznaczonego pod lokalizację przedsięwzięcia znajdują się:

- od północy - droga powiatowa, a za nią grunty rolne;
- od wschodu - grunty rolne oraz tereny przeznaczone na cele eksploatacji kopalin pospolitych;
- od południa - tereny przeznaczone na cele eksploatacji kopalin pospolitych oraz lasy;
- od zachodu - grunty rolne, lasy oraz tereny zabudowy mieszkaniowej obrębu Rasząg.

Instalacja fotowoltaiczna ma na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia zostanie wykorzystana na potrzeby Zakładu przerobczego lub zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej. W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW wchodzić będą:

1) Moduły fotowoltaiczne:

Moduły rozmieszczone będą w rzędach na konstrukcjach wsporczych. Planuje się zastosowanie paneli dwustronnych (bifacialnych) lub monokrystalicznych jednostronnych. Ilość paneli przeznaczonych do zastosowania w instalacji będzie zależeć od ich mocy. Dla docelowej mocy instalacji (tj. ok 110 MW) przewidziane jest zastosowanie do ok. 155 655 sztuk modułów fotowoltaicznych przy zakładanej mocy 540 W każdy. Jednakże liczba ta może ulec zmianie z uwagi na postępujący rozwój technologii i dostępność paneli o coraz większej mocy. Panele będą pokryte powłoką antyrefleksyjną zapobiegającą powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody oraz tzw. efektu olśnienia. W związku z powyższym panele nie będą oślepiać ptaków mogących przelatywać nad instalacją. Ogniw fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, metodą nabijania pojedynczych podpór bezpośrednio do gruntu. Jeśli zajdzie taka potrzeba ze względu na nośność gruntu, konstrukcje wsporcze zamontowane zostaną na betonowych płytach. Planuje się zastosowanie stałych konstrukcji wsporczych lub konstrukcji trakerów 2 osiowych. Panele zostaną zamontowane na konstrukcji wsporczej o wysokości nieprzekraczającej 4 m, która pozwoli ułożyć je pod odpowiednim kątem do kierunku słońca. Teren pod panelami będzie biologicznie czynny lub zostanie wysypany tłuczniami.

2) Falowniki (inwertery):

Generowana energia elektryczna będzie przekazywana za pomocą kabli DC do inwerterów, których zadaniem jest przetwarzanie prądu stałego na prąd przemienny o parametrach zgodnych z siecią energetyczną, do której wytworzona energia będzie przesyłana. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie maksymalnie do 400 sztuk falowników napięcia - ich liczba jednak uzależniona będzie od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie projektowania;

3) Stacje transformatorowo-rozdzielcze SN/nN (każda wyposażona w dwa transformatory):

Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 0,4 kV lub 0,8 kV przesyłana będzie do stacji transformatorowych Sn/nn, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości dystrybucyjnej, tak aby była możliwa współpraca z siecią dystrybucyjną/przesyłową. Docelowo dla instalacji o mocy do ok. 110 MW projektowanych jest do ok. 21 sztuk kontenerowych stacji transformatorowo-rozdzielczych o napięciu 15/0.8 kV, każda, wyposażona w rozdzielnicę (złącza kablowe) oraz transformatory umieszczone w betonowym lub stalowym kontenerze. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem.

4) Główny Punkt Odbioru (stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN):

Główny Punkt Odbioru (GPO) ma za zadanie zbierać przesyłaną energię ze stacji transformatorowych i kierować ją do przyłącza elektroenergetycznego. Jest to stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN o rozdzielni wewnętrznej kablowo-liniowej. GPO będzie przetwarzać energię elektryczną z napięcia średniego (SN) do napięcia wysokiego (WN), aby docelowo wprowadzić ją do sieci publicznej. Podobnie jak w przypadku stacji transformatorowo-rozdzielczej Sn/nN, w stacji WN/SN planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Planuje się maksymalnie 3 Główne Punkty Odbioru. Szczegółowe parametry techniczne GPO będą wynikać z uzyskanej w przyszłości decyzji o możliwości przyłączenia instalacji do sieci elektroenergetycznej. Pierwsza stacja WN/SN wybudowana zostanie w ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia w zakresie etapu I, a 1 lub 2 kolejne stacje WN/SN wybudowane zostaną w ramach realizacji przedsięwzięcia w zakresie etapu II.

5) Magazyny energii (bateria + falownik + transformator):

Są to urządzenia pozwalające przechowywać energię elektryczną. Stanowią je będą kontenery składające się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń. Dodatkowo magazyny energii nie tylko służą do przechowywania nadwyżki, ale i w kontrolowany sposób odbierają prąd z sieci energetycznej. Takie rozwiązanie pozwala zwiększyć wydajność instalacji fotowoltaicznej. Regulują one moc przy niestabilnej pracy źródeł OZE, likwidują zakłócenia, ograniczają skutki przeciążeń sieci i pokrywają zapotrzebowanie na prąd w szczytowych momentach. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się zastosowanie maksymalnie do 55 sztuk magazynów energii o mocy 2 MW i pojemności do 8 MWh. Kontenerowe magazyny energii usytuowane zostaną w pobliżu stacji transformatorowo-rozdzielczych WN/SN.

6) Linie kablowe AC:

Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacjami transformatorowo-rozdzielczymi SN/nN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające;

7) Okablowanie DC:

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Cały teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony siatką ogrodzeniową zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp umożliwiający ewentualną migrację małych zwierząt. Wjazd na działkę będzie odbywał się poprzez bramę wjazdową. Teren inwestycji będzie oświetlony i dozorowany zdalnie przez system monitoringowo – alarmowy. W obszarze inwestycji wyznaczone zostaną drogi wewnętrzne – serwisowe, gruntowe, nieutwardzone. Planowane powierzchnie utwardzone, to wydzielona powierzchnia stacji transformatorowej WN/SN – ok. 0,15 ha (3 stacje WN/SN o powierzchni 500 m² każda) oraz powierzchnia przeznaczona pod lokalizację magazynów energii – ok. 1,76 ha (1600 m² dla magazynu o mocy 10 MW).

