

Biskupiec, dnia 01.02.2022r.

BMA.6220.16.13.2021

DECYZJA Nr 1/2022
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.), 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 2021r., poz. 2373 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 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 PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie

orzekam

1. **brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 111/2 w obrębie Wilimy, gmina Biskupiec;**
2. **określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i użytkowania przedsięwzięcia:**
 - a) Zaplecze budowy z bazą materiałowo - sprzętową, miejsce gromadzenia odpadów, kontenery sanitarne należy zlokalizować w bezpiecznej odległości od rowu melioracyjnego, tak aby nie dopuścić do jego zanieczyszczenia.
 - b) 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.
 - c) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zapewnić rozwiązania techniczne umożliwiające zmagazynowanie, w razie awarii, całej objętości oleju, jaki zawiera dana jednostka.
 - d) W razie konieczności mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych do tego celu należy stosować wyłącznie wodę bez dodatków detergentów.
 - e) W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń.
 - f) W przypadku tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy, wykorzystać maty absorbujące i zachować należyta ostrożność.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 3 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, o całkowitej powierzchni terenu przeznaczonego pod inwestycję wynoszącej do 1,45 ha, zlokalizowane poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. *o ochronie przyrody* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 1098 ze zm.), 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 2021r., poz. 2373 ze zm. - dalej: „u.o.o.ś.”), realizacja tego typu przedsięwzięć wymaga 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 związku z powyższym na wniosek Inwestora (PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie) z dnia 09.11.2021r. (data wpływu: 12.11.2021r.) wszczęte zostało postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie.

Stosownie do art. 64 ust. 1 u.o.o.ś. złożony wniosek wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia, za pismami przewodnimi z dnia 01.12.2021r., znak: BMA.6220.16.4.2021, BMA.6220.16.5.2021 i BMA.6220.16.6.2021 został przedłożony Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, celem wyrażenia opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Jednocześnie zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm. - dalej: k.p.a.) powiadomiono wyznaczone strony postępowania o wszczęciu procedury administracyjnej oraz podjętych czynnościach w omawianej sprawie. W zawiadomieniu poinformowano również o możliwości zapoznania się z przedłożoną przez Inwestora dokumentacją, o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu oraz pouczono o możliwości wzięcia czynnego udziału w każdym stadium prowadzonego postępowania. Stosownie do art. 74 ust. 3 u.o.o.ś. oraz w związku z art. 49 k.p.a., strony postępowania, z uwagi na ich liczbę przekraczającą 10, o powyższym zostały powiadomione 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 sołtysa sołectwa Wilimy na tablicy ogłoszeń w miejscowości Wilimy (obwieszczenie z dnia 01.12.2021r., znak: BMA.6220.16.3.2021). Ponadto wskazano, iż dalsze informacje

o toczącym się postępowaniu przekazywane będą również za pomocą obwieszczeń umieszczanych w ww. lokalizacjach.

Wskazane powyżej organy współdziałające po zapoznaniu się z charakterystyką przedsięwzięcia uznały, że w przedmiotowym przypadku nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z dnia 14.12.2021r. (data wpływu: 15.12.2021r.), znak: WOOŚ.4220.773.2021.JC;
- opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z dnia 16.12.2021r. (data wpływu: 17.12.2021r.), znak: ZNS.9022.5.137.2021.MG;
- opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie z dnia 20.12.2021r. (data wpływu: 22.12.2021r.) znak: BI.ZZŚ.4.4360.262.2021.KP;

Dodatkowo Dyktor Zarządu Zlewni w Olsztynie działając na podstawie art. 64 ust. 3a u.o.o.ś. w swojej opinii wskazał na konieczność podjęcia odpowiednich działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, które w całości zostały uwzględnione oraz określone w ust. 2 sentencji niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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 29.12.2021r., znak: BMA.6220.16.11.2021). W wyznaczonym terminie do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski, a strony postępowania nie złożyły żadnych żądań.

