

Szczecinek, dnia 9 marca 2022r.

RK. 6220.8.2020.MCH

## **D E C Y Z J A Nr 8/2020**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia bez przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**

Na podstawie:

- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust., art. 84 ust. 1 , 2, art. 85 ust. 2 pkt 2 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 2021 r. poz. 2373 z późn. zm);

- § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839); w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Bartosza Krawsz Biuro Targów Bałtyk reprezentowanego przez pełnomocnika Panią Magdalenę Czarna Zakład Badawczo-Rozwojowy Bioekogaz Sp. z o. o. Ul. Bohaterów Westerplatte 21 p. 122 65-001 Zielona Góra, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn. "Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną dz. nr 7/4 i 8/53 obręb 0113 Turowo, gmina Szczecinek obszar wiejski, powiat szczecinecki, woj. zachodniopomorskie".

### **Orzekam**

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pn. "Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną dz. nr 7/4 i 8/53 obręb 0113 Turowo, gmina Szczecinek- obszar wiejski, powiat szczecinecki, woj. zachodniopomorskie".

II. Określam następujące warunki korzystna ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia

uciążliwości dla terenów sąsiednich:

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. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów lub mat absorbujących, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
3. Tankowanie sprzętu oraz prace naprawcze maszyn i środków transportu realizować poza terenem inwestycji.
4. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
5. Mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie zmagazynować 100 % zawartości oleju.
7. Projektowaną farmę fotowoltaiczną zlokalizować wyłącznie na gruntach zewidencjonowanych jako grunty orne (RIVa, RIVb, RV, RVI), z wyłączeniem na ich powierzchni obszarów objętych strefą VIII ograniczonej ochrony archeologiczno-konserwatorskiej.
8. Stacje transformatorowe należy zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od zabudowy mieszkaniowej, nie powodując przekroczeń dopuszczalnych norm poziomu hałasu w granicach najbliższego terenu chronionego akustycznie.
9. W przypadku konieczności zastosowania transformatora olejowego należy zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne poprzez instalację szczelnej miski olejowej będącej w stanie

zmagazynować co najmniej 110 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii.

10. Teren przedmiotowej farmy ogrodzić stosując ogrodzenie z zachowywaniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni nad gruntem i w odległości minimum 10 m od obszarów leśnych, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki drobnym gatunkom fauny.

11. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli 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 środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Koszenie we wcześniejszych terminach można prowadzić po przeprowadzonej uprzednio kontroli ornitologicznej wykluczającej lęgi ptaków w granicy farmy.

12. Prowadzenie prac budowlanych wyłącznie sprawnym technicznie sprzętem.

13. Dbanie o właściwą eksploatację i konserwację sprzętu, maszyn budowlanych i środków transportu, w celu zapobieżenia zanieczyszczeniu ziemi i wód gruntowych wyciekami olejów lub płynów eksploatacyjnych.

14. Wyłączanie silników pojazdów samochodowych oraz maszyn roboczych w trakcie przerw od pracy.

15. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych należy zaopatrzyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, w przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć za pomocą środków do neutralizacji, a zebrany materiał przekazać do utylizacji uprawnionemu odbiorcy.

16. Nie pozostawiania w miejscu prowadzonych prac ziemnych jakichkolwiek odpadów.

17. Odprowadzenia ścieków socjalno-bytowych z zaplecza budowy do szczelnego zbiornika bezodpływowego typu TOI-TOI.

20. Gromadzenia materiałów budowlanych w wydzielonych do tego miejscach w sposób bezpieczny dla środowiska.

21. Prace budowlane będą mogły być prowadzone wyłącznie w porze dziennej, pomiędzy

godzinami 6:00 – 22:00.

22. Odpady powstające w trakcie prac budowlanych i eksploatacji należy magazynować (o ile jest to niezbędne) w granicach terenu należącego do inwestora; wyodrębnione i zorganizowane miejsce gromadzenia odpadów (z zastosowaniem selekcji) musi być zlokalizowane na nieprzepuszczalnym i odwodnionym podłożu, zapobiegającym możliwości przedostawania się do środowiska gruntowo wodnego zanieczyszczonych substancji.

III. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

### **UZASADNIENIE**

Dnia 17.09.2020 r. Bartosz Krawsz Biuro Targów Bałtyk reprezentowanego przez pełnomocnika Panią Magdalenę Czarna Zakład Badawczo-Rozwojowy Bioekogaz Sp. z o. o. Ul. Bohaterów Westerplatte 21 p. 122 65-001 Zielona Góra wystąpiła do Wójta Gminy Szczecinek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 w/w ustawy z dnia 3 października 2008 r. organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie planowanego przedsięwzięcia jest Wójt.

Do wniosku została załączona: karta informacyjna przedsięwzięcia która zawierała braki i niejasności dopiero po uzupełnieniu informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia dały podstawę do zakwalifikowania planowanego przedsięwzięcia jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r, poz. 1839).

W myśl powyższego rozporządzenia, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany. W myśl art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2021 r. poz. 2373 ze zm.), dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dnia 14.01.2021r. tutejszy organ zawiadomił na piśmie wnioskodawcę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Strona nie wносиła uwag ani zastrzeżeń.

