

RG.6220.1.2022

### DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2, ust. 3 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* (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Polską Agencję Energetyczną sp. z o.o.

#### orzekam

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn. **„Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 10/2 położonej w obrębie Górkowo”**,

Jednocześnie ustalam warunki jakie winien spełnić Inwestor w fazie realizacji:

1. Plac budowy należy wyposażyć w sorbenty. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych i skażeniu gruntu, przeprowadzić za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego obszaru. Grunt oczyścić a zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji wyspecjalizowanym w tym zakresie firmom.
2. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zapewnić rozwiązania techniczne umożliwiające zmagazynowanie, w razie awarii, całej objętości oleju, jaki zawiera dana jednostka.
3. W razie konieczności mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych do tego celu należy stosować wyłącznie wodę bez dodatkowych detergentów.
4. Instalację zrealizować w północno – zachodniej części działki, w odległości minimum 41,5 m od zabudowy mieszkaniowej.
5. Instalację zlokalizować w odległości minimum 100 m od zbiornika wodnego zlokalizowanego na działkach nr 10/2 i 8/4 obręb Górkowo.
6. Zaplecze budowy należy zlokalizować w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej oraz wód powierzchniowych w tym cieku, w sąsiedztwie którego realizowane będą prace.
7. Prace realizacyjne należy prowadzić w taki sposób, aby nie dopuścić do zanieczyszczenia cieku wodnego, sąsiadującego z inwestycją.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

W dniu 24.10.2022 r. (data wpływu do urzędu) Inwestor Polska Agencja Energetyczna sp. z o.o. z siedzibą ul. Górna 5 10-040 Olsztyn zwrócił się do Wójta Gminy Kolno z wnioskiem z dnia 21.10.2022 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. **„Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 10/2 położonej w obrębie Górkowo”**.

Do wniosku o wydanie decyzji załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia, poświadczona przez właściwy organ kopią mapy ewidencyjnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie i mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym

będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem o którym mowa w art. 74 ust. 3a pkt. 13 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 (dalej: u.o.o.ś)*.

Zgodnie z art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 *u.o.o.ś*, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Stosownie do § 3 ust. 1 pkt 54 lit a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

Realizacja powyższego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i stosownie z art. art. 75 ust. 1 pkt 4 *u.o.o.ś* organem właściwym do jej wydania jest wójt gminy. W związku w powyższym na wniosek Inwestora Wójt Gminy Kolno wszczął przedmiotowe postępowanie.

W dniu 9.11.2022 r. Wójt Gminy Kolno zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania oraz podjętych czynnościach w niniejszej sprawie oraz zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie z prośbą uzupełnioną w dniu 14.10.2023 r. o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie po zapoznaniu się z przedłożoną charakterystyką stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia (znak: BI.ZZŚ.4.4360.227.2022.KM z dnia 18.11.2022 r. data wpływu: 23.11.2022 r.) jednocześnie wskazując działania jakie należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny po zapoznaniu się z przedłożoną charakterystyką przedsięwzięcia stwierdził w opinii sanitarnej, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (znak: ZNS.9022.5.114.2022.PS z dnia 24.11.2022 r. data wpływu: 25.11.2022 r.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wezwał do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia informacji Inwestora pismem z dnia 23.11.2022, znak: WOOŚ.4220.713.2022.NS.1, na które Inwestor przedłożył uzupełnienie w dniu 30.11.2022 r. W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził opinię w formie postanowienia, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednocześnie wskazując działania jakie należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia (znak: WOOŚ.4220.713.2022.NS.1 z dnia 12.12.2022 r. data wpływu: 12.12.2022 r.). Z uwagi na fakt, że Inwestor planował zlokalizować instalację fotowoltaiczną w odległości ok. 7 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, znajdującej się na działce inwestycyjnej tutejszy organ w ww. wezwaniu poprosił Inwestora o przeanalizowanie możliwości odsunięcia się od budynków mieszkalnych. W odpowiedzi na powyższe Inwestor przedstawił nowy wariant inwestycji, zakładający umiejscowienie instalacji w północno – zachodniej części działki, w odległości ok. 41,5 m od zabudowy mieszkaniowej. W związku ze zmianą obszaru inwestycji, dołączono jako stronę postępowania Starostę Olsztyńskiego jako gospodarującym działką nr

57 będącą własnością Skarbu Państwa, który został zawiadomiony o prowadzonym postępowaniu w dniu 20.12.2022 r. znak: RG.6220.1.2022.