Burmistrz Biskupca po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, mając także na uwadze otrzymane opinie organów współdziałających 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, charakter, usytuowanie oraz skalę możliwego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 u.o.o.ś., w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (co ma miejsce w omawianej sprawie), organ prowadzący postępowanie, po zasięgnięciu opinii organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 (*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.

Przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu paneli fotowoltaicznych o mocy do 3 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zlokalizowana zostanie na części nieruchomości oznaczonej numerem 111/2 obręb Wilimy, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia ww. działki wynosi 2,2159 ha, z tym że łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia (w tym tymczasowego) w celu realizacji przedsięwzięcia wyniesie do 1,45 ha. Nieruchomość ta nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisem użytków gruntowych zawartych w ewidencji gruntów i budynków znajdują się tu grunty orne, łąki i pastwiska trwałe, grunty pod

rowami, nieużytki oraz lasy. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowią gleby orne oraz łąki o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, ŁIV, ŁV). Jest to ekosystem zantropogenizowany i uproszczony. Stwierdzono tu występowanie typowych i szeroko rozpowszechnionych roślin segetalnych oraz ruderalnych i obecnie użytkowany jest jako łąka. Najbliższe otoczenie stanowią obszary użytkowane rolniczo, lasy oraz drogi. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania, w związku z czym nie będą prowadzone żadne prace rozbiórkowe. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 120 m w kierunku południowym.

Podstawowymi elementami farmy będą panele fotowoltaiczne przekształcające energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Przewiduje się usytuowanie do 7500 sztuk paneli o łącznej mocy do 3 MWp, zamontowanych w kierunku południowym, na stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej o wysokości do 4 m, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja montowana będzie na podporach, które zostaną wbite kłosem w ziemię. Na panelach zastosowana zostanie powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt olśnienia oraz zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego. Zapobiega również niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli, tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą w zestawy (rzędy, stringi) za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki, prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanych pod ziemię. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (w ilości do 60 szt.), których zadaniem będzie przekształcenie prądu stałego (DC) wytwarzanego przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny (AC). Falowniki (inwertery) w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym (pod panelami w tzw. złączach kontrolnych), bądź w systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych umieszczonych na gruncie). Za pomocą okablowania inwertery połączone zostaną następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn, której zadaniem będzie przekazywanie energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego. Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu, tj. transformator (olejowy lub suchy), rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Przewiduje się budowę do 3 sztuk stacji transformatorowych. Transformatory wyposażone zostaną w szczelne misy na olej, które w razie awarii umożliwią zmagazynowanie całej objętości oleju, jaki dana jednostka zawiera.

Wytworzona energia będzie przesyłana bezpośrednio do krajowego systemu elektroenergetycznego bez użycia systemu magazynowania energii elektrycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki oraz będzie zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Ścieżka kablowa zostanie wytyczona w taki sposób, aby jej realizacja nie wiązała się z koniecznością wycinki zadrzewień. Ponadto na terenie przedsięwzięcia przewidziano zastosowanie instalacji odgromowej, przepięciowej i przetężeniowej oraz dodatkowego oprzyrządowania pomocniczego. Teren zostanie ogrodzony i monitorowany. Na terenie inwestycji powstanie również droga dojazdowa, która będzie posiadać

nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt). Dokładna długość i szerokość drogi zostanie podana na etapie prac projektowych. Nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlania terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej - dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia wyłącznie w trakcie wizyt na obiekcie przy słabej widoczności. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy. Teren pomiędzy rzędami paneli oraz obszar położony bezpośrednio pod nimi pozostanie biologicznie czynny.

Obszar działki inwestycyjnej posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne sprowadzać się będą do wykonania tras kablowych oraz wbijania konstrukcji montażowych, zatem zachowane zostaną naturalne spadki i kierunki spływu powierzchniowego. Prowadzenie wykopów zostanie ograniczone w czasie i będzie prowadzone w okresach suchych, w celu niedopuszczenia do tworzenia się zastoisk wody. Inwestycja nie będzie wymagała wykonywania głębokich wykopów przez co nie nastąpi obniżenie zwierciadła wód gruntowych zarówno na terenie inwestycji jak i w jej okolicach. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone i ponownie wykorzystane do ich zasypania, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym. Wbijana konstrukcja wsporcza ze względu na zajmowaną przez nią małą powierzchnię, również nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych, a dzięki wykonaniu jej ze stopu antykorozyjnego nie nastąpi jej rdzewienie; nie nastąpi wzrost kwasowości bądź zasadowości wód gruntowych.