Wójt Gminy Szczecinek wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku oraz Dyrektora

Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii w sprawie konieczności sporządzenia raportu o oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku w dniu 27.01.2021r. wezwał do uzupełnienia braków które dnia 2.02.2021r. zostały uzupełnione, dnia 12.02.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej, dnia 12.02.2021r. ponownie wezwano inwestora do uzupełnienia braków dnia 22.04.2021r. uzupełniono braki pozwoliło to na wydanie opinii sanitarnej znak PS.N.NZ/073-401/11/18 uznał że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dnia 12.05.2021r. inwestor wystąpił o zawieszenie postępowania, które 12.05.2021r. postanowieniem zostało zawieszona na wniosek strony, które zostało ponownie podjęte w dniu 4.10.2021r. Dnia 26.10.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia co przyczyniło się że Wójt Gminy Szczecinek musiał wystąpić do organów opiniujących o ponowne przeanalizowanie i podjęcie decyzji czy organ podtrzymuje swoje wcześniejsze stanowisko w sprawie budowy farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 7/4 i 8/53 obr. Turowo, gm. Szczecinek. W dniu 09.11.2022r. organ opiniujący podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile dnia 12.02.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej, dnia 23.02.2021r. wezwał inwestora do uzupełnienia braków dnia 15.03.2021r. uzupełniono braki co pozwoliło dnia 01.03.2021r. na wydanie opinii znak BD.ZZŚ.2.435.43.2021.AK uznał że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dnia 12.05.2021r. inwestor wystąpił o zawieszenie postępowania, dnia 12.05.2021r. postanowieniem zostało zawieszona na wniosek strony, które zostało ponownie podjęte w dniu 4.10.2021r. Dnia 26.10.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia co przyczyniło się że Wójt Gminy Szczecinek musiał wystąpić do organów opiniujących o ponowne przeanalizowanie i podjęcie decyzji czy organ podtrzymuje swoje wcześniejsze stanowisko w sprawie budowy farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 7/4 i 8/53 obr. Turowo, gm. Szczecinek. W dniu 19.1.2021r. organ opiniujący podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie w dniu 26.01.2021r. i 02.03.2021r. wezwał do uzupełnienia braków, które dnia 16.03.2021r. zostały uzupełnione, dnia 12.02.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej co pozwoliło dnia 07.04.2021r. na wydanie opinii znak WST-K.4220.103.2018.MCD.3 organ

opiniujący uznał, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dnia 12.05.2021r. inwestor wystąpił o zawieszenie postępowania, które 12.05.2021r. postanowieniem zostało zawieszona na wniosek strony, które zostało ponownie podjęte w dniu 4.10.2021r. Dnia 26.10.2021r. inwestor przesłał dodatkowe uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia co przyczyniło się że Wójt Gminy Szczecinek musiał wystąpić do organów opiniujących o ponowne przeanalizowanie i podjęcie decyzji czy organ podtrzymuje swoje wcześniejsze stanowisko w sprawie budowy farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 7/4 i 8/53 obr. Turowo, gm. Szczecinek. W dniu 17.01.2022r. organ opiniujący podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Wójt Gminy Szczecinek po otrzymaniu opinii od wszystkich organów opiniujących podjął stanowisko, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przychylając się do wydanych opinii uwzględniając ich treść w niniejszym dokumencie. W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 cyt. 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. Organ przeanalizował rodzaj i charakter planowanej inwestycji, jej usytuowanie, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę oddziaływania.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52 MW z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych: 7/4 i 8/53, obręb Turowo, gmina Szczecinek obszar wiejski, o łącznej powierzchni 91,8112 ha. Obecnie ww. działki nie są zabudowane i są wykorzystywane rolniczo. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie modułów fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych, które będą zajmować powierzchnię do 25,37 ha. Ponadto przewiduje się umieszczenie połączeń kablowych, przetwornic prądowych (inwerterów), stacji transformatorowej, urządzeń i aparatury zabezpieczającej oraz monitorującej. Pod projektowane przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć całkowitą powierzchnię obu działek z wyłączeniem stanowiska archeologicznego na części działki o numerze ewidencyjnym 8/53 zgodnie z zapisami MPZP gminy Szczecinek.

Całkowita powierzchnia nieruchomości, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 91,8112 ha. Przewiduje się zagospodarowanie terenu na powierzchni do 83,0522 ha. Analizowane działki stanowią: grunty orne (RIIIb, RIVa, RIVb, RV i Rył), nieużytki (N) oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RV). Obszar, na którym planuje się posadowić projektowaną instalację stanowi grunt dotychczas

użytkowany rolniczo (uprawy łubinu, wyki z owsem lub żyta).

W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się: kompleksy leśne, grunty orne, nieużytki, tereny przemysłowe, inne tereny zabudowane, tereny kolejowe i działki drogowe.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 73m w kierunku wschodnim od terenu zainwestowania. Dla terenu lokalizacji przedsięwzięcia obowiązują zapisy Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, przyjętego Uchwałą Nr XXXIX/518/2021 Rady Gminy Szczecinek z dnia 3 września 2021r., w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek dla części obrębu Turowo opublikowaną w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego z 2021r., poz. 3944.