W związku ze zmianą lokalizacji inwestycji organ ponownie zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie (pismo z dnia 11.01.2023 znak: RG.6220.1.2022) oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie (pismo z dnia 13.01.2023 r. znak: RG.6220.1.2022). Pismem z dnia 17.01.2023 r. (data wpływu: 19.01.2023 r.) znak: BI.ZZŚ.4.4360.227.2022.KM Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie potrzymał swoje stanowisko wyrażone we wcześniejszej opinii. Pismem z dnia 27.01.2023 r. znak: ZNS.9022.5.114.2022.PS1 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie również podtrzymał wcześniejsze stanowisko wyrażone w opinii.

Wobec tego Wójt Gminy Kolno po przeprowadzeniu analizy dokumentacji, mając na uwadze otrzymane stanowiska organów współdziałających, postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *u.o.o.ś* w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ poprzez wydanie decyzji stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z przedstawionymi we wniosku informacjami, inwestycja polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 10/2 położonej w obrębie Górkowo na terenie gminy Kolno powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi 7,1433 ha. Planowana inwestycja zajmie do ok. 1 ha. Działka nr 10/2 od północy graniczy z ciekim wodnym, od zachodu z drogą krajową, od południa z obszarami leśnymi, od wschodu ze zbiornikiem wodnym, terenami rolniczymi oraz grupą zadrzewień. Na działce nr 10/3, obręb Górkowo znajduje się maszt GSM. Na działce objętej inwestycją brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Działka, na której planowana jest inwestycja jest użytkowana rolniczo, znajduje się na niej również zabudowa zagrodowa. Na przedmiotowej działce występują następujące klasoużytki: grunty orne, łąki, pastwiska, lasy, nieużytki, grunty rolne zabudowane i grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych składające się z gruntów klasy bonitacyjnej RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, LV, PsIV, LsV, BrIVb, LzrV. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na gruntach RIIIb, RIVa, RIVb oraz PsIV W ramach realizacji planowanej inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

1. Moduły fotowoltaiczne: Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 2500 paneli fotowoltaicznych o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków, opcjonalnym rozwiązaniem jest również zastosowanie paneli bifacjalnych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.

2. Falowniki: Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 40 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

3. Konstrukcja wsporcza paneli: Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kafarem w

ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych.

4. Rozdzielnice (złącza kablowe): Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.

5. Stacja transformatorowo-rozdzielcza: Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego. Na etapie eksploatacji, w przypadku zastosowania transformatora olejowego fundamenty stacji zostaną wyposażone w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora. W przypadku wycieku oleju z transformatora do usunięcia awarii zostanie wezwana firma posiadająca odpowiednie uprawnienia w tym zakresie.

6. Opcjonalny magazyn energii: Opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej.

7. Ogrodzenie terenu: Planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie. W przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.

8. Okablowanie AC: Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

9. Okablowanie DC: Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

10. Prace ziemne: Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu.

Moduły połączone będą przewodami w układzie sieciowym zamocowanymi do konstrukcji wsporczej. Energia przekazywana będzie do stacji transformatorowej zlokalizowanej w pobliżu słupa linii energetycznej. Planuje się zlokalizowanie transformatora w kontenerze dźwiękochłonnym. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię. Długość przyłącza oraz miejsce włączenia zostaną na kolejnym etapie realizacji inwestycji określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora.

Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany. Szacowany rodzaj i ilość paliwa zużywanego przez maszyny w trakcie realizacji inwestycji to olej napędowy lub benzyna. Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony, ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie w miejscach do tego przeznaczonych – stanowisko z sorbentem.

Na etapie budowy w celu minimalizacji emisji hałasu zostaną zastosowane następujące rozwiązania: prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej (6-22); wykorzystywane w czasie budowy maszyny będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w *sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska* (Dz. U. z 2005 r. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.); podczas postoju i przerw w pracy silniki maszyn będą wyłączane.

Przeznaczone do montażu elementy będą na bieżąco dowożone i montowane. Mieszanki, w skład których wchodzi woda (np. beton) będą dostarczane przez specjalistyczne firmy bezpośrednio na teren inwestycji. Woda na potrzeby bytowe tj. przeznaczona do picia dla osób zatrudnionych przy montażu instalacji, dostarczana będzie w pojemnikach/butelkach, a jej ilość będzie uzależniona od liczby osób zatrudnionych przy realizacji inwestycji.

