

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2022r., poz. 1029, dalej: „Uooś”), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (Dz. U. z 2021r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Krzysztofa Kasprzyckiego – Prezesa Zarządu Energia Działdowo II Sp. z o. o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn z dnia 26.05.2022r. (data wpływu: 27.05.2022r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz po zasięgnięciu niezbędnych opinii organów współdziałających: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie

O r z e k a m

- I. **Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 147 położonej w obrębie Tuczek”, gmina Rybno, powiat działdowski, woj. warmińsko – mazurskie.**
- II. **W trakcie realizacji inwestycji należy zachować następujące warunki i wymagania:**
 1. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
 2. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
 3. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.
 4. Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).
- I. **Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.**

UZASADNIENIE

W dniu 27.05.2022r. Pan Krzysztof Kasprzycki – Prezes Zarządu Energia Działdowo II Sp. z o. o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn wystąpił do Wójta Gminy Rybno z wnioskiem z dnia 26.05.2022r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 147 położonej w obrębie Tuczek”, gmina Rybno, powiat działdowski, woj. warmińsko – mazurskie.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Rybno.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej w dniu 25.05.2022r. przez Krzysztofa Kasprzyckiego ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą

towarzyszącą, na działce nr 147 położonej w obrębie Tuczek. Wobec powyższego, stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) tj.: **mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko**. Dlatego, zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uwzględniając regulację wynikającą z art. 74 ust. 3a ustawy „Uoos” organ ustalił strony postępowania, którymi stali się właściciele działek położonych na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcia oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu. Ponadto ustalono, iż w niniejszym postępowaniu liczba stron przekracza 10, stąd strony o wszczęciu postępowania i innych czynnościach organu prowadzącego postępowanie zawiadamiane są w formie publicznego obwieszczenia. Organ - Wójt Gminy Rybno Obwieszczeniem z dnia 01.06.2022r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1 i ust. 3 ww. ustawy, pismem z dnia 01.06.2022r. Wójt Gminy Rybno wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia. W powyższym piśmie skierowanym do organów opiniujących tutejszy organ wskazał, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

W dniu 10.06.2022r. do tutejszego urzędu wpłynęła opinia z dnia 08.06.2022r. Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, w której to nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Wskazał jednocześnie na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
2. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
3. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.
4. Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).

Ww. warunki zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

W dniu 07.06.2022r. do tutejszego organu wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie znak: ZNS.471.12.2022 z dnia 07.06.2022r., w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpiono od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził postanowieniem znak: WOOŚ.4220.320.2022.AZ.1 z dnia 15.06.2022r. (data wpływu: 15.06.2022r.). Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Teren na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Rybno zatwierdzonego uchwałą Nr XXV/183/2020 Rady Gminy Rybno z dnia 25 listopada 2020r. działka nr 147 obręb Tuczek ujęta jest jako: „Tereny rolniczej przestrzeni produkcyjnej”. Działka nie znajduje się na obszarze zdegradowanym oraz na terenie objętym rewitalizacją i nie jest objęta miejscowym planem odbudowy.

Działka, na której planowane jest przedsięwzięcie ma powierzchnię ok. 2,0434 ha. Łączna powierzchnia terenu po obrysie zewnętrznym wyznaczonym przez kamery monitoringu lub ogrodzenie zajmie do 1,6 ha. Działka użytkowana jest obecnie rolniczo. Teren inwestycji graniczy z terenami leśnymi oraz użytkowymi

rolniczo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 200 m od granicy planowanej inwestycji. W ramach realizacji planowanej inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew. W skład instalacji fotowoltaicznej wchodzić będą:

1. Moduły fotowoltaiczne - do ok. 2500 paneli fotowoltaicznych o mocy 400 – 1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt Isnienia.
2. Falowniki - do ok. 40 falowników napięcia. Falowniki połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem mogą być inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona będzie od liczby paneli fotowoltaicznych.
3. Konstrukcja wsporcza paneli – konstrukcja stalowa mocowana na pojedynczych podporach, wbijanych kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowanych systemem gruntowych kołków rozporowych.
4. Rozdzielnice (złącza kablowe).
5. Stacja transformatorowo-rozdzielcza - Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego.
6. Opcjonalny magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej.
7. Ogrózenie terenu z systemem alarmowo-monitoringowy.
8. Okablowanie AC łączące falowniki napięcia 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 (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Proces technologiczny produkcji energii elektrycznej z energii słonecznej polega na instalacji modułów fotowoltaicznych o kształcie płaskich płyt, ustawionych pod kątem w kierunku południowej wystawy. Instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej. 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. Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje możliwość dostępu powietrza od spodu, co umożliwi bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Ogniwa fotowoltaiczne nie nagrzewają się do wysokich temperatur i nie magazynują ciepła. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej powoduje, że powietrze krąży swobodnie po jej terenie nie tworząc kłębów powietrznych. Długość przyłącza oraz miejsce włączenia zostanie 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. Na etapie realizacji inwestycji wystąpić mogą okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowanych pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Przeznaczone do montażu elementy będą na bieżąco dowożone i montowane. Materiały montażowe będą opakowane fabrycznie do czasu ich montażu. Mieszanki, w skład których wchodzi woda (np. beton) będą dostarczane przez specjalistyczne firmy bezpośrednio na teren inwestycji. Minimalizacja emisji spalin będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas postoju i przerw w pracy). Emisje do powietrza występujące podczas realizacji inwestycji będą miały charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko do terenu inwestycji. Podczas prac montażowych ścieki bytowe odprowadzane będą do bezodpływowego zbiornika obsługiwanego przez koncesjonowaną firmę. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu. 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. Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony, ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie w miejscach do tego przeznaczonych wyposażonych w sorbent/matę absorbującą zapobiegającą

ewentualnym przeciekom substancji szkodliwym (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Odpady powstałe podczas prac budowlanych będą gromadzone selektywnie w wyznaczonym miejscu i sukcesywnie przekazywane uprawnionym odbiorcom odpadów. Prace budowlane wykonywane będą w porze dziennej (w godzinach 6.00 -22.00). Wykorzystywane w czasie budowy maszyny będą spełniać wymagania w zakresie emisji hałasu do środowiska, a podczas postoju i przerw w pracy silniki maszyn będą wyłączane. Oddziaływanie akustyczne będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac. Planowana instalacja ma charakter bezobsługowy, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów, nie wiąże się z poborem wody. Zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie wynosiło ok. 10 kW. Teren bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynną biologicznie – nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwa z użytkowania rolniczego. Teren inwestycji koszony będzie za pomocą kosiarek posiadających elektryczne źródło napędu. Na etapie eksploatacji, w przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie, odbywać się będzie czyszczenie powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody bez detergentów. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie się wiązała z emisją ścieków bytowo-gospodarczych i technologicznych. Powstawać będą jedynie ścieki opadowe, które zostaną rozprowadzane powierzchniowo do gruntu na terenie działki. 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. Panele fotowoltaiczne, bez względu na ich moc, zawsze pracują bezgłośnie. Najgłośniejszym elementem składowym farmy fotowoltaicznej jest stacja transformatorowa. Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia hałas związany z wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatora i inwerterów nie przekroczy dopuszczalnych norm. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Pole elektromagnetyczne modułów fotowoltaicznych nie będzie miało wpływu na otaczające środowisko oraz ludzi. Pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz z transformatorem są znikome i nie mają wpływu na otoczenie. Wpływ instalacji fotowoltaicznej i linii kablowych pozostanie na poziomie znikomym, a w większości przypadków (w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalnym. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie zostaną przekroczone. Z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi elektrowni fotowoltaicznych nie można zaliczyć do przedsięwzięć o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. 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. Instalacja fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczynia się do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza. Przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na działanie wysokich temperatur. Producenci modułów fotowoltaicznych wysokiej klasy zapewniają o odporności instalacji na grad oraz ulewy. W celu zachowania odporności przed skutkami burz i powodzi, montuje się odpowiednie zabezpieczenia w systemach słonecznych lub wykonuje instalacje odgromowe. W przypadku realizacji inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia. W

przypadku podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne poddmuchy wiatrów. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej. 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.