Działka nr 7/4 oznaczona jest symbolem:

- 1P,U - tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, teren zabudowy usługowej, z wyłączeniem zabudowy usługowej związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, dopuszcza się realizację obiektów i urządzeń wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem elektrowni wiatrowych), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną,

- 4R - tereny rolnicze.

Działka nr 8/53 oznaczona jest symbolem:

- 2P,U - tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, teren zabudowy usługowej, z wyłączeniem zabudowy usługowej związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, dopuszcza się realizację obiektów i urządzeń wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem elektrowni wiatrowych), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną,

- 3R - tereny rolnicze.

Przez teren działki nr 7/4 przebiegają sieci gazowe wysokiego ciśnienia wraz ze strefą kontrolowaną oraz linie elektroenergetyczne średniego napięcia SN 15kV wraz z korytarzem ochrony funkcyjnej natomiast teren działki nr 8/53 znajduje się częściowo w granicy strefy VIII ochrony stanowiska archeologicznego oraz przebiegają przez niego sieci gazowe wysokiego ciśnienia wraz ze strefą kontrolowaną.

W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się: kompleksy leśne, grunty orne, nieużytki, tereny przemysłowe, inne tereny zabudowane, tereny kolejowe i działki drogowe.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- a) wykonanie wjazdu z drogi gminnej i stałego, ażurowego ogrodzenia terenu inwestycji,
- b) montaż (etapowo, w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej) zespołu paneli

fotowoltaicznych dających łączną moc do 52 MW, na stalowej konstrukcji wsporczej wbitej w grunt, w rzędach, z wolną przestrzenią pomiędzy rzędami, wykorzystywaną jako wewnętrzne drogi techniczne i będącą powierzchnią nieutwardzoną, biologicznie czynną;

c) wykonanie niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci okablowania na konstrukcji wsporczej i podziemnego ciągu kablowego w obrębie bloku paneli słonecznych [układ elektryczny], podłączenie przetwornic/inwerterów i innych urządzeń wspomagających pracę ogniw fotowoltaicznych,

d) montaż do 11 szt. stacji transformatorowo - inwerterowych o mocy jednostkowej do 4,6 MWA lub 22szt. kontenerowych stacji transformatorowych o mocy pojedynczej do 2,5 MWA z transformatorem suchym (bezolejowym) lub olejowym (z misą o poj. 110% objętości oleju zawartego w transformatorze, zabezpieczającą awaryjny wyciek oleju przy rozszczelnieniu transformatora), podnoszącym napięcie do wartości wymaganej przez operatora sieci elektroenergetycznej, z odprowadzeniem wyprodukowanej energii podziemną linią energetyczną średniego napięcia do istniejącej linii średniego napięcia [przyłącze energetyczne]; obudowa kontenera zapewnia zabezpieczenie przed polem magnetycznym oraz stanowi skuteczną izolację akustyczną;

e) montaż urządzeń i aparatury zabezpieczającej, monitorującej, oświetlenia.

Do budowy instalacji zastosowane będą typowe materiały budowlane, m.in. takie jak stal profilowana (stelaż) gotowe elementy konstrukcji wsporczej, paliwa (praca środków transportu, maszyny i urządzenia, w tym samochody dostawcze, koparko-ładowarka, zagęszczarka, palownica) oraz niewielkie ilości wody konfekcjonowanej do celów socjalnych pracowników. Budowa prowadzona będzie jedynie w porze dziennej, w godzinach 6<sup>00</sup>-22<sup>00</sup>, z zastosowaniem nowoczesnych rozwiązań materiałowych, technicznych i technologicznych, minimalizujących rozprzestrzenianie się zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego w zakresie emisji gazów, pyłów, zanieczyszczeń środowiska wodno-gruntowego oraz emisji hałasu (znaczną odległość od zabudowy akustycznie chronionej);

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się oddziaływania na środowisko w zakresie emisji gazów do powietrza, pyłów, hałasu; nie przewiduje się także występowania istotnego promieniowania elektromagnetycznego przyjęta technologia i zastosowanie nowoczesnego typu transformatora (źródła oddziaływania pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego, których emisję ograniczy obudowa kontenerowej stacji transformatorowej) gwarantuje brak przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. z 2003r. Nr



192 poz. 1883); nie przewiduje się powstawania ścieków technologicznych i bytowych; wody opadowe, roztopowe z paneli fotowoltaicznych i pozostałych terenów nieutwardzonych jako wody czyste, będą naturalnie rozprowadzone po terenie inwestycji i wchłonięte do gruntu; mając na uwadze bliską odległość planowanej inwestycji od zabudowy akustycznie chronionej posadowienie kontenerowych trafostacji zaplanowano w odległości nie mniejszej niż 150m, co zagwarantuje dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. (Dz. U. z 2014r. poz. 112). Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021r. poz. 1973 z późn. zm.).

W wyniku przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, autor karty informacyjnej wnioskuje, że oceniana inwestycja jako źródło „zielonej energii” nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska, nie pogorszy warunków zdrowotno-sanitarnych, ani nie zwiększy ograniczeń lub uciążliwości dla terenów sąsiednich, a oddziaływanie ograniczy się do bezpośredniego otoczenia i nie wykroczy poza granice terenu objętego inwestycją.