Wnioskowana inwestycja nie będzie wymagała wycinki drzew oraz krzewów i zostanie odsunięta od wszelkich nieużytków, zadrzewień, a także rowu melioracyjnego znajdującego się w północnej części nieruchomości (w odległości ok. 2 m od niego). Dodatkowo zostanie zachowany pas technologiczny pomiędzy ogrodzeniem, a infrastrukturą (ok. 3 m). Zaplecze budowy będą stanowiły 1-2 kontenery. Zaplecze zostanie zorganizowane na terenie planowanego przedsięwzięcia, w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni.

Przewiduje się, że oddziaływanie projektowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy. Przedsięwzięcie w trakcie realizacji prac wykonawczych będzie lokalnie oddziaływać na otoczenie, będzie to jednak stan przejściowy, utrzymujący się w porze dziennej do czasu zakończenia robót montażowych. 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. Średni czas budowy elektrowni słonecznej szacowany jest na 4 do 10 miesięcy.

Realizacja przedmiotowego zamierzenia spowoduje krótkotrwały wzrost poziomu zanieczyszczeń pyłowych i gazowych wprowadzanych do powietrza oraz poziomu emitowanego hałasu. Oddziaływania te będą spowodowane pracą urządzeń oraz ruchem pojazdów transportowych obsługujących plac budowy. Uciążliwości te będą miały jednak charakter krótkoterminowy i nie spowodują istotnych bądź długotrwałych zmian w środowisku (zakłócenia te ustąpią w momencie ukończenia prac). W celu ich zminimalizowania czas trwania prac ograniczony zostanie wyłącznie do pory dnia, tj. godzin od 6⁰⁰ do 22⁰⁰, a wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych i sprawnych technicznie maszyn

i urządzeń, które powinny podlegać stałej kontroli, tak aby zminimalizować możliwość zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego poprzez wyciek substancji szkodliwych (olej, benzyna). Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń (zwłaszcza ropopochodnych i syntetycznych). Minimalizacja emisji spalin i hałasu będzie zapewniona np. poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas postoju i przerw w pracy). Oddziaływania emisji do powietrza i hałasu będą miały charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko na terenie inwestycji (punktowo). Ze względu na znaczną odległość terenu inwestycji od najbliższej zabudowy objętej ochroną akustyczną, nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu.

W fazie budowy nastąpi standardowe zapotrzebowanie na materiały budowlane takie jak piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia oraz montażu konstrukcji wsporczych; wodę na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów; paliwo do napędu maszyn i urządzeń. Tankowanie i naprawa maszyn/pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności.

W niewielkich ilościach powstawać będą odpady komunalne oraz odpady związane z pracami montażowymi lub usuwaniem awarii, które gromadzone będą selektywnie, w miejscach gwarantujących bezpieczne ich magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Ponadto wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z kontenerów sanitarnych, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczne firmy. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód i gruntu.

W ramach zabezpieczenia terenu przewiduje się, że przed przystąpieniem do prac montażowych oraz robót ziemnych miejsce planowanego przedsięwzięcia zostanie poddane wizji terenowej w celu wykrycia ewentualnej obecności zwierząt. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, roboty budowlane będą realizowane w sposób niestanowiący dla nich zagrożenia. Jeżeli przez dłuższy okres czasu zwierzęta nie będą opuszczać terenu objętego wnioskiem, a będzie to kolidować z planami realizacji inwestycji, konieczne będzie wyгородzenie danego terenu, bądź wstrzymanie prac. Na etapie realizacji wykopy prowadzone będą w okresach suchych, tak aby nie dopuścić do tworzenia się w nich zastoisk, a brzegi wykopów będą wyprofilowane w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt. Ponadto wykopy zostaną zabezpieczone (np. siatką) w okresie nieprowadzenia prac (pora nocna oraz dni przestoju). Codziennie teren i wykopy będą kontrolowane pod kątem występowania płazów i gadów. W sytuacji przypadkowego wpadnięcia zwierząt do wykopów zostaną one bezpiecznie przeniesione poza teren inwestycji do właściwego dla nich siedliska.

