



WÓJT GMINY DYGOWO

ul. Kolejowa 1
78 - 113 Dygowo
www.dygowo.pl

tel (0-94) 358-41-95
fax (0-94) 712-60-22
e-mail ug@dygowo.pl

Dygowo, dnia 16 marca 2021 roku.

BPP.6220.1.2021

Decyzja Nr 1/2021 o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego ((tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz.256 ze zmianami),
- w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zmianami), a także §3 ust. 1 pkt. 54 b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) - po rozpatrzeniu wniosku Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej PV Dygowo etap II do 8,5 MW na działkach Nr 320 i Nr 325 obręb Dygowo, gmina Dygowo.

o r z e k a m

realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje art. 63 ust. 1 w/w ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich oraz ochrony cennych wartości przyrodniczych:

1. Prace budowlane rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość rozpoczęcia prac budowlano-montażowych w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
2. Teren przedmiotowej farmy ogrodzić stosując ogrodzenie ażurowe i zachowując prześwit szerokości minimum 20 cm pomiędzy cokołem a elementem ażurowym ogrodzenia.
3. Mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli na etapie eksploatacji farmy wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od centrum farmy w kierunku jej granic. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość

prowadzenia w fazie eksploatacji ww. czynności w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki.

4. Teren przedsięwzięcia na etapie jego realizacji wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku zanieczyszczenia niezwłocznie usunąć. Ze zużyтыми środkami do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych postępować jak z odpadem niebezpiecznym.
5. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze.
6. W celu umożliwienia przemieszczania się małych i średnich zwierząt, w tym płazów przez teren farm, zastosować ogrodzenie z siatki bez podmurówki, z pozostawieniem minimum 15,0 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu.
7. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
8. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru np. za pomocą sorbentów. Po dokonanych oczyszczeniach skażonego terenu, należy zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
9. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
10. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

U z a s a d n i e n i e

Zgodnie z art. 73 ust.1 i art 74 w/w ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, spółka Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia. Zgodnie z §3 ust.1 pkt.54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 roku Nr 1839) planowana inwestycja zaliczana jest do grupy przedsięwzięć, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane. Na podstawie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w dniu 20.01.2020 r. Wójt Gminy Dygowo wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu oraz do Dyrektora

Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z prośbą o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowiska ww. przedsięwzięcia oraz zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację powyższego przedsięwzięcia.

Wójt zawiadomił również strony postępowania o jego wszczęciu, wnioskodawcę listem poleconym, pozostałe strony, zgodnie z art. 74 ust. 3 cytowanej wyżej ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, poprzez zamieszczenie zawiadomienia na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo (liczba stron postępowania przekracza 10).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 2.02.2021 r. znak WST-K.4220.16.2021.BM, po uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. "o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko" wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia. Warunki te zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu nie zajął stanowiska w sprawie. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 9.02.2021 r. znak: SZ.ZZŚ.2.4360.35.2021.IW nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej w określonych warunków i wymagań, które zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Wnioskowane przedsięwzięcie stanowi II etap realizacji i polegać będzie na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej – PV Dygowo o mocy do 8,5 MW o łącznej powierzchni 8,01 ha.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych;
- wykonanie podziemnych linii energetycznych;
- montaż kontenerowych stacji transformatorowych do 3 szt.;
- opcjonalnie dopuszcza się montaż magazynów mocy do 6 szt.;
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Celem zamierzenia inwestycyjnego jest poprawa efektywności energetycznej poprzez wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych z odnawialnych źródeł energii – energii słonecznej. Grupy paneli zainstalowane zostaną na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Poszczególne panele zostaną połączone kablami, które zostaną ułożone w wiązkach i rurach osłonowych lub bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu będzie założony system monitoringowo-alarmowy. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji zostanie zapewniony poprzez istniejącą drogę publiczną, zlokalizowaną w bezpośrednim sąsiedztwie terenu zainwestowania. Przewiduje się, że elektrownia fotowoltaiczna będzie funkcjonowała przez okres około 30 lat.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze działek nr 320 i 325

obręb Dygowo, gmina Dygowo, powiat kołobrzeski, woj. zachodniopomorskie. Łączna powierzchnia działek wynosi 8,01 ha. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren paneli pozostawiony zostanie naturalnej sukcesji, a porastająca go roślinność będzie wykaszana. Tereny wokół planowanej inwestycji stanowią grunty rolne, droga publiczna i stacja elektroenergetyczna.

Ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wymagać będzie jednorazowo wykorzystania typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć surowców i materiałów budowlanych. Ponadto, w kontekście realizacji planowanej inwestycji przewiduje się również zapotrzebowanie na paliwa. Mając na względzie rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie wiązać się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych.

Wskazano, że najbliższa istniejąca zabudowa zagrodowa zlokalizowana jest w kierunku południowo-wschodnim, w odległości około 0,31 km od miejsca lokalizacji instalacji. Faza realizacji przedsięwzięcia doprowadzi do tymczasowego i krótkotrwałego zwiększenia emisji hałasu oraz zanieczyszczeń powietrza pyłami i gazami, powstałymi na skutek działania urządzeń montażowych oraz pojazdów poruszających się po terenie zainwestowania. Emisje tego typu będą jednak okresowe, punktowe i ustaną po zakończeniu prac budowlanych.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie trwałym ogniskiem emisji zanieczyszczeń powietrza. Wnioskodawca wskazał, że planowana instalacja fotowoltaiczna będzie chłodzona w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Jedynymi emitarami hałasu na etapie eksploatacji będą inwertery oraz stacja transformatorowa. Biorąc pod uwagę cechy i parametry przedsięwzięcia, jego lokalizację w znacznej odległości od terenów chronionych akustycznie oraz posadowienie stacji transformatorowej SN/nN typu kontenerowego, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych. Ponadto, ze względu na odległość najbliższej zabudowy mieszkaniowej od analizowanego zamierzenia, nie przewiduje się jego negatywnego oddziaływania na zdrowie ludzi.

Biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy uznać, że planowana farma nie należy do zakładów o dużym stopniu lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii, określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138). Ponadto, uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie

transformatorów w stacji transformatorowej typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory żywiczne (suche) lub olejowe. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju. Dla zabezpieczenia skutków przypadkowego wycieku płynów ropopochodnych, teren budowy zostanie wyposażony w środki neutralizacyjne w postaci mat sorbentowych, sorbentów sypkich oraz biopreparatów, do likwidacji skutków wycieku. Na etapie realizacji inwestycji, dla zapewnienia warunków sanitarnych pracujących osób, zostaną zapewnione kabiny sanitarne z bezodpływowymi zbiornikami do gromadzenia ścieków sanitarnych, których nieczystości będą opróżniane za pośrednictwem podmiotów posiadających odpowiednie uprawnienia. Powyższe rozwiązania, w związku z tym, że stanowią działania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach niniejszej decyzji.

Przedmiotowa farma stanowi instalację nieposiadającą stałej obsługi. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (np. osadami pyłu, kurzu, ptasimi odchodami), będzie podlegała okresowemu czyszczeniu. Inwestor przewiduje mycie instalacji na mokro, bez użycia detergentów i środków chemicznych. Wody z mytej powierzchni paneli, wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia inwestycyjnego w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków.

W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia powstawać będą głównie odpady budowlane. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Na etapie eksploatacji powstawać będą odpady z prac serwisowych, które nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia, tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom przez świadczącego usługi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zastosowania.

Projektowane przedsięwzięcie nie jest położone w granicach powołanych form ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2020 r., poz. 55). Najbliższy obszar objęty programem Natura 2000, tj. obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Dorzecze Parsęty” (kod PLH320007), wyznaczony w celu ochrony siedlisk przyrodniczych z załącznika I dyrektywy siedliskowej oraz gatunków zwierząt i ich siedlisk z załącznika II dyrektywy siedliskowej, położony jest o około 0,80 km od terenu przeznaczonego pod inwestycję. Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce, opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011), wnioskowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie KPn-24B pn. „Pobrzeża Zachodniopomorskie”.