Ustalono, że podczas realizacji instalacji fotowoltaicznej wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn oraz pojazdów. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia (po około 2 latach). Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Podczas eksploatacji (tj. przez okres około 25 lat) inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, a emisja hałasu sprowadzać się będzie do hałasu generowanego przez pracę transformatorów, które znajdować się będą w stacji kontenerowej o właściwościach ekranujących. Mając na uwadze odległość planowanej inwestycji od terenów podlegających ochronie akustycznej, stacje transformatorowe należy zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od terenów zabudowy mieszkaniowej. W trakcie eksploatacji emitowane będzie również pole elektromagnetyczne. Z uwagi na planowane umieszczenie transformatorów w kontenerach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie znikome i nie przekroczy obowiązujących w tym zakresie norm.

Podczas eksploatacji farmy, poza pracami konserwacyjnymi, nie będą emitowane zanieczyszczenia do atmosfery, tym samym w ocenie tutaj. Organu nie przewiduje się oddziaływania planowanej inwestycji na zmiany lub nasilenie zmian klimatu. Poza tym

instalacje fotowoltaiczne to inwestycje proekologiczne, korzystające z odnawialnych zasobów środowiska, które przyczyniają się do redukcji emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych przez energetykę konwencjonalną.

Podczas fazy budowy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym planuje się zastosowanie kontenerów sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych zostanie zaopatrzone w środki do neutralizacji przypadkowo rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte za pomocą środków do neutralizacji, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy. W trakcie funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki, zarówno technologiczne, jak i bytowe. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych, jako czyste wody, będą spływały do gruntu. Zakłada się mycie paneli wodą bez użycia detergentów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe będą wyposażone w szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii. Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z wytwarzaniem odpadów powstających podczas prac budowlano-montażowych. Odpady te będą selektywnie zbierane i gromadzone w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach usytuowanych na szczelnym podłożu, w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlano-montażowych odpady zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami.

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 2021 r., poz. 1098, ze zm.). Najbliżej położonym obszarem objętym programem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Diabelskie Pustacie” (kod PLH320048), oddalony o około 5,3 km w kierunku południowo-zachodnim od analizowanego terenu. W oparciu o wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Szczecin, 2010 r.) ustalono, że w obrębie planowanej inwestycji, jak również w najbliższym sąsiedztwie obszaru przewidzianego pod panele nie występują chronione gatunki roślin i zwierząt, brak jest także siedlisk przyrodniczych z załącznika I Dyrektywy Siedliskowej. Niemniej jednak na obszarze zainwestowania nie można wykluczyć możliwości bytowania płazów, w związku z występowaniem na terenie zainwestowania i w jego sąsiedztwie nieużytków, w obrębie których tworzą się okresowe zbiorniki wodne — rozlewiska. Zaplanowane przez inwestora działania minimalizujące bezpośredni wpływ

inwestycji na faunę, tj. wykonanie ogrodzenia terenu z zachowaniem prześwitu szerokości minimum 15,0 cm pomiędzy powierzchnią gruntu, a elementami ogrodzenia i w odległości minimum 10 m od obszarów leśnych, umożliwią migrację drobnych zwierząt. W związku z faktem, że teren pod panelami będzie porastał roślinnością zielną, nie wykluczy to obecności na tym terenie typowej dla krajobrazu rolniczego ornitofauny. W związku z faktem, że teren farmy będzie regularnie wykaszany, w niniejszym postanowieniu określono warunek określający sposób i termin wykaszania terenu farmy, a także mycia powierzchni paneli, który dostosowany będzie do sezonu lęgowego ptaków, co znacznie zwiększy szanse na pomyślne wyprowadzenie lęgów. Ponadto prowadzenie koszenia pasowo od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. W przypadku konieczności wykonania prac związanych z myciem paneli i koszeniem terenu farmy w trakcie sezonu lęgowego ptaków, inwestor zobowiązany został do przeprowadzenia przed ich rozpoczęciem kontroli ornitologicznej pod kątem ewentualnych lęgów w granicach analizowanej nieruchomości gruntowej. Należy zaznaczyć, iż z uwagi na planowane przez wnioskodawcę posadowienie instalacji fotowoltaicznej wyłącznie na gruntach użytkowanych rolniczo, nie przewiduje się przeprowadzania wycinki drzew i krzewów. Mając na względzie powyższe oraz rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Na działce nr 8/55 obręb Turowo, która od zachodu graniczy z obszarem zainwestowania (tj. z działką nr 8/53), zlokalizowana jest instalacja fotowoltaiczna, zarówno na powierzchni ziemi o mocy 900 kW, jak i na dachu budynku produkcyjnego o mocy 600 kW. Łączna moc istniejącej instalacji fotowoltaicznej wynosi 1,5 MW, co w porównaniu z instalacją planowaną (o mocy 52 MW) stanowi zbyt małą wartość by mogła ona wpłynąć na zwiększenie oddziaływania na środowisko do poziomów ponadnormatywnych. Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w obrębie gruntów ornych, poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie prawie niewidoczna z perspektywy mieszkańców pobliskiej zabudowy mieszkaniowej, gdyż od terenu, na którym zostanie usytuowana, oddzielać ją będą zadrzewienia oraz istniejąca zabudowa przemysłowa. Biorąc pod uwagę powyższe, przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na walory krajobrazowe.