Etap ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia odbędzie się po ok. 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji. W przypadku likwidacji inwestycji 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. 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, tj. przekazane do odzysku, recyklingu lub 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.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją bezobsługową - parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Inwestor nie przewiduje budowy obiektów dla personelu (pomieszczeń służbowych), czy infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej. Ewentualne czynności obsługowe i serwisowe będą wykonywane okresowo. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców, związana będzie jedynie z zużyciem niewielkiej ilości wody potrzebnej do ewentualnego mycia paneli.

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 (prąd stały). 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.

Głównymi źródłami hałasu na etapie eksploatacji będą inwertery i transformatory wykonane w prefabrykowanych kontenerach. Natężenie hałasu dla trybu pracy inwertera wyniesie 58 dB, a dla stacji transformatorowej maksymalnie 60 dB w odległości 1 m od urządzenia. Dodatkowo urządzenia wytwarzające dźwięk będą zainstalowane w odpowiedniej odległości, tak aby nie następowało wzmocnienie i propagacja fali dźwiękowej. Nie przewiduje się zatem szkodliwego oddziaływania na etapie funkcjonowania inwestycji w zakresie hałasu na najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną. Należy również dodać, że tego typu obiekty wykorzystują do pracy światło słoneczne, wobec czego funkcjonowanie urządzeń, a tym samym oddziaływania środowiskowe ograniczone będą wyłącznie do pory dnia. 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). Nie planuje się utwardzenia powierzchni gruntu, w związku z czym nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji. Wody deszczowe będą spływać naturalnie po panelach na zadarnioną 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 (1-3 razy do roku). Mycie paneli odbywać się będzie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej (jednorazowo zużyte zostanie ok. 3m³ wody). Woda zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. Ponadto w obecnie stosowanych panelach stosowana jest powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłu i osadów. Może się okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne, mycie paneli nie będzie wymagane. W związku z brakiem konieczności używania detergentów, sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na środowisko gruntowo-wodne. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu ochrony środowiska wodno-gruntowego przed awaryjnymi jego wyciekami, zainstalowane będą szczelne misy olejowe, które będą w stanie pomieścić 100% znajdującego się w urządzeniach oleju (pojemność misy wynosić będzie minimum 105% zawartości oleju w transformatorze).

Elektrownia fotowoltaiczna nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Także ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi ryzykiem wystąpienia powodzi, pożarów, czy osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja składać się będzie z obiektów o prostej i nieskomplikowanej budowie. Konstrukcje będą miały wysokość do ok. 4 m. Ponadto przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na występowanie typowych warunków atmosferycznych. 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 (np. uszkodzone panele i inwertery, czy przepalone kable elektroenergetyczne) będą usuwane na bieżąco. Usuwaniem awarii zajmować się będzie firma zewnętrzna posiadająca odpowiednie pozwolenia, przeszkolony personel oraz wyspecjalizowany sprzęt. 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. W odległości ponad 1 km od przedmiotowej inwestycji (na dz. nr 154/4 obręb Wilimy, gm. Biskupiec) planowana jest budowa innej farmy fotowoltaicznej, jednak nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań, bowiem oddziaływanie omawianego przedsięwzięcia zamknie się w granicach działki inwestycyjnej.

Wysokość obiektów farmy wyniesie do 4 m, a ogrodzenie będzie ażurowe, pozbawione masywnych litych elementów, w związku z czym nie będą one stanowiły dominanty w krajobrazie. Dodatkowo ogrodzenie oraz stacja transformatorowa pomalowane zostaną w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie, a dzięki zastosowaniu paneli wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną wyeliminowane zostanie odbijanie światła słonecznego.