Budowę farmy fotowoltaicznej zaplanowano w dwóch etapach: etap I - budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy od ok. 35,5 MW do ok. 46,15 MW (powierzchnia ok. 51 ha, w tym powierzchnia zabudowy ok. 42 ha); etap II – budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy od ok. 48,5 MW do ok. 63,05 MW (powierzchnia ok. 57 ha, w tym powierzchnia zabudowy ok. 55 ha), z tym że każda z instalacji (zarówno ta wybudowana w etapie I, jak i II) będzie mogła funkcjonować indywidualnie. Ostateczna wielkość mocy instalacji dla poszczególnych etapów zostanie określona po uzyskaniu decyzji o warunkach przyłączenia do sieci.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i będzie związane przede wszystkim z etapem jej budowy. Realizacja przedmiotowego zamierzenia spowoduje krótkotrwały wzrost poziomu zanieczyszczeń pyłowych i gazowych wprowadzanych do powietrza oraz poziomu emitowanego hałasu. Nie przewiduje się jednak ponadnormatywnych emisji z tym związanych. Emisja będzie powstawała głównie z prac budowlanych i montażowych, jak również w wyniku ruchu pojazdów na terenie budowy przy dowozie/wywozie elementów konstrukcji instalacji oraz maszyn pracujących przy montażu instalacji. Będą to emisje niezorganizowane. W tym miejscu należy wskazać, że prace będą prowadzone etapowo dla obu planowanych farm fotowoltaicznych, czyli „C” RASZĄG i „C2” RASZĄG. Zgodnie z koncepcją w pierwszej fazie planowana jest budowa konstrukcji wsporczej. Do tych prac przewiduje się wykorzystanie następujących maszyn i urządzeń: katar, ładowarka, koparka, lub koparko-ładowarka, podnośnik, pojazdy dostawcze. W następnej fazie planuje się wykonanie okablowania i montaż paneli - planowane maszyny to: koparka, ładowarka, samochody dostawcze oraz narzędzia ręczne np. wkrętarki. Trzecia faza obejmuje posadowienie stacji transformatorowych - przewidywane maszyny to: dźwig budowlany i pojazdy typu ciężkiego. W ostatnim czwartym etapie planowana jest budowa głównej stacji transformatorowo-rozdzielczej WN/SN oraz magazynów energii - przewidywane maszyny to koparko-ładowarka, ładowarka, pojazdy dostawcze oraz narzędzia ręczne np. wkrętarki.

Z uwagi na stosunkowo niewielki zakres prac budowlanych przewiduje się, że wskazane emisje swoim oddziaływaniem nie będą ponadnormatywne poza terenem, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny. Oddziaływania emisji do powietrza i hałasu będą miały charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko na terenie inwestycji (punktowo). Uciążliwości wynikające z prowadzenia robót budowlanych są trudne do

uniknięcia jednak podlegają ograniczeniu poprzez zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwej organizacji prac budowlanych. Oddziaływanie w zakresie emisji hałasu do środowiska ograniczone będzie do konkretnych prac, które prowadzone będą w określonym przedziale czasowym w ciągu dnia. Niekorzystne oddziaływania minimalizowane będą poprzez prowadzenie głównych prac budowlanych w miarę możliwości wyłącznie w czasie dnia, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00, z wykorzystaniem sprawnych maszyn i urządzeń, które powinny podlegać stałej kontroli, tak aby zminimalizować możliwość zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego poprzez wyciek substancji szkodliwych (olej, benzyna), czy prowadzenie poszczególnych etapów budowy w sposób zaplanowany, a także poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas postoju i przerw w pracy). Ponadto teren zaplecza budowy będzie utwardzony płytami żelbetowymi, w celu zabezpieczenia przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z maszyn bezpośrednio do gruntu. Maszyny i sprzęt używane podczas realizacji inwestycji będzie garażowany na wyznaczonym do tego celu utwardzonym placu. W sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych podczas awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczona gleba będzie bezzwłocznie zbierana i przekazywana uprawnionym podmiotom w celu unieszkodliwienia. Plac budowy będzie wyposażony również w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. W razie potrzeby tankowania sprzętu użytkowanego na terenie budowy wykorzystane zostaną także maty absorbujące.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą odpady komunalne oraz odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi, które gromadzone będą w sposób selektywny, w miejscach gwarantujących bezpieczne ich magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia (zagospodarowane zostaną zgodnie z ustawą o odpadach). Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów i wyrównania terenu. W ramach zabezpieczenia terenu przewiduje się, że podczas kładzenia linii kablowej prace prowadzone będą w taki sposób aby minimalizowane były powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie zasypywane, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów, to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt. Dodatkowo ogrodzenie wokół farmy zostanie wykonane z zachowaniem standardów pozwalających na migrację drobnych zwierząt poprzez zastosowanie odpowiedniej wysokości ogrodzenia nad ziemią, a wykaszanie roślinności na terenie farmy odbywać się będzie po 1 sierpnia rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.

W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą również ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w budowie farmy fotowoltaicznej. Pracownicy firmy budowlanej korzystać będą z przenośnych toalet ustawionych na terenie przedsięwzięcia, zaś woda będzie dostarczana na teren budowy w pojemnikach/butelkach. Powstające ścieki wywożone będą do oczyszczalni ścieków. Zapotrzebowanie na wodę, a tym samym ilość powstających ścieków

w omawianym przypadku kształtować się będzie na poziomie 0,015 dm³/d na jednego pracownika budowlanego.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na wykorzystanie energii słonecznej jako jedyne go czynnika gwarantującego funkcjonowanie przedsięwzięcia, eksploatacja przedmiotowej inwestycji będzie praktycznie bezodpadowa, nie będzie wiązała się z poborem wody (poza myciem paneli), emisjami zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Niecyklicznie może pojawiać się emisja powodowana ruchem jednego pojazdu serwisującego i konserwującego instalację lub wykonującego koszenie traw, w związku z tym będzie marginalna.

Projektowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi - będzie wyposażona w system monitoringowy i zarządzana zdalnie. Inwestor nie przewiduje budowy obiektów dla personelu - pomieszczeń służbowych, parkingów czy infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej. Ewentualne czynności obsługowe i serwisowe będą wykonywane okresowo. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców, związana będzie sporadycznie z zużyciem wody do mycia paneli (ok. 68 m³/1 mycie). Kąt nachylenia modułów oraz przewidywane opady atmosferyczne będą wystarczające do zapewnienia odpowiedniej czystości modułu. Jedynie w przypadku silnych zabrudzeń może zaistnieć potrzeba dodatkowego oczyszczania paneli, które wykonywane będzie wodą bez dodatku detergentów za pomocą myjek ciśnieniowych. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej pokrywane będzie z sieci elektroenergetycznej lub z projektowanych paneli fotowoltaicznych.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie powodować emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska, które są jedną z przyczyn zmian klimatu. Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną, która poprzez panele fotowoltaiczne przekształcana jest w energię elektryczną. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczyni się do minimalizacji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju.