Skala oraz lokalizacja przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa nie wskazuje na możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego. Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko ma charakter lokalny i zamknie się w granicach działek

inwestycyjnych.

Najbliższy zbiornik wodny znajduje się na terenie inwestycji, a najbliższy ciek przepływa w odległości około 800 m od inwestycji (w kierunku północnym).

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie następujących jednolitych części wód (JCWP):

a) PLRW60002518861729 Gwda od wpływu do Jez. Wielimie do Dołgi, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły, a ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

b) PLRW6000251886583 Plitnica do Kanału Sypniewskiego, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

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 niezagrażone.

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 2021 r. poz. 1098 ze zm.).

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu. Z uwagi na niską zabudowę instalacji (maksymalnie do 5 m n.p.t.), przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz. Inwestycja zlokalizowana jest poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu, wyznaczonych w celu ochrony szczególnych wartości krajobrazowych.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania. Na podstawie przedłożonej dokumentacji, w tym mapy ewidencyjnej ustalono, że działalność na terenie planowanej inwestycji prowadzona będzie w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie gleby, wód powierzchniowych i podziemnych.

W związku z powyższym, mając na uwadze skalę oraz usytuowanie inwestycji oraz

potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Przy wydawaniu niniejszej decyzji, wykorzystano informacje zwarte w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz uzupełnieniach składanych do wniosku.

Wśród rozpatrywanych uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przesądziły:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną na ternie działek nr 7/4 i 8/53 obręb Turowo, gmina Szczecinek. Obecnie ww. działki nie są zabudowane i są wykorzystywane rolniczo. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie modułów fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych, które będą zajmować powierzchnię do 25,37 ha. Ponadto przewiduje się umieszczenie połączeń kablowych, przetwornic prądowych (inwerterów), stacji transformatorowej, urządzeń i aparatury zabezpieczającej oraz monitorującej. Pod projektowane przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć całkowitą powierzchnię obu działek z wyłączeniem stanowiska archeologicznego na części działki o numerze ewidencyjnym 8/53 zgodnie z zapisami MPZP gminy Szczecinek. Planuje się zastosowanie transformatorów żywicznych — suchych lub olejowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażony będzie w szczelną misę mogącą pomieścić do 100 % zawartości oleju. Zaplecze budowy zlokalizowane będzie na terenie utwardzonym, zabezpieczonym przed możliwością przedostania się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego, tj. wyposażone w maty absorbujące oraz w odpowiednią ilość sorbentów służących do zbierania możliwych wycieków substancji ropopochodnych. Zużyte sorbenty przechowywane będą w pojemnikach do czasu przekazania firmie posiadającej specjalne zezwolenia w zakresie ich unieszkodliwiania. Ponadto na terenie inwestycji nie będą prowadzone prace naprawcze maszyn i środków transportu oraz tankowanie i uzupełnianie płynów eksploatacyjnych. W przypadku ewentualnego zanieczyszczenia mas ziemnych zostaną one zebrane i umieszczone w specjalnie do tego wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie pozwolenie na odbiór tego typu odpadów.

b) Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na działce nr 8/55 obręb Turowo, która od zachodu graniczy z obszarem zainwestowania (tj. z działką nr 8/53), zlokalizowana jest instalacja fotowoltaiczna, zarówno na powierzchni ziemi o mocy 900 kW, jak i na dachu budynku produkcyjnego o mocy 600 kW. Łączna moc istniejącej instalacji fotowoltaicznej wynosi 1,5 MW, co w porównaniu z instalacją planowaną (o mocy 52 MW) stanowi zbyt małą wartość by mogła ona wpłynąć na zwiększenie oddziaływania na środowisko do poziomów ponadnormatywnych. Należy zaznaczyć, że projektowana farma fotowoltaiczna będzie prawie niewidoczna z perspektywy mieszkańców pobliskiej zabudowy mieszkaniowej, gdyż od terenu, na którym zostanie usytuowana, oddzielać ją będą zadrzewienia oraz istniejąca zabudowa przemysłowa. Biorąc pod uwagę powyższe, przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie również na walory krajobrazowe.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby wody i powierzchni ziemi:

Etap eksploatacji instalacji nie będzie wiązał się z zapotrzebowaniem na energię cieplną i gazową, nie przewiduje się zapotrzebowania na paliwo, surowce i inne materiały, inwestor szacuje jedynie zapotrzebowanie na energię elektryczną w ilości ok. 520 kW.

