



BD.RZŚ.435.534.2019.KZ.2

OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4, ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 ze zm.), dalej ustawa o oś, art. 397 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2018 r., poz. 2268 ze zm.), zgodnie § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71)

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy

1. Wyraża opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. : „Budowa w obrębie Biskupice, gm. Biały Bór elektrowni fotowoltaicznej o mocy do ok. 4 MW składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym z przyłączami energetycznymi i stacjami transformatorowymi”, która zlokalizowana jest na dz. nr 424 obręb 0127 Biskupice, gm. Biały Bór, pow. szczecinecki, woj. zachodniopomorskie.
2. Wskazuje na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy o oś:
 - 2.1. przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji;
 - 2.2. w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków;
 - 2.3. zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
 - 2.4. mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych;
 - 2.5. zastosować transformator suchy, a w przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju.

UZASADNIENIE

W dniu 14 października 2019 r. do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy wpłynął wniosek Burmistrza Białego Boru z dnia 10 października 2019 r., znak OŚ.6220.12.2019.ML, o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko stosownie do art. 64 ust. 1 pkt. 4 ustawy ooś, dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa w obrębie Biskupice, gm. Biały Bór elektrowni fotowoltaicznej o mocy do ok. 4 MW składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym z przyłączami energetycznymi i stacjami transformatorowymi”, którą zlokalizowano na dz. nr 424, obręb 0127 Biskupice, gm. Biały Bór, planowanego do realizacji przez inwestora: Centralna Grupa Energetyczna S.A., ul. Reymonta 23, 62-530 Posada.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczone zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71 ze zm.), tj. - „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a. – przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”.

W związku z § 4 ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „Do przedsięwzięć, w przypadku których przed dniem wejścia w życie rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stosuje się przepisy dotychczasowe”.

Organem właściwym do wydania opinii, o której jest mowa w art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś jest organ właściwy do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w ww. ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wymaganymi załącznikami, którą uzupełniono pismem z dnia 7 listopada 2019 r. (wpływ 12 listopada 2019 r.) Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do ok. 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, położonej na części działki nr 424, obręb Biskupice w gminie Biały Bór (woj. zachodniopomorskie, pow. szczecinecki). Dla przedmiotowego terenu nie został opracowany miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Teren przeznaczony pod posadowienie planowanej instalacji fotowoltaicznej jest terenem typowo rolniczym, wykorzystywanym dotychczas jako grunty orne. Powierzchnia przedmiotowej działki wynosi ok. 7,6 ha. Powierzchnia przeznaczona pod zabudowę elementami farmy zajmie łącznie powierzchnię do ok. 4,0 ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja, w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne V i VI klasy bonitacyjnej. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się tereny użytkowane rolniczo oraz od południowej strony zabudowa mieszkalna.

W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej wchodzi m.in.: zespół paneli fotowoltaicznych, konstrukcja nośna paneli posadowiona w gruncie, przyłącze energetyczne, falowniki przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego, instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej, kontenerowe stacje transformatorowe z transformatorem olejowym lub suchym, ogrodzenie.

Instalacja składać się będzie z paneli fotowoltaicznych mocowanych na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Panele fotowoltaiczne będą ustawione w grupach o łącznej mocy do około 4MW wyposażonych

w kontenerowe stacje transformatorowe (do dwóch stacji o mocy maksymalnej do 2,5 MW każda, przy czym moc łączna stacji nie przekroczy 4MW). Do stacji transformatorowej zostaną wprowadzone poniżej poziomu gruntu kable łączące projektowaną instalację z siecią energetyczną w pobliżu inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie może znajdować się w kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy, rurociągi i prowadzić do ich przerwania (np. przy nabijaniu profili), co mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji. Dlatego przed realizacją przedsięwzięcia inwestor powinien ustalić czy znajduje się ono w kolizji z ww. urządzeniami wodnymi, a następnie planowe przedsięwzięcie powinno zostać uzgodnione z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w ww. zakresie.

W ramach planowanego zamierzenia przewiduje się zastosowanie transformatora suchego lub olejowego w zależności od warunków przyłączeniowych. W przypadku jednak zastosowania transformatora olejowego wyposażony on będzie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 100 % zawartości oleju.

Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych wystąpi w fazie budowy instalacji fotowoltaicznej. Wytworzone ścieki będą gromadzone w urządzeniach sanitarnych, a następnie będą przekazywane do oczyszczalni ścieków. W wyniku działania przedmiotowej elektrowni słonecznej nie będą powstawały ścieki przemysłowe. W razie potrzeby panele fotowoltaiczne będą myte z zastosowaniem czystej wody dostarczanej z zewnątrz w pojemnikach lub bezwodną technologią czyszczenia paneli. Do mycia paneli nie będą wykorzystywane detergenty lub inne środki chemiczne.

Powstające na etapie realizacji inwestycji odpady będą zbierane w sposób selektywny do odpowiednich pojemników, magazynowanych w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny oraz pojazdy mechaniczne, w związku z czym środowisko gruntowo-wodne w trakcie prac ziemnych i budowlanych może być narażone na zanieczyszczenia w postaci wycieków płynów eksploatacyjnych, paliw. Dlatego inwestycja będzie wyposażona w odpowiednie sorbenty do neutralizacji potencjalnych wycieków substancji eksploatacyjnych. Zorganizowane zaplecze budowy z miejscami magazynowania materiałów, preparatów chemicznych i odpadów oraz miejscami postojowymi dla maszyn, które mogą być źródłem zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego będzie zlokalizowane na utwardzonym podłożu, a w przypadku jego braku będą zastosowane maty ochronne.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP PLRW6000251886139 o nazwie „Gwda do wpływu do Jez. Wielimie”, która posiada status naturalnej części wód (NAT). Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla omawianej JCWP jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Zlewnia JCWP jest monitorowana.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrożone.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, ani na terenach chronionych

w myśl art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r. poz. 1614 ze zm.). Przedmiotowa inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz siedliskami łągowymi. Inwestycja położona jest poza strefami ochronnymi ujęć wód i zbiorników śródlądowych. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dwóch głównych zbiorników wód podziemnych nr 120 – Zbiornik międzymorenowy Bobolice oraz 126 – Zbiornik Szczecinek.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie miała wpływu na możliwości osiągnięcia zakładanych celów środowiskowych dla jednolitych części wód, określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Mając powyższe na uwadze, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). W opinii Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

ZUP DYREKTORA
Anita Hermit
Anita Hermit

Otrzymują:

1. Burmistrz Białego Boru (e-PUAP)
ul. Słupska 10, 78-425 Biały Bór
2. RZŚ aa