Emisja hałasu do środowiska na etapie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia związana będzie z pracą falowników, stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nN i WN/SN oraz z ruchem środków transportu wykorzystywanych niecyklicznie do prowadzenia prac konserwacyjnych. Moc akustyczna pojedynczego falownika wynosi do 81 dB(A), stacji transformatorowo-rozdzielczej WN/SN 68 dB(A), stacji transformatorowo-rozdzielczej SN/nN 70 dB(A). Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia przewidywany poziom hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, zlokalizowanych w odległości ok. 20 – 230 m od granicy działek przeznaczonych pod planowaną instalację, nie przekroczy wartości dopuszczalnych zarówno dla pory dnia jak i dla pory nocy. Funkcjonowanie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie będzie zatem oddziaływało ponadnormatywnie na tereny mieszkalne, jak również nie pogorszy dotychczasowego stanu środowiska akustycznego. Wielkość i zasięg emisji hałasu emitowanego podczas funkcjonowania

planowanego przedsięwzięcia wyznaczono przy użyciu metody obliczeniowej według programu komputerowego Leq Professional 6 zgodnego z normą PN-ISO 9613-2 „Akustyka, Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej”.

Należy również uznać, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowie ekranującej, bez dostępu dla osób nieupoważnionych), projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

W trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej w niewielkich ilościach powstawać będą odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem farmy (głównie odpady związane z prowadzonymi pracami konserwacyjnymi). Odpady te niezwłocznie będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez osoby świadczące usługi konserwacyjne, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia, bez uprzedniego gromadzenia odpadów na terenie inwestycji.

Elektrownia nie będzie powodować zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska wodno-gruntowego. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać żadne ścieki (zarówno technologiczne jak i bytowe). Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w system kanalizacyjny. Wody deszczowe będą spływać naturalnie na powierzchnię działki inwestycyjnej, jako umownie czyste, niosące ze sobą jedynie zanieczyszczenia osiadające na panelach i ich konstrukcjach wsporczych (takie jak pył itp.). Czyszczenie paneli odbywać się sporadycznie przy użyciu wody bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda ta z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu na terenie działki. Dodatkowo w celu ochrony środowiska wodno-gruntowego przed awaryjnymi wyciekami oleju z transformatorów, stacje transformatorowe wyposażone będą w szczelne misy olejowe umożliwiające zmagazynowanie całej objętości oleju, jaki dana jednostka zawiera.

Ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie związane z wykorzystaniem i magazynowaniem substancji, których występowanie mogłoby spowodować zaliczenie jej do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia awarii. Ponadto farma fotowoltaiczna wyposażona będzie w system zarządzania, w którym generowane będą informacje o awariach, które poprzez moduł GSM mogą być rozsyłane do zarządcy systemu, ekip serwisowych i innych osób obsługujących system. Także ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi ryzykiem wystąpienia powodzi, czy osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja realizowana będzie na zrekultywowanych (zgodnie z przepisami prawa) terenach poeksploatacyjnych, ze zwróceniem szczególnej uwagi na maksymalne łagodzenie skarp. Nie przewiduje się więc aby wystąpiło ryzyko katastrofy budowlanej. Inwestycja składać się będzie z obiektów o prostej i nieskomplikowanej budowie (konstrukcje będą miały wysokość do 4 m). Ponadto przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na występowanie ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów czy ulewnych deszczy). W celu ochrony planuje się zastosować urządzenia i materiały spełniające obowiązujące normy, odpowiednią instalację odgromową

i przeciwprzepięciową, system monitorowania, ostrzegania oraz bieżący nadzór nad instalacją. Wszelkie awarie instalacji, jakie mogą wystąpić będą usuwane na bieżąco. Usuwaniem awarii zajmować się będzie firma zewnętrzna posiadająca odpowiednie pozwolenia. Ryzyko wystąpienia awarii będzie niewielkie, a ewentualne skutki będą miały charakter lokalny i nie będą w swoim zasięgu przekraczać granicy planowanej inwestycji. Dodatkowo teren zostanie ogrodzony i zabezpieczony przed wtargnięciem osób trzecich.

Mając na względzie rodzaj i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że oddziaływania przedsięwzięcia będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana zostanie w granicach obszaru złoża „Rasząg”. Instalacja powstanie na zrekultywowanych już terenach kopalni i będzie funkcjonowała m. in. na potrzebę Zakładu przeróbczego „Rasząg”. Ponadto, w najbliższym sąsiedztwie planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony wschodniej znajdują się złoża kruszywa naturalnego Botowo V i Botowo VI. Ze względu na odmienny rodzaj i charakter przedsięwzięć jakimi są wydobywanie i uszlachetnianie kruszywa naturalnego oraz instalacja fotowoltaiczna, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań analizowanej inwestycji w zakresie emisji zanieczyszczeń i hałasu do środowiska, z okolicznymi inwestycjami polegającymi na wydobywaniu i uszlachetnianiu kruszywa naturalnego, dla których wydane zostały decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z założeniami Inwestora nie przewiduje się likwidacji przedsięwzięcia. Żywotność paneli fotowoltaicznych szacuje się na ok. 25 lat. Po tym czasie Inwestor planuje ich wymianę. Jednak w przypadku takiej konieczności zakres oddziaływania na środowisko będzie zbliżony do oddziaływania przedsięwzięcia na etapie jego budowy. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż paneli fotowoltaicznych będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego. W wyniku tych działań będzie występować potencjalne zagrożenie w postaci pylenia oraz krótkotrwałej i chwilowej uciążliwości akustycznej oraz podwyższonej niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń wynikającej ze zwiększonych potrzeb transportowych jak również z pracy urządzeń służących do rozbiórki. Powstawać będą także odpady budowlane, które zostaną we właściwy sposób zagospodarowane - przekazane do odzysku - recyklingu - unieszkodliwiania przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska, proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznych nie wpłynie ujemnie na jego stan.

Pod względem hydrograficznym planowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoly, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze Pregoly*, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1959). Przedsięwzięcie znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579), która jest naturalną, monitorowaną częścią wód, o złym stanie i jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. *Prawo wodne* (t. j. Dz.U. z 2021r., poz. 2233 ze zm.) celem środowiskowym dla JCWP niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan

chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i chemicznego. W związku z ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, dla danej JCWP została wyznaczona derogacja czasowa – przedłużenie do 2027r. terminu osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych. Ponadto inwestycja zlokalizowana jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW 700020, której stan ilościowy i chemiczny oceniony został jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrażona. Zgodnie z art. 59 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód. Zamierzenie zlokalizowane jest także na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 213 - Olsztyn. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje ingerencji w występujący w tym obszarze GZWP.