Z uwagi na lokalizację inwestycji w otoczeniu rozległych gruntów rolnych, projektowana instalacja nie będzie stanowić bariery w migracji zwierząt. Mając na względzie powyższe oraz rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

d) emisja i występowanie innych uciążliwości:

Prace związane z montażem prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, nie przewiduje się długotrwałego wystąpienia uciążliwości związanych z fazą budowy dla mieszkańców okolicznych działek. Oddziaływania na środowisko związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą wiązać się z emisją hałasu i substancji do powietrza, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Sposób realizacji prac

budowlanych i montażowych dobrany został tak, aby możliwie zminimalizować ich wpływ na środowisko.

e) oceniającego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie przyczyniało się do negatywnych zmian atmosferycznych, szczególnie nie wystąpi uwalnianie gazów do atmosfery w ilościach mogących być przyczyną efektu cieplarnianego.

f) przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

W trakcie funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki, zarówno technologiczne, jak i bytowe. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych, jako czyste wody, będą spływały do gruntu. Zakłada się mycie paneli wodą bez użycia detergentów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe będą wyposażone w szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii. Powyższe ustalenia wskazano jako warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z wytwarzaniem odpadów powstających podczas prac budowlano-montażowych. Odpady te będą selektywnie zbierane i gromadzone w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach usytuowanych na szczelnym podłożu, w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlano-montażowych odpady zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Planowana eksploatacja nie powoduje zagrożeń dla ludzi w tym wynikających z emisji.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łągowe oraz ujścia rzek:

Inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, poza siedliskami łągowymi i ujściami rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeży oraz środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami góorskimi i leśnymi.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Najbliższy zbiornik wodny znajduje się na terenie inwestycji. Najbliższy ciek przepływa w odległości około 800 m od inwestycji (w kierunku północnym).

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

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, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem objętym programem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Diabelskie Pustacie” (kod PLH320048), oddalony o około 5,3 km w kierunku południowo-zachodnim od analizowanego terenu. W oparciu o wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Szczecin, 2010 r.) ustalono, że w obrębie planowanej inwestycji, jak również w najbliższym sąsiedztwie obszaru przewidzianego pod panele nie występują chronione gatunki roślin i zwierząt, brak jest także siedlisk przyrodniczych z załącznika I Dyrektywy Siedliskowej. Niemniej jednak na obszarze zainwestowania nie można wykluczyć możliwości bytowania płazów, w związku z występowaniem na terenie zainwestowania i w jego sąsiedztwie nieużytków, w obrębie których tworzą się okresowe zbiorniki wodne — rozlewiska. Zaplanowane przez inwestora działania minimalizujące bezpośredni wpływ inwestycji na faunę, tj. wykonanie ogrodzenia terenu z zachowaniem prześwitu szerokości minimum 15,0 cm pomiędzy powierzchnią gruntu, a elementami ogrodzenia i w odległości



minimum 10 m od obszarów leśnych, umożliwią migrację drobnych zwierząt. W związku z faktem, że teren pod panelami będzie porastał roślinnością zielną, nie wykluczy to obecności na tym terenie typowej dla krajobrazu rolniczego ornitofauny. W związku z faktem, że teren farmy będzie regularnie wykaszany, w niniejszym postanowieniu określono warunek określający sposób i termin wykaszania terenu farmy, a także mycia powierzchni paneli, który dostosowany będzie do sezonu lęgowego ptaków, co znacznie zwiększy szanse na pomyślne wyprowadzenie lęgów.

Ponadto prowadzenie koszenia pasowo od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. W przypadku konieczności wykonania prac związanych z myciem paneli i koszeniem terenu farmy w trakcie sezonu lęgowego ptaków, inwestor zobowiązany został do przeprowadzenia przed ich rozpoczęciem kontroli ornitologicznej pod kątem ewentualnych lęgów w granicach analizowanej nieruchomości gruntowej. Należy zaznaczyć, iż z uwagi na planowane przez wnioskodawcę posadowienie instalacji fotowoltaicznej wyłącznie na gruntach użytkowanych rolniczo, nie przewiduje się przeprowadzania wycinki drzew i krzewów. Mając na względzie powyższe oraz rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że projektowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Otoczenie inwestycji stanowią głównie tereny rolne.

h) gęstość zaludnienia:

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 67m w kierunku wschodnim od terenu zainwestowania działka nr 8/46; pozostałe zabudowania mieszkalne odległe są o ok. 130m - 246m.

W zakresie gęstości zaludnienia na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że w m. Turowo zamieszkuje ok. 693 osób.

i) obszary przylegające do jezior:

Projektowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach przyległych do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Miejsce realizacji inwestycji zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Najbliższy zbiornik wodny znajduje się na terenie inwestycji. Najbliższy ciek przepływa w odległości około 800 m od inwestycji (w kierunku północnym).

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie następujących jednolitych części wód (JCWP):

a) PLRW60002518861729 Gwda od wpływu do Jez. Wielimie do Dołgi, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły, a ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

b) PLRW6000251886583 Plitnica do Kanału Sypniewskiego, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

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 niezagrażone.

Należy stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych.