Inwestycja zlokalizowana zostanie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu – Grzybiny, na terenie którego obowiązują przepisy Uchwały Nr XIX/338/20 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 września 2020r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu – Grzybiny (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2020r. poz. 4208). 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 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 2, zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Najbliższym zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty „Ostoja Welska” kod obszaru: PLH280014, który położony jest w odległości ok. 700 m 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. Na panelach fotowoltaicznych zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, co wykluczy ewentualne kolizje ptaków z panelami. Zdaniem tutejszego organu farma fotowoltaiczna nie powinna wyróżniać się z krajobrazu rolniczego. Elektrownia fotowoltaiczna będzie dobrze widoczna w terenie w odległości do 500 m. W związku z powyższym, elementy tej 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. Po wybudowaniu farmy teren powinien zostać obsiany mieszkanką 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. Planowana inwestycja będzie się znajdować poza korytarzami ekologicznymi i przy zachowaniu warunków realizacji nie będzie ingerować w lokalne i ponadlokalne korytarze migracyjne. Obszar zajęty pod instalację będą mogły obejść większe zwierzęta ze względu na stosunkowo niewielką powierzchnię terenu farmy, a mniejsze będą mogły swobodnie penetrować jej teren dzięki zachowaniu dystansu pomiędzy gruntem a dolną krawędzią ogrodzenia. 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 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016r., 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. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach chronionych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub architektoniczne, ani uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie leży w obszarach przylegających do jezior. Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy „Uooś”, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód: - JCWP PLRW 20002528653 (Wiel do wypływu z jez. Grądy). JCWP posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako dobry (stan ekologiczny dobry i powyżej dobrego i stan chemiczny dobry), JCWP jest monitorowana oraz określona jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz. 916). Przedsięwzięcie znajduje się w Obszarze Chronionego Krajobrazu Grzybiny. - JCWPd PLGW 200039 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), monitorowana, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021r. poz. 2233 ze zm.) W związku z powyższym uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz.U. poz. 1911 i 1958).

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2022r., poz. 1029), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu PGW Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie, organ właściwy do wydania decyzji uznał, iż planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, organ spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.) poinformował Obwieszczeniem w dniu 23.06.2022r. strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, a w szczególności z uzupełnieniami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W zakreślonym terminie żadna ze stron postępowania administracyjnego nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o którym mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia o którym mowa w pkt. 1 może nastąpić w terminie 10 lat, 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 pkt. 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia, na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.

4. Od decyzji niniejszej, stosownie do art. 127 § 1 kodeksu postępowania administracyjnego służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Zgodnie z art. 57 § 5 kodeksu postępowania administracyjnego termin uważa się za zachowany m.in.: jeżeli przed jego upływem pismo zostało nadane w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy Prawo pocztowe, którym obecnie jest Poczta Polska S. A. Nadanie pisma w placówce innego operatora będzie skuteczne, o ile zostanie ono doręczone przed upływem terminu na jego złożenie.

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.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia – załącznik nr 1

WÓJT
mgr inż. Tomasz Węgrzynowski

Otrzymują:

1. Pan Krzysztof Kasprzycki – Prezes Zarządu
Energia Działdowo II Sp. z o. o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA i art. 74 ust. 3 ustawy „Uooś”
- Obwieszczenie Wójta Gminy Rybno
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie
Pl. Biedrawy 5, 13 – 200 Działdowo
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu
Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
Ul. Popieluszki 3, 87-100 Toruń

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł
(podstawa prawna: pkt. 45 części I załącznika do ustawy z dnia
16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej
(Dz.U. z 2021r. poz.1923)

Sporz. Anna Marek – Inspektor
Tel. kom 502 056 943
e-mail: a.marek@gminarybno.pl

Rybno, dnia 15.07.2022r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 147 położonej w obrębie Tuczki”, gmina Rybno, powiat działdowski, woj. warmińsko – mazurskie