Biorąc pod uwagę planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko należy stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty. Wskazane rozwiązania techniczne i technologiczne oraz sposób prowadzonych prac sprawiają, że etap realizacji, eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie zagrażał środowisku wodno-gruntowemu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Zamierzenie położone jest również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy *Prawo wodne*.

Teren przyjęty pod lokalizację przedsięwzięcia położony jest także poza prawnymi formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody*, w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 - Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB 280007, oddalony jest o ok. 8,5 km od terenu inwestycji. Zachodni fragment terenu działek inwestycyjnych przeznaczony pod planowaną instalację fotowoltaiczną znajduje się w obrębie korytarza ekologicznego Dolina Pasłęki-Puszcza Piska (KPn-9A). W aspekcie ewentualnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na sieć korytarzy ekologicznych należy stwierdzić, że jedyne potencjalne oddziaływanie może dotyczyć konieczności ogrodzenia terenu elektrowni PV. Ponieważ planuje się jednak, że to ogrodzenie będzie wykonane w sposób umożliwiający migrację drobnym zwierzętom ewentualne oddziaływanie dotyczyć może głównie dużych ssaków. Sam obszar, który zostanie zajęty przez farmę fotowoltaiczną jest mocno

przekształcony antropogenicznie, stanowi go teren po eksploatacji kruszywa naturalnego oraz częściowo teren zakładu górniczego, który na przeważającej powierzchni jest niemal pozbawiony szaty roślinnej lub jest ona na wczesnych etapach sukcesji, a także fragment łąki. Ponadto obszar ten położony jest w bliskiej odległości od zwartej zabudowy miejscowości Rasząg (odległość min. ok. 20 m), sąsiaduje z drogami: powiatową nr 1486N Rasząg-Labuszewo oraz powiatową nr 1458 N Rzeck-Rasząg-Lesno oraz zabudową siedliskową, nie stanowi więc on dogodnego siedliska, na powierzchni którego mogą koncentrować się wędrówki dużych ssaków. Znacznie bardziej dogodne liniowe i płatowe struktury siedliskowe znajdują się w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru planowanej inwestycji, a są to tereny leśne w zachodnim, południowym i wschodnim sąsiedztwie działek inwestycyjnych. Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na stan zachowania oraz funkcjonowanie ww. struktur siedliskowych, dogodnych dla przemieszczania się przez duże ssaki. Można więc uznać, że inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na funkcjonowanie omawianego korytarza ekologicznego. W związku z tym, że planowana inwestycja zostanie zrealizowana w sposób, który nie wpłynie negatywnie na funkcjonowanie korytarzy ekologicznych, a jej obszar zlokalizowany będzie w znacznej odległości od obszarów Natura 2000 nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz integralność tego obszaru.

Obszar planowanej elektrowni fotowoltaicznej na większości powierzchni jest mocno przekształcony antropogenicznie, stanowi go teren poeksploatacji kruszywa naturalnego oraz częściowo teren zakładu górniczego, który na przeważającej powierzchni jest niemal pozbawiony szaty roślinnej lub jest ona na wczesnych etapach sukcesji, a także fragment łąki. Przed przystąpieniem do realizacji planowanej inwestycji, po zakończonym procesie wydobywania kruszywa, nastąpi wstępna rekultywacja terenu polegająca na jego wyrównaniu, likwidacji zbiorników eksploatacyjnych oraz rozłożeniu na powierzchni gruntu zdeponowanej na zwalowiskach tymczasowych warstwy urodzajnej gleby i pozostawieniu do spontanicznej sukcesji. Następnie po etapie montażu instalacji fotowoltaicznej, obszar ten zostanie obsiany mieszkanką traw i roślin motylkowych. Na skutek zacienienia znacznej powierzchni przez panele zmniejszy się tempo transpiracji, a więc wzrośnie uwilgotnienie siedliska, z czasem nastąpi też sukcesja gatunków roślin łąkowo-ruderalnych. Powstająca murawa będzie regularnie wykaszana. Ukształtuje się zbiorowisko roślin zbliżone charakterem do uwilgotnionych łąk kośnych. Zalecane opóźnienie terminów koszenia ułatwi i przyspieszy tempo sukcesji spontanicznej. Stopień pokrycia szatą roślinną oraz jej różnorodność gatunkowa zdecydowanie wzrosną względem stanu aktualnego.

Zgodnie z przedstawioną przez Inwestora inwentaryzacją przyrodniczą, na terenie planowanej budowy farmy fotowoltaicznej występują pojedynczo lub w drobnych kępach drzewa i krzewy, w przypadku których może zajść konieczność ich wycinki w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia. Łącznie do wycinki zaplanowano 11 pni drzew oraz podrosty drzew do 10 lat i krzewów o łącznej powierzchni 0,68 ha², w tym jedno okazałe drzewo, tj. wierzbę krucha *Salix fragilis*, o obwodzie w pierśnicy 502 cm. Inwestor zaplanował nasadzenie żywopłotu z rodzimych gatunków krzewów i/lub drzew (tj. np.: śliwa tarnina, leszczyna pospolita, odroślowe postacie grabu, głóg jednoszyjkowy, czeremcha zwyczajna, dereń świdwa, ligustr pospolity, róża dzika, szakłak pospolity, świerk pospolity, itp.) wzdłuż fragmentu zachodniej granicy na odcinku o długości ok. 500 m i w pasie szerokości co najmniej 2 m oraz uzyskanie wysokości, do której będzie przycinany żywopłot ok. 2 m. Na lokalizację projektowanego żywopłotu wskazano teren,

który znajduje się na fragmencie, w obrębie którego odstąpiono od zabudowy infrastrukturą elektrowni tak, aby została ona oddalona od najbliższej zabudowy mieszkalnej (proponowaną lokalizację żywopłotu zaznaczono na mapie w załączniku nr 2 do niniejszego uzupełnienia). Dodatkową zaletą utworzenia na tym odcinku żywopłotu będzie zasłona krajobrazowa widoku zarówno ze strony tej zabudowy jak i wielu innych zabudowań mieszkalnych wsi Rasząg. Wyżej opisany pas projektowanego do nasadzenia żywopłotu całkowicie zrekompensuje utratę siedliska jaka może wystąpić w wyniku zaplanowanej wycinki. Żywopłot ten będzie mógł stanowić siedlisko dla co najmniej dwóch par piecuszka, jednej pary kapturki, będzie mógł być też elementem otoczenia wykorzystywanym przez śpiewające trznadłe i cierniówki.