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt. 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 20020 r. poz. 283), wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie

może oddziaływać:

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter ograniczony i czysto lokalny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznej wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn oraz pojazdów. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia (po około 2 latach). Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Podczas eksploatacji inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, a emisja hałasu sprowadzać się będzie do hałasu generowanego przez pracę transformatorów, które znajdować się będą w stacji kontenerowej o właściwościach ekranujących. Mając na uwadze odległość planowanej inwestycji od terenów podlegających ochronie akustycznej, stacje transformatorowe należy zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od terenów zabudowy mieszkaniowej. W trakcie eksploatacji emitowane będzie również pole elektromagnetyczne. Z uwagi na planowane umieszczenie transformatorów w kontenerach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie znikome i nie przekroczy obowiązujących w tym zakresie norm. Podczas eksploatacji farmy, poza pracami konserwacyjnymi, nie będą emitowane zanieczyszczenia do atmosfery, tym samym w ocenie tutaj nie przewiduje się oddziaływania planowanej inwestycji na zmiany lub nasilenie zmian klimatu. Poza tym instalacje fotowoltaiczne to inwestycje proekologiczne, korzystające z odnawialnych zasobów środowiska, które przyczyniają się do redukcji emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych przez energetykę konwencjonalną. Podczas fazy budowy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym planuje się zastosowanie kontenerów sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren

inwestycji. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych zostanie zaopatrzone w środki do neutralizacji przypadkowo rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte za pomocą środków do neutralizacji, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe będą wyposażone w szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii. Powyższe ustalenia wskazano jako warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Realizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem pola oraz promieniowania elektromagnetycznego. Uwzględniając niewielki zasięg oddziaływania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na środowisko.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania:

Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii, czy też katastrofy naturalnej ani budowlanej. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn oraz pojazdów. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia (po około 2 latach). Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Podczas eksploatacji inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, a emisja hałasu sprowadzać się będzie do hałasu generowanego przez pracę transformatorów, które znajdować się będą w stacji kontenerowej o właściwościach ekranujących. Mając na uwadze odległość planowanej inwestycji od terenów podlegających ochronie akustycznej, stacje transformatorowe należy zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od terenów zabudowy mieszkaniowej, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji. W trakcie eksploatacji emitowane będzie również pole elektromagnetyczne. Z uwagi na planowane umieszczenie transformatorów w kontenerach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie znikome i nie przekroczy obowiązujących w tym zakresie norm. Uwzględniając powyższe, stwierdzono, że na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

e) czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania:

Przewiduje się, że eksploatacja projektowanej instalacji potrwa około 30 lat. Po tym czasie

panele fotowoltaiczne zostaną przekazane specjalistycznym podmiotom w celu poddania ich procesowi recyklingu, a przedmiotowy teren bez przeszkód może zostać przywrócony do stanu pierwotnego.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się a terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Z przedłożonych informacji wynika, że na działce nr 8/55 obręb Turowo, która od zachodu graniczy z obszarem zainwestowania (tj. z działką nr 8/53), zlokalizowana jest instalacja fotowoltaiczna, zarówno na powierzchni ziemi - o mocy 900 kW, jak i na dachu budynku produkcyjnego - o mocy 600 kW. Łączna moc istniejącej instalacji fotowoltaicznej wynosi 1,5 MW, co w porównaniu z instalacją planowaną (o mocy 52 MW) stanowi zbyt małą wartość by mogła ona wpłynąć na zwiększenie oddziaływania na środowisko do poziomów ponadnormatywnych.

g) możliwość ograniczenia oddziaływania:

Mając na względzie rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się jego znaczącego negatywnego oddziaływania (na etapie realizacji i eksploatacji) na bioróżnorodność, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy - ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Strony postępowania były na każdym etapie powiadamiane o każdej czynności organu. Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 81 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r. poz. 735 ze zm.), obwieszczeniem organ zawiadomił strony o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Strona postępowania miała możliwość zapoznania się ze

zgromadzonymi dokumentami i materiałami oraz wypowiedzenie się ww. sprawie przed wydaniem rozstrzygnięcia. Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

W oparciu o przedstawione materiały można uznać, że przedsięwzięcie nie spowoduje znaczących, negatywnych zmian w środowisku jeśli spełnione będą warunki określone w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, oraz warunki zawarte w niniejszej decyzji.

Strony postępowania były na każdym etapie powiadamiane o każdej czynności organu. Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 81 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r. poz. 735 ze zm.), obwieszczeniem z dnia 28 stycznia 2022r. organ zawiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Strony postępowania miały możliwość zapoznania się ze zgromadzonymi dokumentami i materiałami oraz wypowiedzenie się ww. sprawie przed wydaniem rozstrzygnięcia. Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi charakterystyka przedsięwzięcia opieczętowana pieczęciom tut. Urzędu, stanowiąca jej załącznik. Informacja o niniejszej decyzji, zgodnie z art. 85 ust. 3 ww. ustawy, podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

Informacja o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy podlega podaniu do publicznej wiadomości przez zamieszczenie obwieszczenia: na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Szczecinek, na stronie BIP Urzędu Gminy Szczecinek

## **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Szczecinek w terminie 14 dni od dnia otrzymania niniejszej decyzji.
2. 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.

