



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 14 lutego 2022 roku.

BPP.6220.12.2021

Decyzja Nr 12/2021 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 2021 r. poz.735 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 2021 r., poz. 2373 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 IV do 12MW na działce Nr 1/5 obręb Bardy

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. W celu zapobiegania przenikaniu zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego odpady wytworzone na etapie realizacji inwestycji należy segregować i magazynować w odpowiednich pojemnikach lub kontenerach zabezpieczonych przed oddziaływaniem warunków atmosferycznych i umiejscowionych na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie zagospodarowywać je zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
2. Odpady wytworzone na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, będące np. wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw, usuwać z terenu przedsięwzięcia bezpośrednio po wytworzeniu, bez konieczności ich magazynowania.
3. W przedmiotowej instalacji zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
4. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażać w transformatory suche, żywiczne lub olejowe, które należy zainstalować w kontenerze, zabezpieczającym środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnym wyciekami.

5. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe wyposażać w szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować całą zawartość oleju znajdującego się w w/w urządzeniach na wypadek ich awarii.
6. Infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni, brązu lub szarości).
7. Zastosować ogrodzenie terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej.
8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców czy drutu kolczastego.
9. 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.
10. W przypadku konieczności mycia paneli wykorzystywać do tego celu czystą wodę, bez żadnych dodatków chemicznych.
11. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia.
12. 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 do 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.
13. Wyposażać 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.
14. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
15. Należy unikać pozostawiania głębokich wykopów w których mogłyby powstawać sztuczne zbiorniki wodne.
16. Wyposażać budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.

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 9.12.2021 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 21.12.2021 r. znak WST-K.4220.482.2021.JC, 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 pismem z dnia 23.12.2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 23.12.2021 r. znak: SZ.ZZŚ.2.4360.344.2021.DL 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.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 12 MW, na działce Nr 1/5 obręb Bardy. Obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych inwerterów, stacje transformatorowe kontenerowe w ilości do 4 szt., oraz wykonanie podziemnych linii energetycznych. Panele fotowoltaiczne będą montowane na stalowych lub aluminiowych konstrukcjach nośnych, bądź do wcześniej kotwionych w ziemi prefabrykowanych fundamentów. Konstrukcje pod panele będą wykonane jako stałe lub jako podążające za ruchem słońca. Planowane jest również wykonanie magazynów energii. Teren obiektu zostanie ogrodzony i wyposażony w system dozoru i monitoringu. Przyłączenie instalacji do sieci elektroenergetycznej najprawdopodobniej zostanie zrealizowane poprzez istniejącą turbinę wiatrową, należącą do inwestora i zlokalizowaną w pobliżu działki Nr 1/5.

Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Powierzchnia działki wynosi 10,48 ha, całość terenu działki zostanie przeznaczona pod inwestycję. Zgodnie z ewidencją gruntów działkę

pokrywają grunty orne klas IVa i IV b. Wokół przedmiotowej działki znajdują się inne tereny rolne, od strony wschodniej usytuowane są elektrownie wiatrowe. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest około 500 m w kierunku południowym.

Etap realizacji inwestycji będzie powodował typową emisję akustyczną i emisję zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla robót budowlanych wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu mechanicznego i maszyn. Będą one okresowe oraz ograniczone wyłącznie do pory dziennej. Planowane roboty nie wymagają wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na terenie inwestycji oraz w jej pobliżu. Inwestora zobowiązano do wyposażenia budowy w sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych ze sprzętu. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach, które należy opróżniać przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie transportu i utylizacji ścieków. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów będących wynikiem prowadzenia prac budowlano-montażowych. Sposób postępowania z w/w odpadami wskazano jako warunek realizacji inwestycji. Planowana instalacja będzie bezobsługowa. Jej użytkowanie nie będzie się wiązało z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą magazynowane, ale bezpośrednio po wytworzeniu usuwane. Eksploatacja instalacji nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Do mycia paneli będzie stosowana wyłącznie czysta woda. Zastosowane będą transformatory suche lub olejowe wyposażone w misę olejową, która pomieści całą objętość oleju z transformatora. Stacje transformatorowe stanowić będą źródło hałasu. Z uwagi na fakt, że będą one wykonane jako kontenerowe, prefabrykowane, a tym samym tłumiące hałas pochodzący z transformatorów, nie należy spodziewać się wystąpienia istotnych uciążliwości akustycznych na etapie eksploatacji, w tym na oddalony o około 500 m najbliższy teren podlegający ochronie akustycznej.

Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji można szacować na około 30 lat. Po zakończeniu eksploatacji elementy instalacji zostaną zagospodarowane przez uprawnione w tym zakresie podmioty.

Teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16.04.2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 roku poz. 1098) takich jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. W oparciu o wyniki prac terenowych, przeprowadzonych na potrzeby opracowania „Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego” (BKP, Szczecin 2010 r.) ustalono, że w miejscu przedsięwzięcia nie zinwentaryzowano stanowisk chronionych gatunków zwierząt, roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych.

Z uwagi na sąsiedztwo terenów rolnych, na obszarze inwestycji istnieje prawdopodobieństwo bytowania ptaków, drobnych ssaków i płazów. Zrealizowanie przedmiotowej inwestycji umożliwi sukcesję roślinności oraz przemieszczanie się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny. Z uwagi na dostępność terenów otwartych w otoczeniu działki Nr 1/5 po zrealizowaniu przedsięwzięcia także duże zwierzęta będą miały zapewnioną swobodę migracji. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia w związku z nałożonymi warunkami dotyczącymi sposobu ogrodzenia terenu oraz terminów koszenia roślinności pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na typowe dla krajobrazu rolniczego gatunki zwierząt. Zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach pozwoli zminimalizować wpływ przedsięwzięcia na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu odbiciu światła od

ich powierzchni, mogącego skutkowa oślepieniem ptaków przelatujących nad elektrownią. Biorąc powyższe od uwagę nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza.

Najbliższa instalacja fotowoltaiczna planowana jest na terenie działki Nr 9/4 obręb Bardy w odległości około 100 m. W dalszych odległościach planowane są również inne wielkopowierzchniowe instalacje fotowoltaiczne. Ze wzgl. edu na niewielką wysokość obiektów (do 6m n.p.t.) oraz niemal bezemisyjną pracę instalacji w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie wystąpi kumulacja oddziaływań na środowisko i krajobraz.

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. Na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wybrzeży oraz środowiskiem morskim, a także poza obszarami górskimi i kompleksami leśnymi. Miejsce realizacji inwestycji zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej. Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznaje się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska, natomiast funkcjonowanie inwestycji bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, a także opinii organów współdziałających, tut. Organ z uwagi na skalę, usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast określone warunki pozwolą zminimalizować ewentualne negatywne oddziaływanie na środowisko przyrodnicze.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych kod GW 60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym, i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.
- w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) Stara Parsęta 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. Celami środowiskowymi są: osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego. Ocena ryzyka nieosiągnięcia w/w celów została określona jako zagrożona. Termin na osiągnięcie wskazanych celów środowiskowych przedłużono do roku 2021 ze względu na brak możliwości technicznych. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

- W obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWP) Nieciecz – kod RW 60001744972. Jest to naturalna część wód, która charakteryzuje się stanem ekologicznym poniżej dobrego oraz stanem chemicznym dobrym. Stan chemiczny został określony jako zły. Celami środowiskowymi dla w/w JCWP są: osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Ocena ryzyka nieosiągnięcia w/w celów została określona jako zagrożona. Termin na osiągnięcie wskazanych celów środowiskowych wyznaczono na 2021 rok z powodu braku możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego - przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

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 trwałe, 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 17.01.2022 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 Starczyk

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.

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej PV Dygowo etap IV do 12 MW na działce Nr 1/5 obręb Bardy, gmina Dygowo.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej – PV Dygowo o mocy do 12,0 MW o łącznej powierzchni 10,48 ha.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych o mocy od 200 Wp do 900 Wp w ilości do 5000 szt. na 1MW mocy wraz z inwerterami do 10 szt. na 1 MW mocy
- wykonanie podziemnych linii energetycznych;
- instalację kontenerowych abonenckich stacji transformatorowych do 4 szt. ;
- ogrodzenie terenu i wykonanie systemu monitoringowo-alarmowego;
- opcjonalnie dopuszcza się montaż magazynów mocy do 2 szt. oraz prefabrykowanych/modułowych instalacji do wytwarzania wodoru do 2 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 działki nr 1/5 obręb Bardy, gmina Dygowo, powiat kołobrzeski, woj. zachodniopomorskie. Powierzchnia działki wynosi 10,48 ha. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren paneli pozostawiony zostanie naturalnej sukcesji, a porastająca go roślinność będzie wykaszana. Tereny wokół planowanej inwestycji stanowią grunty rolne.

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.