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu zespołu ogniw fotowoltaicznych dla elektrowni o łącznej mocy do 1 MW. Instalacja składa się z konstrukcji nośnej stalowej posadowionej na podporach – słupkach wkręconych (wbitych) w grunt, inwerterów, konwerterów, kontenerowej stacji transformatorowej wyposażonej w transformator „suchy” lub olejowy, posiadającą misę olejową o objętości minimum 100% oleju zawartego w transformatorze. Ponadto elektrownia wyposażona będzie w przyłączy do sieci krajowej, infrastrukturę kablową, drogi wewnętrzne, ogrodzenie. Sprzęt wykorzystany do realizacji przedsięwzięcia będzie sprawny technicznie, usuwanie awarii, tankowanie, postój odbywać się będzie w miejscu do tego przeznaczonym i odpowiednio zabezpieczonym, miejsca postojowe dla maszyn i sprzętu zorganizowane zostaną na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed przedostaniem się olejów lub paliwa do gruntu, oraz wyposażone w sorbenty dla neutralizacji produktów ropopochodnych. W fazie realizacji przedsięwzięcia wykonawca korzystać będzie z toalet przenośnych systematycznie opróżnianych przez uprawnione firmy, odpady będą selektywnie zbierane do pojemników i odbierane przez uprawnione podmioty. W czasie eksploatacji elektrownia pracuje bezobsługowo. Do mycia paneli będzie używana czysta woda, nie przewiduje się korzystania ze środków chemicznych. Wody opadowe i roztopowe z dachów i powierzchni paneli będą swobodnie wsiąkać w grunt w obrębie działki. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na działkach o całkowitej powierzchni 2,04 ha. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie geodezyjnym Tuczki, działka nr 147, gmina Rybno, powiat działdowski, województwo warmińsko - mazurskie. Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z niezbędnej infrastruktury technicznej:

Moduły fotowoltaiczne: Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 2500 paneli fotowoltaicznych o mocy 400-1000W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. 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. 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.

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.

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.

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

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 wyciekiem 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.

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

Ogrodzenie terenu: Planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie.

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.

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. Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu. Wszystkie szczegółowe dane techniczne będą podane w projekcie budowlanym. Nie jest planowane korzystanie z systemów chłodzenia mechanicznego. W stacji transformatorowej inwestor planuje wykorzystanie wentylacji grawitacyjnej.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko będzie miało miejsce podczas: budowy, użytkowania oraz nieokreślone w czasie jego likwidacji. Podczas budowy prace ziemne prowadzone będą przy wykorzystaniu sprzętu, który wraz z środkami transportu, przyczyni się do powstania okresowego zjawiska pylenia oraz emisji substancji pyłowo-gazowych, pochodzących głównie ze spalania paliw, a także emisji hałasu. W celu ograniczenia emisji, wykorzystywane będą maszyny i urządzenia sprawne technicznie. Na etapie budowy prace budowlane oraz transport materiałów budowlanych stwarzające ryzyko przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, w godzinach 6.00-22.00. Na etapie budowy, przewiduje się powstawanie niewielkich ilości ścieków sanitarnych, które będą gromadzone w przenośnych kontenerach sanitarnych, a następnie wywożone z terenu inwestycji przez wyspecjalizowane jednostki. Etap budowy inwestycji wiąże się także z powstawaniem odpadów. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Wszystkie odpady zostaną przekazane specjalistycznej firmie posiadającej odpowiednie uprawnienia w zakresie prowadzenia działalności odzysku, zbierania, unieszkodliwiania i transportu ww. odpadów. Na etapie budowy emisja zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska będzie krótkotrwała. Nie będzie stanowić zagrożenia oraz uciążliwości dla lokalnej społeczności. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie występowała emisja pyłów, gazów i innych zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Źródłem hałasu może być stacja transformatorowa umieszczona w stacji kontenerowej, która tłumi i ekranuje oddziaływania. Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Inwestycja nie spowoduje pogorszenia klimatu akustycznego na terenach chronionych przed hałasem. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków. Farma fotowoltaiczna jest inwestycją bezobsługową. Inwestor nie przewiduje więc budowy obiektów dla personelu – pomieszczeń służbowych, parkingów, infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej itp. W związku z powyższym planowana inwestycja nie będzie wymagała poboru wody oraz nie będzie wytwarzała ścieków bytowych. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać również ścieki technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Panele fotowoltaiczne w razie potrzeby będą myte wodą bez dodatku detergentów za pomocą myjek teleskopowych. Woda z mycia paneli będzie odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały odpady. Niewielkie ilości odpadów mogą powstawać podczas prac interwencyjnych i konserwacyjnych elektrowni fotowoltaicznej. Odpady te nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów. Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie stworzy zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Oddziaływanie fazy likwidacji inwestycji na poszczególne komponenty środowiska będzie bardzo podobne do etapu realizacji. Prace prowadzone podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej będą powodowały okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku emisji substancji zanieczyszczających z procesu spalania paliw w silnikach samochodów i innych pojazdów oraz wzrostem poziomu hałasu. Ponadto, podczas prac ziemnych i transportu rozebranych paneli, może wystąpić zjawisko pylenia. Na etapie likwidacji farmy fotowoltaicznej przewiduje się powstanie podobnych rodzajów odpadów, jak na etapie budowy. Wszystkie powstałe odpady trafią do specjalistycznej firmy posiadającej odpowiednie pozwolenia na prowadzenie działalności związanej z gospodarką odpadami. Teren likwidowanej inwestycji zostanie rekultywowany i przywrócony do stanu użytkowania rolniczego.