Na terenie planowanej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie stwierdzono obecności gatunków roślin oraz fitocenozy objętych programem ochrony siedlisk Natura 2000. Zidentyfikowano 163 gatunki roślin naczyniowych i mchów. Wymienione gatunki są pospolitymi składnikami ekosystemów segetalnych i ruderalnych, łąkowo-pastwiskowych i innych miejsc o trwałej darni, ekosystemów wodnych, szuwarowych, zaroślowych i leśnych zarówno badanego obiektu, jak też północno-wschodniej Polski. Na terenie planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej nie stwierdzono obecności gatunków roślin podlegających ochronie prawnej (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin - Dz. U. z dn. 16 października 2014 r., poz. 1409). W sąsiedztwie obszaru planowanej inwestycji stwierdzono natomiast: kocanki piaskowe *Helichrysum arenarium*, lilie bulwkowatą *Lilium bulbiferum* oraz mchy: rokitnik pospolity *Pleurozium schreberi*, dzióbkwieć Zetterstedta *Eurhynchium angustirete* i gajnik lśniący *Hylocomium splendens*. Z uwagi na oddalenie planowanej inwestycji od stwierdzonych stanowisk kocanek nie przewiduje się, by realizacja planowanego przedsięwzięcia zagroziła występowaniu omawianego gatunku na przedmiotowym terenie. *Lilium bulwkowata* jest gatunkiem o charakterze górskim, w związku z czym w Polsce za naturalne uznawane są jedynie stanowiska w Sudetach i Karpatach (w tym przypadku jest to stanowisko nienaturalne, spowodowane działalnością antropogeniczną). Dzióbkwieć Zetterstedta i gajnik lśniący są gatunkami mchów występującymi pospolicie zarówno lokalnie jak i w skali kraju, typowym ich miejscem występowania są bory mieszane i iglaste, preferują one gleby ubogie w składniki mineralne. W związku ze znacznym oddaleniem terenu planowanej inwestycji od stwierdzonych stanowisk dzióbkwca Zetterstedta i gajnika lśniącego nie przewiduje się możliwości jego oddziaływania na omawiane gatunki. Występowanie rokitnika pospolitego stwierdzono w środkowo-wschodnim sąsiedztwie terenu planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej. Tworzy on niewielkie płyty w zagajniku sosnowym, który powstał w wyniku spontanicznej sukcesji drzew na nieużytkowanych fragmentach łąki. W wyniku planowanego przedsięwzięcia stanowisko to nie ulegnie zniszczeniu.

Na obszarze projektowanej inwestycji oraz w sąsiedztwie, w strefie jej potencjalnego oddziaływania stwierdzono 76 gatunków ptaków, z tego 12 gatunków lęgowych w miejscu lokalizacji projektowanej farmy fotowoltaicznej. W sąsiedztwie projektowanego przedsięwzięcia w strefie jego potencjalnego oddziaływania stwierdzono natomiast 48 gatunków ptaków (m. in.: skowronek *Alauda arvensis*, trznadel *Emberiza citrinella*, rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*, piecuszek *Phylloscopus trochilus*, sieweczka rzeczna *Charadrius dubius*, pliszka siwa *Motacilla alba*, cierniówka *Sylvia communis*, białorzytka *Oenanthe oenanthe*, pokląskwa *Saxicola rubetra*, łożówka *Acrocephalus palustris*, kapturka *Sylvia atricapilla* i zięba *Fringilla coelebs*), które zakwalifikowano

jako zalatujące w okresie lęgowym, jednak gniazdujące tylko w sąsiedztwie (bliższym i/lub dalszym) omawianego przedsięwzięcia. Ugrupowanie lęgowe terenu, na którym planuje się lokalizację projektowanego przedsięwzięcia tworzą gatunki związane z biotopem otwartym (przede wszystkim na przeważającej powierzchni z terenem po eksploatacji kruszywa, który niemal całkowicie pozbawiony jest roślinności i niewielkim fragmentem łąki świeżej) oraz ekotonem siedlisk otwartych i otaczających go pojedynczych i kępowych zadrzewień oraz zakrzewień, płątów lasu czy terenów zabudowy. Grupą ptaków, która w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji utraciłaby możliwość zasiedlania przedmiotowego terenu są gatunki związane z fragmentem łąki świeżej oraz znajdujących się w jej obrębie płątów zarośli, tj.: skowronek, pokląskwa, trznadel, cierniówka, łożówka, piecuszek i kapturka. W celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków prace związane z rozpoczęciem budowy farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia.

W sąsiedztwie obszaru objętego zamierzeniem inwestycyjnym stwierdzono występowanie gatunków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej: błotniak stawowy, bocian biały, bocian czarny, dzięcioł czarny, gąsiorek, jarzębatka, kania czarna, kania ruda, lerka, orlik krzykliwy, rybołów i żuraw. Ptaki drapieżne i bociany szybujące nad terenem projektowanej elektrowni PV i jej otoczeniem wykorzystywały najczęściej przestrzeń powietrzną nad tym terenem i korzystne warunki do szybowania tworzące się nad doliną powyroboiskową. Siedliska pozostałych ptaków stwierdzone poza terenem inwestycji lub na jej obrzeżach nie będą przekształcone w wyniku realizacji planowanej inwestycji i nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji. Teren przedsięwzięcia nie jest ich głównym terenem łowieckim ani żerowiskowym.

Podczas prowadzonych badań stwierdzono 5 gatunków nietoperzy: mroczek późny *Eptesicus serotinus*, karlik drobny *Pipistrellus pygmaeus*, borowiec wielki *Nyctalus noctula*, borowiaczek *Nyctalus leisleri* i mopek *Barbastella barbastellus* oraz stwierdzenia głosów oznaczonych tylko do rodzaju karlik *Pipistrellus* sp. Na całym terenie objętym badaniami nie znaleziono hibernujących nietoperzy ani letnich kryjówek kolonii rozrodczych. Aby uniemożliwić zajmowanie elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) przez nietoperze wszystkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przypadku otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach o średnicy do 1 cm.