Pod względem hydrograficznym planowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoty, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze Pregoty*, 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 niezagrożona. 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. Planowane zamierzenie będzie realizowane poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia, a także 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 oraz likwidacji przedsięwzięcia nie będzie zagrażał środowisku wodno-gruntowemu.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i środowisk morskich, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony

zbiorników wód śródlądowych oraz poza obszarami przylegającymi do jezior, górskimi i leśnymi. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Oddziaływanie inwestycji zamyka się w granicach działki objętej wnioskiem, tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości.

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 2021r., poz. 1098 ze zm.), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 - obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Piska (PLB 280008) - zlokalizowany jest w odległości ponad 17 km od terenu inwestycji. Biorąc pod uwagę odległość przedsięwzięcia od obszaru Natura 2000, a także jego charakterystykę i specyfikę oddziaływania nie przewiduje się możliwości negatywnego wpływu przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz integralność tego obszaru. Na terenie inwestycyjnym nie stwierdzono chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt, jak również chronionych siedlisk przyrodniczych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicznym obszarze korytarza ekologicznego Dolina Pasłęki - Puszcza Piska KPn-9A (2005r.) oraz Puszcza Napiwodzko-Ramucka - Nizina Pruska KPn-11C (2012r.). Na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania rzadko spotykanych gatunków zwierząt. Nie odnaleziono przy tym nor, legowisk, gniazd ptaków i ich pozostałości. Jest to typowy teren rolniczy, silnie przekształcony przez człowieka. Z uwagi na brak stykających się ogrodzeń pomiędzy inwestycją, a innymi obiektami, przewiduje się, że elektrownia fotowoltaiczna nie będzie tworzyć bariery do przemieszczania się większych zwierząt, ani nie wpłynie na drożność korytarzy ekologicznych. W celu umożliwienia swobodnej migracji małym i średnim zwierzętom, ogrodzenie terenu elektrowni wykonane zostanie bez podmurówki, z pozostawieniem ok. 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu. Wykonanie podziemnej trasy kablowej wyeliminuje natomiast ewentualne ryzyko kolizji awifauny z przewodami energetycznymi. Jednocześnie wszystkie panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Powyższe ograniczy również efekt olśnienia z powierzchni paneli, dzięki czemu planowana inwestycja nie wywoła oślepienia ptaków, przez co ich naturalne szlaki migracyjne nie będą zagrożone. Dodatkowo wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynku oraz stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkie otwory wentylacyjne zostaną zabezpieczone w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę.

Utrzymywanie powierzchni zielonej następować będzie wyłącznie poprzez koszenie mechaniczne (jeżeli zajdzie taka konieczność), a prace te będą się zaczynać od środka farmy tak aby znajdujące się na niej niewielkie zwierzęta mogły w porę bezpiecznie się oddalić. Koszenie roślinności trawiastej prowadzone będzie w dni suche i słoneczne, tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin. W celu ograniczenia ilości koszeń zaplanowano montaż paneli fotowoltaicznych na wysokości ok. 50 cm nad gruntem.

Podsumowując należy wskazać, że funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia, przy zastosowaniu zaproponowanych przez Inwestora rozwiązań technicznych i organizacyjnych oraz przy należytym 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. stwierdzono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na powyższe, zgodnie z art. 84 ust. 1 u.o.o.ś orzeczono 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, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.



z up. BURMISTRZA
mgr Zbigniew Szol
BURMISTRZA

Otrzymują:

1. PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o.
2. pozostałe strony postępowania - obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a.,
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.

Biskupiec, dnia 01.02.2022r.

BMA.6220.16.13.2021

Załącznik do decyzji Burmistrza Biskupca Nr 1/2022 z dnia 01.02.2022r. o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 111/2 w obrębie Wilimy, gmina Biskupiec.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu paneli fotowoltaicznych o mocy do 3 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zlokalizowana zostanie na części nieruchomości oznaczonej numerem 111/2 obręb Wilimy, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia ww. nieruchomości wynosi 2,2159 ha, z tym że łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia (w tym tymczasowego) w celu realizacji przedsięwzięcia wyniesie do 1,45 ha.