mgr inż. Tomasz Węgrzynowski

.....
Podpis

Informacje podawane w przypadku pozyskiwania danych osobowych w inny sposób niż od osoby, której dane dotyczą

- 1) Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. informuję, że Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Gmina Rybno z siedzibą w Rybnie ul. Lubawska 15, 13-220 Rybno, tel. 23 696 60 55, fax. 23 696 68 11, e-mail: rybno@gminarybno.pl Szczegółowe dane kontaktowe do przedstawicieli Gminy Rybno podane są na stronie bip.gminarybno.pl
- 2) Kontakt z inspektorem ochrony danych w Gminie Rybno następuje za pomocą adresu e-mail: iodrybno@rodowsamorzadach.pl
- 3) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu zadań związanych z prowadzeniem postępowania administracyjnego znak: PIK.6220.8.2022 w sprawie wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowanych na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021r. poz. 2373).
- 4) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą tylko na podstawie przepisów prawa.
- 5) Dane Pani/Pana mogą być udostępniane przez Gminę Rybno, podmiotom upoważnionym do uzyskania informacji na podstawie przepisów prawa.
- 6) Pani/Pana dane osobowe nie będą przekazywane do państwa trzeciego/organizacji międzynarodowej.
- 7) Podane przez Panią/Pana dane osobowe będą przechowywane w Archiwum Zakładowym przez 50 lat, a następnie mogą być przekazane do Archiwum Państwowego celem dalszego przechowywania.
- 8) Posiada Pani /Pan prawo dostępu do treści swoich danych oraz prawo ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia przetwarzania, prawo do przenoszenia danych, prawo wniesienia sprzeciwu, prawo do cofnięcia zgody w dowolnym momencie bez wpływu na zgodność z prawem przetwarzania
- 9) Ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do *GIODO** gdy uzna Pani/Pan, iż przetwarzanie danych osobowych Pani/Pana dotyczących narusza przepisy ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.
 - * przed 25 maja 2018r. – *Generalny Inspektor Ochrony Danych Osobowych,*
 - * po 25 maja 2018r. – *Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych.*
- 10) Podane przez Panią/Pana danych osobowych jest *wymogiem ustawowym*. Jest Pani/Pan zobowiązana do ich podania a konsekwencją niepodania danych osobowych będzie brak możliwości uczestnictwa w prowadzonym postępowaniu administracyjnym.
- 11) Źródłem pochodzenia Pani/Pana danych osobowych jest wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 147 położonej w obrębie Tuczki”, gmina Rybno, powiat działdowski, woj. warmińsko – mazurskie, a gdy ma to zastosowanie – pochodzą one ze źródeł publicznie dostępnych.
- 12) *Dane udostępnione przez Panią/Pana nie będą podlegały profilowaniu.* Pani/Pana dane ~~będą~~ nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany w tym również w formie profilowania.