Stwierdzono również zachodzenie i próby poszukiwania pokarmu przez ssaki (oprócz nietoperzy) na obrzeżach złoża oraz niewielkim fragmencie łąkowym typowych reprezentantów fauny terenów otwartych i ekotonów zadrzewień tj.: nornica ruda *Myodes glareolus*, mysz polna *Apodemus agrarius*, zając szarak *Lepus europaeus*, sarna *Capreolus capreolus*, lis *Vulpes vulpes*, dzik *Sus scrofa* oraz okazjonalnie także jeleni *Cervus elaphus*. Gatunki te nie podlegają ochronie prawnej na podstawie ustawy o *ochronie przyrody* i rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w *sprawie ochrony gatunkowej zwierząt*. Wiewiórka pospolita *Sciurus vulgaris* (podlegająca ochronie częściowej) stwierdzona została we fragmentach drzewostanu w południowo zachodniej części tego kompleksu, oddalonych od terenu inwestycji, której realizacja nie będzie wpływać na stan siedlisk wiewiórki.

Na terenie objętym inwentaryzacją stwierdzono występowanie sześciu gatunków bezkręgowców objętych ochroną, tj.: trzmieł ziemny *Bombus terrestris*, trzmieł rudy *Bombus pascuorum*, trzmieł kamiennik *Bombus lapidarius*, trzmieł ogrodowy *Bombus hortorum* i trzmieł szary *Bombus veteranus* oraz jeden gatunek ślimaka tj. ślimak winniczek *Helix pomatia*. W wyniku

realizacji planowanej inwestycji czasowo na etapie montażu zniszczeniu ulegnie do 4 stanowisk trzmiela ziemnego i do 3 stanowisk trzmiela kamiennik. Pozostałe zdecydowanie liczniej występujące w sąsiedztwie obszaru planowanej inwestycji stanowiska trzmieli nie zostaną zniszczone. W wyniku realizacji planowanej inwestycji nie zostaną zniszczone stanowiska ślimaka winniczka.

Stwierdzono 8 gatunków płazów: żaba jeziorkowa *Rana lessonae* i żaba wodna *Pelophylax esculentus* (często oznaczane jako kompleks żab zielonych *Rana esculenta complex*), żaba trawna *Rana temporaria*, żaba moczarowa *Rana arvalis*, ropucha paskówka *Epidalea calamita*, ropucha szara *Bufo bufo*, rzekotka drzewna *Hyla arborea* i kumak nizinny *Bombina bombina* - ostatni gatunek wymieniony jest w załączniku II Dyrektywy Siedliskowej. Z gadów stwierdzono trzy stanowiska jednego gatunku - jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* - gatunek objęty ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt.

Na terenie działki nr 37/17 znajdują się oczka wodne będące miejscami rozrodu płazów, w związku z tym Inwestor na tym obszarze planuje instalację paneli, które zamontowane zostaną w sposób możliwie najmniej inwazyjny, metodą nabijania pojedynczych podpór bezpośrednio do gruntu, gdyż na obszarze w otoczeniu oczek wodnych porastanych obecnie przez roślinność łąkową, grunt jest stabilny nie będzie więc potrzeby stosowania metod bardziej stabilizujących, tj. stelaże wielopodporowe czy fundamenty betonowe. Zostanie również zastosowana metoda montażu umożliwiająca instalację paneli wysoko nad powierzchnią lustra wody, bez istotnej ingerencji w stan siedlisk wodnych. Realizowane to będzie na stelażach umieszczonych na słupach wbijanych w grunt, tak że stelaże te będą przeprowadzane nad całym obszarem niecek, w których może gromadzić się woda i będzie to dostosowane do każdego poziomu wód. Zakotwione podpory palowe zajmą niewielką powierzchnię dna zbiorników i zasadnicza ingerencja będzie ograniczać się do zacielenia części ich powierzchni oraz siedlisk w otoczeniu. W przedmiotowym przypadku powinno to przynieść nawet korzystny skutek, zbiorniki te nawet w okresie wysokiego poziomu wody są bardzo płytkie (zwłaszcza zbiornik nr 1, zał. nr 2), szybko ulegają nagrzewaniu i redukcji (zbiornik nr 1 latem wysychał niemal całkowicie, zał. nr 2). Zacielenie części powierzchni oczka wodnego, jak i terenów wokół, w ich zlewni spowolni proces transpiracji i obsychania przedmiotowych zbiorników. Pozwoli to na zachowanie w dobrym stanie ekosystemu oczek wodnych, możliwy będzie dalej rozwój organizmów planktonowych i bezkręgowców wodnych stanowiących pokarm dla form larwalnych i dorosłych płazów. Zastosowanie konstrukcji stelażowych na podporach wbijanych do gruntu nie będzie ograniczać możliwości występowania wędrowników płazów po terenie farmy fotowoltaicznej. Potwierdzony jest fakt, że znajdują one dogodne warunki bytowania na terenie elektrowni PV. Występowanie pokrytych roślinnością murawową i ziołoroślami obszarów podlegających zacienianiu i nasłonecznieniu w zróżnicowanej pasowo strukturze, a także pozostawianie wyższej roślinności przynajmniej wokół posadowienia elementów konstrukcji wsporczych daje możliwość ukrywania się przed nadmiernym nasłonecznieniem czy drapieżnikami i różnorodny charakter szaty roślinnej i bytującej w tych siedliskach zoocenozy, przede wszystkim różnorodnej fauny bezkręgowcowej stanowiącej potencjalną bazę pokarmową dla płazów. Przewidziano też korzystny dla możliwości przemieszczania się płazów sposób ogrodzenia projektowanej elektrowni. Zastosowana zostanie siatka ogrodzeniowa o wielkości oczek co najmniej 50 mm i uniesiona nad powierzchnią ziemi na odległość co najmniej

50 mm. Przynajmniej w 10 miejscach prześwit ten należy zwiększyć do co najmniej 20 cm, co umożliwi dostęp także nieco większych gatunków, jak jeż czy zając. Takie rozwiązanie umożliwi migrację przez teren projektowanej farmy fotowoltaicznej bezkręgowcom oraz płazom, gadom i małym ssakom. Nie przewiduje się więc zniszczenia siedlisk płazów i wystąpienia znaczących negatywnych oddziaływań na stan ich populacji.

