

IT.6220.7.2022

## DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art. 85 ust. 1 i 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029; zm.: Dz. U. z 2022 r. poz. 1260 i poz. 1261) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735; zm.: z 2021 r. poz. 1491 i poz. 2052 oraz z 2022 r. poz. 1301), po rozpatrzeniu wniosku Polskiej Agencji Energetycznej Sp. z o. o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn reprezentowanej przez Prezesa Zarządu Krzysztofa Kacprzyckiego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do IMW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 1/6 położonej w obrębie Białogóry*” Wójt Gminy Giby:

**1. stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do IMW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 1/6 położonej w obrębie Białogóry*”,**

**2. ustala warunki i wymagania wykorzystania terenu, jakie winien spełnić Inwestor w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**

- w celu zminimalizowania uciążliwości akustycznych prowadzić prace budowlane tylko w porze dziennej - między godz. 6.00 a 22.00;
- wykorzystywane w czasie budowy maszyny muszą 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; zm.: Dz. U. z 2006 r. Nr 32, poz. 223 oraz z 2007 r. Nr 105, poz. 718);
- podczas postoju i przerw w pracy silniki maszyn muszą być wyłączane;
- teren budowy odpowiednio zabezpieczyć, ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów musi odbywać się w miejscach do tego przeznaczonych - stanowisko z sorbentem substancji ropopochodnych;
- odpady gromadzić i magazynować zgodnie z ustawą o odpadach. Wszystkie prace prowadzić w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów;
- w przypadku zastosowania transformatora olejowego fundamenty stacji wyposażać w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora. W przypadku wycieku oleju z transformatora do usunięcia awarii wezwać firmę posiadającą odpowiednie uprawnienia w tym zakresie;
- w przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji zachować standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce;
- przed przystąpieniem do pracy teren i wykopy kontrolować pod kątem występowania zwierząt. W przypadku ich występowania bezpiecznie przenieść poza teren inwestycji. Na etapie realizacji inwestycji, aby zabezpieczyć zwierzęta przed wpadnięciem do wykopów zastosować odpowiednie zabezpieczenie, a czas prac ograniczyć do minimum.

**3. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

### Uzasadnienie

Dnia 08 czerwca 2022 roku (data wpływu do tut. organu 10 czerwca 2022 roku) Polska Agencja Energetyczna Sp. z o. o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn reprezentowana przez Prezesa Zarządu Krzysztofa Kacprzyckiego wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do IMW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 1/6 położonej w obrębie Białogóry*”. Do wniosku dołączone zostały załączniki zgodnie z wymogami art. 74 ust. 1 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.

Na obszarze, na którym planowane jest przedsięwzięcie nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest wpisany do rejestru zabytków i nie podlega ochronie konserwatorskiej.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Giby.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z art. 60 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839; zm.: Dz. U. z 2022 r. poz. 1071) zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 73 ust. 1 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 Wójt Gminy Giby w dniu 10 czerwca 2022 roku wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanego przedsięwzięcia oraz zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 w związku z art. 78 ust.1 pkt 2, oraz pkt 4 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, wystąpił pismem z dnia 14 czerwca 2022 roku, znak IT.6220.7.2022 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sejnach oraz do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Augustowie o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Augustowie pismem znak BI.ZZŚ.1.4360.187.2022.BG z dnia 21 czerwca 2022 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sejnach opinią nr 19/O/NZ/2022, znak NZ.7040.14.2022 z dnia 23 czerwca 2022 r. wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku pismem znak WSTI.4220.73.2022.JW z dnia 27 czerwca 2022 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Po otrzymaniu uzupełnienia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem znak WSTI.4220.73.2022.JW z dnia 06 lipca 2022 r. wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Giby w dniu 12 lipca 2022 roku zawiadomił Wnioskodawcę, a także strony postępowania znak: IT.6220.7.2022, zgodnie z art. 10 Kpa, o skompletowaniu akt postępowania i możliwości składania uwag i wniosków w określonym terminie przed wydaniem decyzji o środowiskowych Na żadnym z etapów prowadzonego postępowania do tut. organu nie zgłoszono jakichkolwiek żądań, uwag i wniosków.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Giby, po wnikliwej analizie dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sejnach oraz uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust 1 ustawy ooś, uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko

Z dołączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 1 MW. Zlokalizowane zostanie na części działki nr 1/6 w obrębie Białogóry, gmina Giby. Powierzchnia całkowita działki inwestycyjnej wynosi 5,2928 ha. Powierzchnia działki przeznaczona pod inwestycję wyniesie do ok. 1,9 ha. Teren inwestycji stanowią grunty użytkowane rolniczo. Na terenie działki znajdują się również budynki

gospodarcze (poza granicami inwestycji). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest na działce ewid. nr 1/5 obręb Białogóry w odległości ok. 60 m od granicy planowanej instalacji fotowoltaicznej. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew.

Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Konstrukcja mocowana będzie na pojedynczych podporach, które wbijane będą kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 3 m. Planowane jest usytuowanie do ok. 40 falowników napięcia, rozdzielnice (złącza kablowe), stacja transformatorowo- rozdzielcza. Grunt pod panelami fotowoltaicznymi i powierzchnia pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna, obsiana trawą. W przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji, zachowane zostaną odstępy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt. Emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy instalacji i może mieć miejsce podczas transportu i rozładunku materiałów, pracy sprzętu technicznego i maszyn. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego i chwilowego.

W fazie budowy instalacji fotowoltaicznej wystąpi niewielka produkcja ścieków socjalno- bytowych. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Posadowiony zostanie kontener na odpady. Ścieki socjalno- bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty. Odpady powstające podczas prowadzenia prac montażowych będą selektywnie magazynowane i przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia klimat akustyczny osiągnie poziom tła hałasu w środowisku. Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Planuje się zastosować transformator typu suchego lub olejowego umieszczony w kontenerze dźwiękochłonnym. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej pochodzącej z transformatorów do środowiska wodno- gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa. Wykonane zostaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo- wodnego.

Elektrownia fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie powoduje emisji substancji do powietrza, powstawania odpadów, nie będzie emitorem ponadnormatywnego hałasu. Ze względu na bardzo niskie wartości pól elektromagnetycznych, nie wystąpią negatywne oddziaływania. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno bytowe i ścieki technologiczne. Z powierzchni instalacji odprowadzane będą jedynie wody opadowe, które będą swobodnie infiltrowały w grunt. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało jedynie za pomocą wody bez użycia detergentów. W trakcie eksploatacji nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliwa, jedynie energię słoneczną. Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Jak wynika z zapisów w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oddziaływanie instalacji fotowoltaicznej występuje jedynie na terenie, na którym jest posadowiona. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w znaczący sposób na krajobraz, z uwagi na fakt, że poszczególne elementy farmy będą stosunkowo niskie i nie będą stanowiły dominanty terenu. Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która wyeliminuje odbicie światła i sprawi, że nie będą one stanowić elementu przykuwającego wzrok.

Na północ od planowanej instalacji fotowoltaicznej, na części działki inwestycyjnej powstanie farma fotowoltaiczna o mocy do 1 MW, skumulowane oddziaływania w postaci emisji hałasu i zanieczyszczeń mogą wystąpić na etapie budowy i likwidacji, o ile będą prowadzone w tym samym czasie. Będzie to oddziaływania krótkotrwałe. Na etapie eksploatacji oddziaływanie inwestycji zamyka się w granicach terenu objętego wnioskiem.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138).

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania

się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku...*, uwzględniając rodzaj, charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację w istniejącej zabudowie oraz planowane działania ograniczające negatywny wpływ na środowisko stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary wodno- błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, górskie i leśne, wybrzeży, obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska, obszary mające znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, a także obszary objęte ochroną, w tym strefie ochronnej ujęcia wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych lub przylegające do jezior. Wymienione obiekty przyrodnicze nie występują w rejonie przedsięwzięcia.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz. U. z 29 listopada 2016r. poz. 1915), zachodnia część działki inwestycyjnej znajduje się w zlewni JCWP RW80002564549 „*Czarna Hańcza od jeziora Wigry do Gremzdówki włącznie*”, natomiast wschodnia część znajduje się w zlewni JCWP RW80002564872 „*Marycha od Marychny do dopływu z jeziorem Zeiwa*”. Wymienione JCW wyznaczono jako naturalne części wód. Ich stan (ogólny) oceniono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych dla ww. JCWP uznano za niezagrażone. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest ich ochrona i utrzymanie dobrego stanu wód powierzchniowych. Teren przedsięwzięcia znajduje się także w obrębie JCWPd PLGW800022, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Teren inwestycji zlokalizowany jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu „*Pojezierze Sejneńskie*”, którego funkcjonowanie reguluje Uchwała Nr XII/94/15 Sejmiku Województwa Podlaskiego z dnia 22 czerwca 2015r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu „*Pojezierze Sejneńskie*” (Dz. Urz. Województwa Podlaskiego z dnia 26 czerwca 2015r., poz. 2122, ze zm. z 2018r., poz. 2907, zm. z 2021r., poz. 3667). Ustalono, że przedsięwzięcie nie koliduje z celami ochronnymi i zakazami ustalonymi w ww. akcie prawnym. Planowane przedsięwzięcie położone jest również w granicach specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 „*Pojezierze Sejneńskie*” (kod PLH200007). Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego wpływu na obszary chronione.

W wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji nie zostaną zniszczone siedliska przyrodnicze oraz siedliska gatunków roślin i zwierząt, nie wpłynie również na osobniki poszczególnych gatunków, dla których ochrony wyznaczono obszar Natura 2000. Inwestycja nie przyczyni się do pogorszenia jakości ekosystemów oraz zmniejszenia różnorodności biologicznej.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 3 ww. ustawy, przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania przedsięwzięcia, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność ustalono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm środowiska poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania).

Reasumując stwierdza się, że realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska. Nie będzie również wywierać wpływu na stan powietrza, ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych. Nie wpłynie także w znaczący sposób na krajobraz, z uwagi na fakt, że poszczególne elementy elektrowni będą stosunkowo niskie i nie będą stanowiły wyróżnika terenu.

Z uwagi na powyższe należało orzec jak w sentencji decyzji.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Wójta Gminy Giby w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Jednocześnie, w myśl art. 127a Kpa, strona może w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. W przypadku

złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji, stronie nie przysługuje prawo do odwołania się, ani skargi do sądu administracyjnego.

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.

### Pouczenie

Zgodnie z art. 72 ust. 3 i 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Powyższy termin może ulec wydłużeniu o 4 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz aktualne są warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane.

Niniejsza decyzja zgodnie z art. 86 w/w ustawy wiąże organy wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust.1.



**Z up. Wójt**  
*Hryszelch Przemysław*  
**INSPEKTOR**  
Kierownik Biura ds. Informatyki i Ochrony Środowiska  
Przemysław Radosław Krzywicki

#### Otrzymują:

1. Wnioskodawca.
2. Strony postępowania.
3. a/a

#### Otrzymują do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Dojlidy Fabryczne 23, 15-554 Białystok.
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie, ul. 29 Listopada 5, 16-300 Augustów.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sejnach, ul. Rittlera 2, 16-500 Sejny.

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

### *„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 1/6 położonej w obrębie Białogóry”.*

Planowana inwestycja będzie polegała na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 1 MW na części działki nr 1/6 w obrębie Białogóry, gmina Giby. Powierzchnia całkowita działki inwestycyjnej wynosi 5,2928 ha. Powierzchnia działki przeznaczona pod inwestycję wyniesie do ok. 1,9 ha. Teren inwestycji stanowią grunty użytkowane rolniczo. Na terenie działki znajdują się również budynki gospodarcze (poza granicami inwestycji). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest na działce ewid. nr 1/5 obręb Białogóry w odległości ok. 60 m od granicy planowanej instalacji fotowoltaicznej. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew.

Przedmiotowe przedsięwzięcie jest zlokalizowane na obszarach podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), w tym na Obszarach Natura 2000 - obszary siedliskowe - Pojezierze Sejneńskie. Na terenie działki nie występują korytarze ekologiczne. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Niemna, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna.

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych nr JCWPd:22, region wodny Niemna (Identyfikator UE PLGW200049). Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych określony jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrażona.

Inwestycja znajduje się w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych typ 25 (Czarna Hańcza od jez. Wigry do Gremzdówki włącznie, kod RW80002564549). JCWP o kodzie RW80002564549 została uznana za naturalną część wód. Aktualny stan lub potencjał jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych określono jako dobry. Celem środowiskowym dla wód jest bardzo dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Jako termin osiągnięcia stanu dobrego wyznaczono rok 2015.

Planowana inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze głównych zbiorników wód podziemnych. Na jej terenie nie znajdują się otwory hydrogeologiczne i ujęcia wód oraz strefy ochronne.