Na etapie eksploatacji instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody bieżącej. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny ok. 10 kW. Teren koszony będzie za pomocą kosiarek posiadających elektryczne źródło napędu. Na etapie eksploatacji, w przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w budowie farmy fotowoltaicznej. Pracownicy firmy budowlanej korzystać będą z przenośnej toalety ustawionej na terenie przedsięwzięcia, zaś woda będzie dostarczana na teren budowy w pojemnikach/butelkach. Powstające ścieki gromadzone będą w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, będącym elementem przenośnej toalety, skąd wywożone będą do oczyszczalni ścieków natomiast funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków.

Pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz z transformatorem są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie. Wpływ farmy fotowoltaicznej i linii kablowych pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków (w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalnym.

Po wybudowaniu farmy teren powinien zostać obsiany mieszanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Zabieg wykonać jednorazowo. Przez pozostały okres eksploatacji teren farmy powinien podlegać naturalnej sukcesji roślinnej. Wykaszenie roślinności należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność.

Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na bioróżnorodność i utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych. Na panelach fotowoltaicznych zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, co wykluczy ewentualne kolizje ptaków z panelami.

Zastosowane technologie mają znikomy wpływ na ekosystemy i pozbawione są ryzyka stosowania, awarii i innych niebezpieczeństw. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu monitoringu, tj. systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego oraz systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych, które będą na bieżąco usuwane.

Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne, jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która

określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Przed przystąpieniem do pracy teren i wykopy będą kontrolowane pod kątem występowania zwierząt. W przypadku stwierdzenia ich występowania, osobniki zostaną bezpiecznie przeniesione poza teren inwestycji. Na etapie realizacji inwestycji, aby zabezpieczyć zwierzęta przed wpadnięciem do wykopów zastosowane będą odpowiednie zabezpieczenia, a czas prac ograniczony zostanie do minimum

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest pod względem hydrograficznym w obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgrołapy, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Wadąg do wypływu z jeziora Pisz” kod JCWP: PLRW7000255844579, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych kod JCWPd: PLGW700020, której stan oceniono jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Na etapie realizacji jak i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie dochodziło do poboru wód z ww. JCWP, a także nie będzie realizowane odprowadzanie do niej wód oraz ścieków.

Przedsięwzięcie nie przyczyni się do likwidacji obszarów wodno-błotnych, w tym torfowisk, zabagnień, podmokłości, oczek wodnych oraz obszarów źródliskowych cieków, jak również nie przyczyni się do obniżenia zwierciadła wód podziemnych .

Inwestycja zlokalizowana zostanie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny powołanego Uchwałą XX/471/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny (Dz. U. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2016 r., poz. 4172). Po analizie zapisów, w tym zakazów, obowiązujących na terenie przedmiotowego obszaru wynika, że analizowane przedsięwzięcie nie przyczyni się do ich naruszenia. Zgodnie z § 5 ust. 1 pkt 2 ww. Uchwały na Obszarze wprowadza się zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. u.o.o.ś. Niemniej jednak, zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 2, zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Ponadto na ww. obszarze istnieje zakaz budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od: linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych (...). Jednakże zgodnie z § 5 ust. 7 pkt 1 zakaz ten nie dotyczy innych niż rzeki cieków naturalnych w rozumieniu art. 9 ust. 1 pkt 1c ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne.

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest Gązwa PLH280011, który położony jest w odległości ok. 23 km od terenu inwestycji. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na bioróżnorodność i utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych.

Farma fotowoltaiczna nie powinna wyróżniać się z krajobrazu rolniczego, zatem elementy farmy nie powinny nosić jaskrawych kolorów, zaś wszystkie budynki farm PV powinny zostać pomalowane w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie przekształconym, a także stosunkowo niewielką wysokością konstrukcji (max do 3 m), inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na krajobraz. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Ponadto, z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe.

Po przeanalizowaniu stanowisk organów opiniujących i informacji zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia, uwzględniając łączne uwarunkowania takie jak rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, kierując się skalą przedsięwzięcia, brakiem powiązań z innymi przedsięwzięciami, jego lokalizacją z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz rodzajem i skalą możliwego oddziaływania, na podstawie art. 59 *u.o.o.ś* stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko, zatem odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójta Gminy Kolno, w terminie 14 dni od dnia doręczenia 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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Wójt Gminy Kolno  
Piotr Szulc  
*/podpis właściwy/*

Załączniki:

Nr 1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy ooś

Otrzymują wg rozdzielnika:

1. Inwestor- Polska Agencja Energetyczna,
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z wykazem,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie  
ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie  
ul. Żołnierska 16, 10-561 Olsztyn
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie  
ul. Partyzantów 24, 10-522 Olsztyn