Z przedłożonych materiałów wynika, że obecnie teren zainwestowania wykorzystywany jest jako teren rolniczy i stanowią go łąki i pole uprawne. W części północno-zachodniej działki nr 311 przebiega rów melioracyjny z występującymi miejscami zadrzewieniami. W ubiegłych latach na działce nr 317 występował okresowy zbiornik wodny- rozlewisko, które tworzyło się po intensywnych opadach deszczu i roztopach śniegu. Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z koniecznością dokonywania niwelacji i wyrównania gruntu, a także innego kształtowania jego powierzchni. Inwestor również nie będzie ingerował w przebieg rowów melioracyjnych,

ich skarpy, jak i porastającą je roślinność. Na obszarze inwestycyjnym nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin, grzybów i siedlisk przyrodniczych.

Tut. organ stwierdził, że przedmiotowy teren może stanowić potencjalne siedlisko dla pospolitych i powszechnych gatunków ptaków penetrujących otwarty krajobraz. W związku z powyższym, w niniejszej opinii wpisano warunek prowadzenia prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków. Jednakże w przypadku konieczności rozpoczęcia prac w innym terminie, inwestor został zobowiązany do wykonania wcześniejszej wizji terenu inwestycji przez specjalistę ornitologa, w celu wykluczenia możliwych lęgów ptaków. Ponadto, bliższe i dalsze otoczenie obszaru zainwestowania, stanowią grunty rolne, które będą stanowić dogodne miejsce żerowiskowe i lęgowe dla pospolitych i powszechnych gatunków ptaków penetrujących otwarty krajobraz. Celem ochrony zwierząt na etapie eksploatacji inwestycji oraz umożliwienia migracji małych i średnich zwierząt, w warunkach realizacji przedsięwzięcia wskazano na konieczność wykonania ogrodzenia z wolną przestrzenią pomiędzy gruntem, a dolną krawędzią konstrukcji wygradzenia.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację inwestycji zgodnie z nałożonymi warunkami w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska. Realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na gatunki i siedliska ptaków, dla których ochrony wyznaczony został obszar objęty europejską siecią ekologiczną Natura 2000. Ponadto przedsięwzięcie nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 lub powiązań z innymi obszarami, nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na ciągłość i drożność ww. korytarza ekologicznego, a także na funkcję ekosystemu.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w znacznej odległości od granicy państwa i tym samym należy wykluczyć ewentualne transgraniczne oddziaływanie przedmiotowej inwestycji na poszczególne elementy przyrodnicze. Z uwagi na charakter i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się kumulowania oddziaływań w stopniu powodującym wystąpienie znacznych uciążliwości dla otoczenia i środowiska przyrodniczego.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze, na którym standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza: obszarami górskimi i leśnymi, obszarami wodno-błotnymi, obszarami przylegającymi do jezior, obszarami wybrzeża morskiego i środowiska morskiego, obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami siedlisk lęgowych, obszarami objętymi ochroną, w tym strefą ochronną ujęć wód. Stwierdzono również, że w miejscu realizacji inwestycji oraz w jego pobliżu nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, a także obszary przylegające do jezior.

Na podstawie przedłożonych materiałów oraz uwzględniając skalę przedsięwzięcia stwierdzono, że zasięg przestrzenny oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji. Ponadto na podstawie załączonej dokumentacji można stwierdzić, że skala i charakter przedsięwzięcia nie spowodują wystąpienia znaczącego oddziaływania na środowisko. Przedstawione informacje