W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej 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. Dla lokalizacji farm w województwie podlaskim przyjmowane są pochylenia paneli w zakresie 15-40 stopni. Opcjonalnym rozwiązaniem jest również montaż paneli fotowoltaicznych na trackerach, które umożliwią poruszanie się paneli w celu uzyskania optymalnego nasłonecznienia przez cały dzień. Szczegółowe rozmieszczenie oraz kąt pochylenia zostanie przyjęte dla danej lokalizacji i ukształtowania działki na etapie projektu budowlanego. 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. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. 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. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery

podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona jest od ilości paneli fotowoltaicznych.

### **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.

### **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**

Projektowana stacja transformatorowo-rozdzielcza wyposażona będzie w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym oraz rozdzielnicę SN/nn. Możliwe są dwa rozwiązania wyboru transformatora. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą równe 1 MW planowana jest stacja transformatorowo-rozdzielcza zamknięta, kompletna gotowa typu Włoszczowa lub ABB. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą mniejsze niż 1 MW planowana jest stacja transformatorowa słupowa. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Parametry stacji spełniają wymogi prawa i posiadają wymagane przepisami atesty. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. W przypadku wycieku oleju z transformatora wezwana zostanie wykwalifikowana firma, która zajmie się jego utylizacją zgodnie z obowiązującymi normami.

### **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.



**Z up. WÓJTA**  
*Magdalena Prochocina*  
**INSPEKTOR**  
ds. Informatyki i Ochrony Środowiska  
Przemysław Radość Krzywicki

## Klauzula informacyjna o zasadach przetwarzania danych osobowych.

Na podstawie art. 13 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE. L Nr 119, str. 1 ) - dalej RODO - informuję, że:

1. Administratorem Pani/ Pana danych osobowych jest Wójt Gminy Giby, Giby 74 A, 16-506 Giby , e-mail [sekretariat@ug.giby.wrotapodlasia.pl](mailto:sekretariat@ug.giby.wrotapodlasia.pl), tel.: 87 5165 038, fax: 87 5165 027
2. W przypadku jakichkolwiek pytań dotyczących przetwarzania danych osobowych w Urzędzie Gminy Giby można kontaktować się z inspektorem ochrony danych e-mail: [iod@giby.pl](mailto:iod@giby.pl) lub pisemnie na adres siedziby Urzędu Gminy Giby, Giby 74A, 16-506 Giby.
3. Pani/Pana dane osobowe przetwarzane są na podstawie art. 6 ust. 1 lit. e ogólnego rozporządzenia o ochronie danych, tzn. przetwarzanie jest niezbędne do wykonania zadania realizowanego w interesie publicznym lub w ramach sprawowania władzy publicznej powierzonej administratorowi oraz ustawy z dnia 14 czerwca 1960r Kodeksu postępowania administracyjnego.
4. Pani / Pana dane osobowe mogą być przekazywane lub udostępniane innym organom i podmiotom wyłącznie na podstawie obowiązujących przepisów prawa. Odbiorcą Pani/Pana danych osobowych mogą być też strony postępowań administracyjnych.
5. Pani/Pana dane osobowe nie będą przekazywane do państwa trzeciego ani organizacji międzynarodowej.
6. Pani/ Pana dane osobowe będą przetwarzane przez minimum 5 lat (okres przechowywania dokumentacji) po upływie ważności zezwolenia, czyli okres wynikający z kategorii archiwalnej ustalony w załączniku nr 3 do rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 stycznia 2011 r. w sprawie instrukcji kancelaryjnej, jednolitych rzeczowych wykazów akt oraz instrukcji w sprawie organizacji i zakresu działania archiwów zakładowych.
7. Posiada Pani/Pan prawo dostępu do treści swoich danych osobowych i ich sprostowania oraz usunięcia po okresie przechowywania dokumentacji.
8. Ma Pani/ Pan prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego - **Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa**, gdy uzna Pani/ Pan, iż przetwarzanie danych osobowych Pani/ Pana dotyczących narusza przepisy o ochronie danych osobowych.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkiem ustawowym. Jest Pani/Pan zobowiązana/y do podania swoich danych osobowych, których zakres wynika z przepisów prawa, a konsekwencją niepodania danych będzie pozostawienie wniosku bez rozpatrzenia.
10. Decyzje odnośnie przetwarzania Pani/ Pana danych osobowych nie są podejmowane w sposób zautomatyzowany.