W odległości ok. 300 m w kierunku zachodnim od przedsięwzięcia znajduje się strefa ochrony orlika krzykliwego *Clanga pomarina*. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji w tym z inwentaryzacji przyrodniczej teren planowanej inwestycji, nie stanowił ważnego siedliska dla orlika, nie był on dotychczas miejscem zdobywania pokarmu, a realizacja inwestycji nie wpłynie istotnie na sposób jego wykorzystania, można przypuszczać, że przekształcenie terenu kopalni Rasząg na siedliska o charakterze murawowym, które znajdują się pomiędzy i pod panelami może pośrednio wzbogacić potencjalną bazę pokarmową orlików i uczynić atrakcyjnymi na miejsca do polowań terenu na obrzeżach i w sąsiedztwie elektrowni fotowoltaicznej.

Podsumowując należy wskazać, że funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia, przy zastosowaniu zaproponowanych przez Inwestora rozwiązań technicznych i organizacyjnych oraz przy należyтым wypełnieniu warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wymienionych w niniejszej decyzji, nie spowoduje naruszenia obowiązujących wymagań ochrony środowiska i nie będzie stanowiło źródła zagrożenia dla ludzi. Zatem po rozpatrzeniu całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie, w tym w oparciu o opinie organów współdziałających oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 u.o.o.ś. uznano, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na powyższe, Burmistrz Biskupca działając zgodnie z art. 84 ust. 1 u.o.o.ś stwierdził jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Biskupca w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

1. Pan - Pełnomocnik Inwestora (Zakłady Produkcji Kruszyw Rupińscy Spółka Jawna);
2. pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a. poprzez obwieszczenie;
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie.

BURMISTRZ

mgr Kamil Kozłowski

Biskupiec, dnia 24.10.2022r.

BMA.6220.6.30.2022

Załącznik Nr 1 do decyzji Burmistrza Biskupca Nr 15/2022 z dnia 24.10.2022r., znak: BMA.6220.6.30.2022 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Rasząg i Botowo, gmina Biskupiec, powiat olsztyński”.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii, na terenach pokopalnianych obrębu Rasząg i Botowo. Inwestycja realizowana będzie na działkach o numerach ewidencyjnych: 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3, 37/21, 73/2, 73/3, 17/8, 17/9, 73/4, 37/17, 37/20 obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz na działkach numer 70, 72/1 i 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec. Zamierzeniem inwestycyjnym objęty zostanie obszar nieruchomości o łącznej powierzchni ok. 108 ha, z tym że powierzchnia planowanej farmy fotowoltaicznej wyniesie ok. 97 ha, natomiast pozostały obszar (ok. 11 ha) nie będzie objęty zabudową.

Działki numer 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3, 37/21, 73/2, 73/3, 17/8 (98%), 17/9, 73/4 (54%) obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz działki numer 70 (69%), 72/1, 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego przyjętym uchwałą nr XLVI/313/2002 Rady Miejskiej w Biskupcu z dnia 04.10.2002r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Biskupiec dla obszaru zalegania i eksploatacji złoża kruszywa naturalnego „Rasząg” (Dz. Urz. Woj. Warm. - Maz. Nr 155 z dnia 29.11.2002r., poz. 2097). Pozostałe działki inwestycyjne, tj. dz. nr 37/17, 37/20 i 73/3 obręb Rasząg, gmina Biskupiec lub część działek - dz. nr 17/8 w 98% i 73/4 w 54% obręb Rasząg, gmina Biskupiec oraz dz. nr 70 w 69% obręb Botowo, gmina Biskupiec - nie mają pokrycia miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren przyjęty pod lokalizację przedsięwzięcia położony jest także poza prawnymi formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 916 ze zm.), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 - Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB 280007, oddalony jest o ok. 8,5 km od terenu inwestycji. Zachodni fragment terenu działek inwestycyjnych przeznaczony pod planowaną instalację fotowoltaiczną znajduje się w obrębie korytarza ekologicznego Dolina Pasłęki-Puszcza Piska (KPn-9A).

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty (Dz. U. z 2016r., poz. 1959 - dalej: PGW) przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Pregoty, w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW 700020. Inwestycja położona jest również w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579). Ponadto

przedsięwzięcie położone jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 213 Olsztyn (GZWP).

Aktualnie na terenie przeznaczonym pod lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia funkcjonuje Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa należący do Wnioskodawcy. Planowana farma fotowoltaiczna projektowana jest w celu zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną nie tylko wspomnianego wyżej, funkcjonującego na terenie złoża „RASZĄG” Zakładu przeróbczego i będzie ona pełnić rolę infrastruktury zakładu przeróbczego. Koncepcją Inwestora jest aby zrehabilitowane tereny pokopalniane, dzięki wykorzystaniu ich pod lokalizację instalacji fotowoltaicznej, działały na potrzebę zaopatrzenia w energię elektryczną, a nadwyżka wyprodukowanej energii została sprzedana na warunkach określonych w decyzji o warunkach przyłączenia.

Zgodnie z założeniami Inwestora budowa farmy będzie realizowana etapowo wraz z postępującą rekultywacją terenów pokopalnianych. Przedmiotowy Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa po zakończeniu wydobywania na złożu „RASZĄG” zostanie przesunięty na sąsiednie tereny przeznaczone pod eksploatację kruszywa (m.in. złożo Botowo VIII sąsiadujące ze złożem „RASZĄG” od strony południowo-wschodniej).

Obszar inwestycji w ramach realizacji etapu I (moc instalacji od 35,5 MW do 46,15 MW) stanowią zrehabilitowane tereny pokopalniane po odkrywkowej eksploatacji piasku i żwiru ze złoża „RASZĄG”, zlokalizowanego na pograniczu obrębów Rasząg i Botowo w gminie Biskupiec (dz. nr 205/3, 203, 221, 202, 208, 201, 195, 200/2, 196, 191/1, 226/2, 191/7, 187, 225, 226/3 obręb Rasząg oraz dz. nr 70, 72/1 i 69/1 obręb Botowo, gmina Biskupiec). Z kolei obszar inwestycji w ramach realizacji etapu II (moc instalacji od 48,5 MW do 63,05 MW) stanowi teren, który aktualnie jest jeszcze eksploatowany i funkcjonuje na nim Zakład przeróbki i uszlachetniania kruszywa (dz. nr 37/21, 37/17, 73/3, 73/2, 17/9, 17/8, 37/20 i 73/4 obręb Rasząg, gmina Biskupiec). Wokół terenu przeznaczonego pod lokalizację przedsięwzięcia znajdują się:

- od północy - droga powiatowa, a za nią grunty rolne;
- od wschodu - grunty rolne oraz tereny przeznaczone na cele eksploatacji kopalin pospolitych;
- od południa - tereny przeznaczone na cele eksploatacji kopalin pospolitych oraz lasy;
- od zachodu - grunty rolne, lasy oraz tereny zabudowy mieszkaniowej obrębu Rasząg.