stwierdzają brak możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości i złożoności.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych nr JCWPd 9 - region wodny Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego o kodzie GW60009. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych określony jest jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrożona. Celem środowiskowym dla wód jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego;
- w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) Olszynka o kodzie RW6000174494. Jest to naturalna część wód której stan ekologiczny jest poniżej dobrego, stan chemiczny jest dobry, a stan ogólny został określony jako zły. Inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj. że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, tutejszy organ uznał, że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w rozporządzeniu Nr 3/2014 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 3 czerwca 2014 r. w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego (Dz. Urz. Woj. Zach. 2014 r. poz. 2431; Dz. Urz. Woj. Lub. 2014 r., poz. 1139; Dz. Urz. Woj. Pom. 2014 r., poz. 2237 ze zm.). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwale, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Pismem z dnia 15.02.2021 r. Wójt Gminy Dygowo zawiadomił strony postępowania, że zebrane zostały dowody i materiały do wydania decyzji oraz, że stronom przysługuje prawo zapoznania się z aktami sprawy oraz wniesienia uwag i zastrzeżeń w terminie 7 dni od daty doręczenia niniejszego zawiadomienia. Strony ze swoich uprawnień nie skorzystały.

W związku z powyższym stwierdzam brak potencjalnego zagrożenia dla środowiska w wyniku jego realizacji i postanawiam jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Dygowo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wójt Gminy Dygowo
Grzegorz Starczak

Otrzymują:

1. Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo
2. Właściciele gruntów znajdujących się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia poprzez zamieszczenie na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo:
 - 1) Fijałkowski Janusz
 - 2) Rolnicza Spółdzielnia Produkcyjna w Likwidacji
 - 3) Adaszewski Zygmunt i Bożena
 - 4) Dziuba Edward i Wiktoria
 - 5) Gmina Dygowo
 - 6) Rychter Michał
 - 7) Figura Dariusz i Małgorzata
 - 8) Gajek Ireneusz
 - 9) Rzana Jolanta
 - 10) Kuszniereńko Marianna
 - 11) Milbratz Agnieszka
 - 12) Gawłowski Marian
 - 13) Gawłowska Alina
 - 14) Fijałkowski Janusz i Elżbieta
3. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy Dygowo
4. Tablica ogłoszeń Sołectwa Dygowo

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej PV Dygowo etap II do 8,5 MW na działkach Nr 320 i Nr 325 obręb Dygowo, gmina Dygowo.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej – PV Dygowo o mocy Dygowo o mocy do 8,5 MW o łącznej powierzchni 8,01 ha.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych;
- wykonanie podziemnych linii energetycznych;
- montaż kontenerowych stacji transformatorowych do 3 szt.;
- opcjonalnie dopuszcza się montaż magazynów mocy do 6 szt.;
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Celem zamierzenia inwestycyjnego jest poprawa efektywności energetycznej poprzez wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych z odnawialnych źródeł energii – energii słonecznej. Grupy paneli zainstalowane zostaną na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Poszczególne panele zostaną połączone kablami, które zostaną ułożone w wiązkach i rurach osłonowych lub bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu będzie założony system monitoringowo-alarmowy. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji zostanie zapewniony poprzez istniejącą drogę publiczną, zlokalizowaną w bezpośrednim sąsiedztwie terenu zainwestowania. Przewiduje się, że elektrownia fotowoltaiczna będzie funkcjonowała przez okres około 30 lat.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze działek nr 311 i 317 obręb Dygowo, gmina Dygowo, powiat kołobrzeski, woj. zachodniopomorskie. Powierzchnię działek określono odpowiednio na około 6,93 ha i 2,49 ha. Całkowita powierzchnia zajęta pod wnioskowane przedsięwzięcie będzie wynosiła maksymalnie około 9,09 ha. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren paneli pozostawiony zostanie naturalnej sukcesji, a porastająca go roślinność będzie wykaszana. Tereny wokół planowanej inwestycji stanowią grunty rolne, droga publiczna i stacja elektroenergetyczna.

Przedmiotowa farma stanowi instalację nieposiadającą stałej obsługi. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (np. osadami pyłu, kurzu, ptasimi odchodami), będzie podlegała okresowemu czyszczeniu. Inwestor przewiduje mycie instalacji na mokro, bez użycia detergentów i środków chemicznych. Wody z mytej powierzchni paneli, wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia inwestycyjnego w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków.