Działka inwestycyjna nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisem użytków gruntowych zawartych w ewidencji gruntów i budynków znajdują się tu grunty orne, łąki i pastwiska trwałe, grunty pod rowami, nieużytki oraz lasy. Na terenie działki nie znajdują się zabudowania. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowią gleby orne oraz łąki o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, ŁIV, ŁV). W najbliższym otoczeniu znajdują się obszary użytkowane rolniczo, lasy oraz drogi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 120 m w kierunku południowym.

Wnioskowana inwestycja nie będzie wymagała wycinki drzew oraz krzewów i zostanie odsunięta od wszelkich nieużytków, zadrzewień, a także rowu melioracyjnego znajdującego się w północnej części nieruchomości (w odległości ok. 2 m od niego). Dodatkowo zostanie zachowany pas technologiczny pomiędzy ogrodzeniem, a infrastrukturą (ok. 3 m).

Wysokość obiektów farmy wyniesie do 4 m, a ogrodzenie będzie ażurowe, pozbawione masywnych litych elementów. Ogrodzenie oraz stacja transformatorowa pomalowane zostaną w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie, a dzięki zastosowaniu paneli wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną wyeliminowane zostanie odbijanie światła słonecznego.

Podstawowymi elementami farmy będą panele fotowoltaiczne przekształcające energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Przewiduje się usytuowanie do 7500 sztuk paneli o łącznej mocy do 3 MWp, zamontowanych w kierunku południowym, na stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej o wysokości do 4 m, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja montowana będzie na podporach, które zostaną wbite kafarem w ziemię. Na panelach zastosowana zostanie powłoka antyrefleksyjna.

Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą w zestawy (rzędy, stringi) za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki, prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanych pod ziemię. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (w ilości do 60 szt.), których zadaniem będzie przekształcenie prądu stałego (DC) wytwarzanego przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny (AC). Falowniki (inwertery) w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie

rozproszonym (pod panelami w tzw. złączach kontrolnych), bądź w systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych umieszczonych na gruncie). Za pomocą okablowania inwertery połączone zostaną następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn, której zadaniem będzie przekazywanie energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego. Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu, tj. transformator (olejowy lub suchy), rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Przewiduje się budowę do 3 sztuk stacji transformatorowych. Transformatory wyposażone zostaną w szczelne misy na olej, które w razie awarii umożliwią zmagazynowanie całej objętości oleju, jaki dana jednostka zawiera.

Wytworzona energia będzie przesyłana bezpośrednio do krajowego systemu elektroenergetycznego bez użycia systemu magazynowania energii elektrycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia do sieci. Ponadto na terenie przedsięwzięcia przewidziano zastosowanie instalacji odgromowej, przepięciowej i przetężeniowej oraz dodatkowego oprzyrządowania pomocniczego. Teren zostanie ogrodzony i monitorowany. Na terenie inwestycji powstanie również droga dojazdowa, która będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt). Nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlania terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy. Teren pomiędzy rzędami paneli oraz obszar położony bezpośrednio pod nimi pozostanie biologicznie czynny.

Teren przyjęty pod lokalizację przedsięwzięcia położony jest poza prawnymi formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020r., poz. 55), w tym poza obszarami Natura 2000. Miejsce planowanego przedsięwzięcia znajduje się natomiast w granicznym obszarze korytarza ekologicznego Dolina Pasłęki - Puszcza Piska KPn-9A (2005r.) oraz Puszcza Napiwodzko-Ramucka - Nizina Pruska KPn-11C (2012r.).

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. w sprawie *Planu zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty* (Dz. U. z 2016r., poz. 1959), przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Pregoty, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579) oraz na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych PLGW 700020. Zamierzenie zlokalizowane jest poza obszarami głównych zbiorników wodnych.

Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i środowisk morskich, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony zbiorników wód śródlądowych oraz poza obszarami przylegającymi do jezior, górskimi i leśnymi. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

z up. BURMISTRZA

mgr Zdzisław Szal
ZASTĘPCA BURMISTRZA