3. Ponadto informuję że, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Załącznik: Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy ooś, stanowi integralną część niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 1 ust. 1 lit a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. 2019 r. poz. 1000 ze zm.) oraz części I ust. 45 załącznika do w/w ustawy ustalono i uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00zł

**Otrzymuje:**

1. Pani Magdalena Czarna Zakład Badawczo-Rozwojowy Bioekogaz Sp. zo. o.  
Ul. Bohaterów Westerplatte 21 p. 122 65-001 Zielona Góra
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie, zgodnie z art. 49 ustawy KPA
3. a/a

**Powyższe obwieszczenie umieszczono:**

- na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Szczecinek
- w miejscu planowanej inwestycji
- na stronie BIP Urzędu Gminy Szczecinek

Znak sprawy: RK. 6220.8.2020MCH

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

#### **dla przedsięwzięcia polegającego na "Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52MW z niezbędną infrastrukturą techniczną dz. nr 7/4 i 8/53 obręb 0113 Turowo, gmina Szczecinek obszar wiejski, powiat szczecinecki, woj. zachodniopomorskie".**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 52 MW z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych: 7/4 i 8/53, obręb Turowo, gmina Szczecinek obszar wiejski, o łącznej powierzchni 91,8112 ha. Obecnie ww. działki nie są zabudowane i są wykorzystywane rolniczo. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie modułów fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych, które będą zajmować powierzchnię do 25,37 ha. Ponadto przewiduje się umieszczenie połączeń kablowych, przetwornic prądowych (inwerterów), stacji transformatorowej, urządzeń i aparatury zabezpieczającej oraz monitorującej. Pod projektowane przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć całkowitą powierzchnię obu działek z wyłączeniem stanowiska archeologicznego na części działki o numerze ewidencyjnym 8/53 zgodnie z zapisami MPZP gminy Szczecinek.

Całkowita powierzchnia nieruchomości, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 91,8112 ha. Przewiduje się zagospodarowanie terenu na powierzchni do 83,0522 ha. Analizowane działki stanowią: grunty orne (RIIIb, RIVa, RIVb, RV i Rył), nieużytki (N) oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RV).

Obszar, na którym planuje się posadowić projektowaną instalację stanowi grunt dotychczas użytkowany rolniczo (uprawy łubinu, wyki z owsem lub żyta). W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się: kompleksy leśne, grunty orne, nieużytki, tereny przemysłowe, inne tereny zabudowane, tereny kolejowe i działki drogowe. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 73m w kierunku wschodnim od terenu zainwestowania.

Przez teren działki nr 7/4 przebiegają sieci gazowe wysokiego ciśnienia wraz ze strefą kontrolowaną oraz linie elektroenergetyczne średniego napięcia SN 15kV wraz z korytarzem ochrony funkcyjnej natomiast teren działki nr 8/53 znajduje się częściowo w granicy strefy



WIII ochrony stanowiska archeologicznego oraz przebiegają przez niego sieci gazowe wysokiego ciśnienia wraz ze strefą kontrolowaną.

W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się: kompleksy leśne, grunty orne, nieużytki, tereny przemysłowe, inne tereny zabudowane, tereny kolejowe i działki drogowe.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- a) wykonanie wjazdu z drogi gminnej i stałego, ażurowego ogrodzenia terenu inwestycji,
- b) montaż (etapowo, w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej) zespołu paneli fotowoltaicznych dających łączną moc do 52 MW, na stalowej konstrukcji wsporczej wbitej w grunt, w rzędach, z wolną przestrzenią pomiędzy rzędami, wykorzystywaną jako wewnętrzne drogi techniczne i będącą powierzchnią nieutwardzoną, biologicznie czynną;
- c) wykonanie niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci okablowania na konstrukcji wsporczej i podziemnego ciągu kablowego w obrębie bloku paneli słonecznych [układ elektryczny], podłączenie przetwornic/inwerterów i innych urządzeń wspomagających pracę ogniw fotowoltaicznych,
- d) montaż do 11 szt. stacji transformatorowo - inwerterowych o mocy jednostkowej do 4,6 MVA lub 22szt. kontenerowych stacji transformatorowych o mocy pojedynczej do 2,5 MVA z transformatorem suchym (bezolejowym) lub olejowym (z misą o poj. 110% objętości oleju zawartego w transformatorze, zabezpieczającą awaryjny wyciek oleju przy rozszczelnieniu transformatora), podnoszącym napięcie do wartości wymaganej przez operatora sieci elektroenergetycznej, z odprowadzeniem wyprodukowanej energii podziemną linią energetyczną średniego napięcia do istniejącej linii średniego napięcia [przyłącze energetyczne]; obudowa kontenera zapewnia zabezpieczenie przed polem magnetycznym oraz stanowi skuteczną izolację akustyczną;
- e) montaż urządzeń i aparatury zabezpieczającej, monitorującej, oświetlenia.

Do budowy instalacji zastosowane będą typowe materiały budowlane, m.in. takie jak stal profilowana (stelaż) gotowe elementy konstrukcji wsporczej, paliwa (praca środków transportu, maszyny i urządzenia, w tym samochody dostawcze, koparko-ładowarka, zagęszczarka, palownica) oraz niewielkie ilości wody konfekcjonowanej do celów socjalnych pracowników. Budowa prowadzona będzie jedynie w porze dziennej, w godzinach 6<sup>00</sup>-22<sup>00</sup>, z zastosowaniem nowoczesnych rozwiązań materiałowych, technicznych i technologicznych.