Instalacja fotowoltaiczna ma na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia zostanie wykorzystana na potrzeby Zakładu przeróbczego lub zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej. W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej o mocy docelowej do ok. 110 MW wchodzić będą:

8) Moduły fotowoltaiczne:

Moduły rozmieszczone będą w rzędach na konstrukcjach wsporczych. Planuje się zastosowanie paneli dwustronnych (bifacjalnych) lub monokrystalicznych jednostronnych. Ilość paneli przeznaczonych do zastosowania w instalacji będzie zależeć od ich mocy. Dla docelowej mocy instalacji (tj. ok 110 MW) przewidziane jest zastosowanie do ok. 155 655 sztuk modułów fotowoltaicznych przy zakładanej mocy 540 W każdy. Jednakże liczba ta może ulec zmianie z uwagi na postępujący rozwój technologii i dostępność paneli o coraz większej mocy. Panele będą pokryte powłoką antyrefleksyjną zapobiegającą powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody oraz tzw. efektu olśnienia. W związku z powyższym panele

nie będą oślepiać ptaków mogących przelatywać nad instalacją. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, metodą nabijania pojedynczych podpór bezpośrednio do gruntu. Jeśli zajdzie taka potrzeba ze względu na nośność gruntu, konstrukcje wsporcze zamontowane zostaną na betonowych płytach. Planuje się zastosowanie stałych konstrukcji wsporczych lub konstrukcji trakerów 2 osiowych. Panele zostaną zamontowane na konstrukcji wsporczej o wysokości nieprzekraczającej 4 m, która pozwoli ułożyć je pod odpowiednim kątem do kierunku słońca. Teren pod panelami będzie biologicznie czynny lub zostanie wysypany tłuczniami.

9) Falowniki (inwertery):

Generowana energia elektryczna będzie przekazywana za pomocą kabli DC do inwerterów, których zadaniem jest przetwarzanie prądu stałego na prąd przemienny o parametrach zgodnych z siecią energetyczną, do której wytworzona energia będzie przesyłana. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie maksymalnie do 400 sztuk falowników napięcia - ich liczba jednak uzależniona będzie od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie projektowania;

10) Stacje transformatorowo-rozdzielcze SN/nN (każda wyposażona w dwa transformatory):

Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 0,4 kV lub 0,8 kV przesyłana będzie do stacji transformatorowych Sn/nn, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości dystrybucyjnej, tak aby była możliwa współpraca z siecią dystrybucyjną/przesyłową. Docelowo dla instalacji o mocy do ok. 110 MW projektowanych jest do ok. 21 sztuk kontenerowych stacji transformatorowo-rozdzielczych o napięciu 15/0.8 kV, każda, wyposażona w rozdzielnicę (złącza kablowe) oraz transformatory umieszczone w betonowym lub stalowym kontenerze. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem.

11) Główny Punkt Odbioru (stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN):

Główny Punkt Odbioru (GPO) ma za zadanie zbierać przesyłaną energię ze stacji transformatorowych i kierować ją do przyłącza elektroenergetycznego. Jest to stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN o rozdzielni wewnętrznej kablowo-liniowej. GPO będzie przetwarzać energię elektryczną z napięcia średniego (SN) do napięcia wysokiego (WN), aby docelowo wprowadzić ją do sieci publicznej. Podobnie jak w przypadku stacji transformatorowo-rozdzielczej Sn/nN, w stacji WN/SN planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Planuje się maksymalnie 3 Główne Punkty Odbioru. Szczegółowe parametry techniczne GPO będą wynikać z uzyskanej w przyszłości decyzji o możliwości przyłączenia instalacji do sieci elektroenergetycznej. Pierwsza stacja WN/SN wybudowana zostanie w ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia w zakresie etapu I, a 1 lub 2 kolejne stacje WN/SN wybudowane zostaną w ramach realizacji przedsięwzięcia w zakresie etapu II.

12) Magazyny energii (bateria + falownik + transformator):

Są to urządzenia pozwalające przechowywać energię elektryczną. Stanowią je będą kontenery składające się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń. Dodatkowo magazyny energii nie tylko służą do przechowywania nadwyżki, ale i w kontrolowany sposób odbierają prąd z sieci energetycznej. Takie rozwiązanie pozwala zwiększyć wydajność instalacji fotowoltaicznej. Regulują one moc

przy niestabilnej pracy źródeł OZE, likwidują zakłócenia, ograniczają skutki przeciążeń sieci i pokrywają zapotrzebowanie na prąd w szczytowych momentach. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się zastosowanie maksymalnie do 55 sztuk magazynów energii o mocy 2 MW i pojemności do 8 MWh. Kontenerowe magazyny energii usytuowane zostaną w pobliżu stacji transformatorowo-rozdzielczych WN/SN.

13) Linie kablowe AC:

Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacjami transformatorowo-rozdzielczymi SN/nN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające;

14) Okablowanie DC:

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Cały teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony siatką ogrodzeniową zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp umożliwiający ewentualną migrację małych zwierząt. Wjazd na działkę będzie odbywał się poprzez bramę wjazdową. Teren inwestycji będzie oświetlony i dozorowany zdalnie przez system monitoringowo – alarmowy. W obszarze inwestycji wyznaczone zostaną drogi wewnętrzne – serwisowe, gruntowe, nieutwardzone. Planowane powierzchnie utwardzone, to wydzielona powierzchnia stacji transformatorowej WN/SN – ok. 0,15 ha (3 stacje WN/SN o powierzchni 500 m² każda) oraz powierzchnia przeznaczona pod lokalizację magazynów energii – ok. 1,76 ha (1600 m² dla magazynu o mocy 10 MW).

Budowę farmy fotowoltaicznej zaplanowano w dwóch etapach: etap I - budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy od ok. 35,5 MW do ok. 46,15 MW (powierzchnia ok. 51 ha, w tym powierzchnia zabudowy ok. 42 ha); etap II – budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy od ok. 48,5 MW do ok. 63,05 MW (powierzchnia ok. 57 ha, w tym powierzchnia zabudowy ok. 55 ha), z tym że każda z instalacji (zarówno ta wybudowana w etapie I, jak i II) będzie mogła funkcjonować indywidualnie. Ostateczna wielkość mocy instalacji dla poszczególnych etapów zostanie określona po uzyskaniu decyzji o warunkach przyłączenia do sieci.

BURMISTRZ

mgr Kamil Kozłowski