

**Za dowodem doręczenia**

**Według rozdzielnika**

**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 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) *rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2019r., poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (tj. Dz. U. 2021 poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Pana Mariusza Dominikowskiego, reprezentowanego przez Pana Janusza Marciniak

**orzekam**

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „Struga I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 50/1, 51/1, 52/1, 51/2, 45 w obrębie Struga, gmina Bytnica, powiat krośnieński, województwo lubuskie”.**
- II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:**
  1. W celu zabezpieczenia wód podziemnych i powierzchniowych należy rygorystycznie przestrzegać warunków pracy, by nie dopuścić do zanieczyszczeń powierzchni terenu.
  2. Podczas realizacji przedsięwzięcia wyposażyć plac budowy w wystarczającą ilość sorbentów do neutralizowania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych.
  3. Do prac budowlanych stosować sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku. Rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu budowlanego musi zapewnić ochronę gruntu, wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniami.

4. W celu ochrony wód i uniknięcia sytuacji awaryjnych należy prowadzić kontrolę techniczną układów paliwowych używanych maszyn, a w przypadku awarii i wycieku oleju lub paliwa zebrać zanieczyszczone masy ziemne i je zneutralizować.
5. Podczas napraw i tankowania maszyn budowlanych miejsce wykonania tych prac powinno być zabezpieczone np. specjalistyczną folią lub matą sorpcyjną.
6. Zlokalizować bazę materiałowo - sprzętową w specjalnie wyznaczonym do tego miejscu w odległości co najmniej kilkudziesięciu metrów od rowów melioracyjnych znajdujących się na terenie inwestycji oraz w jej najbliższym sąsiedztwie, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.
7. Ograniczyć powierzchnie robót do niezbędnego minimum. Uporządkować teren budowy po zakończeniu robót budowlanych.
8. W trakcie prac budowlanych (podczas wykonywania przyłączy) chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
9. Należy zachować szczególną ostrożność podczas prowadzenia prac w pobliżu rowów melioracyjnych, aby nie doprowadzić do zanieczyszczenia wód (masami ziemnymi, materiałami budowlanymi, odpadami), bądź przedostaniem się zawiesin mineralnych czy zanieczyszczeń z placu budowy bezpośrednio do wód. W przypadku takiego zdarzenia należy natychmiast usunąć materiał i przywrócić przepływ wód.
10. Zgodnie z zapisami Ustawy Prawo Wodne z dnia 20 lipca 2017 r. (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 310 z późn. zm.) w przypadku konieczności likwidacji lub przebudowy urządzenia wodnego należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne.
11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, komory transformatorowe należy wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100% oleju zawartego w transformatorze.
12. Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku kultywacji roślinności pod panelami, w przypadku konieczności użycia środków ochrony roślin i chemii rolniczej – należy stosować środki, które nie pogorszą stanu wód powierzchniowych i podziemnych.
13. W przypadku konieczności mycia paneli środkami czyszczącymi należy używać wyłącznie środków biodegradowalnych.
14. Plac budowy wyposażać w szczelne przenośne sanitariaty, których zawartość będzie systematycznie opróżniana przez wyspecjalizowane podmioty.
15. Wody opadowe lub roztopowe z terenu planowanej inwestycji odprowadzić w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
16. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed

przedstawianiem się do środowiska gruntowo - wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

**I. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część**

**UZASADNIENIE**

Inwestor Pan Mariusz Dominikowski, reprezentowany przez Pana Janusza Marciniak, wnioskiem z dnia 01.03.2021 r. (data wpływu 01.03.2021 r.) wystąpił do Wójta Gminy Bytnica o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „Struga I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 50/1, 51/1, 52/1, 51/2, 45 w obrębie Struga, gmina Bytnica, powiat krośnieński, województwo lubuskie”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Bytnica. Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej w dniu 23.02.2021 r. przez zespół pod kierownictwem Janusza Marciniaka ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Struga I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 50/1, 51/1, 52/1, 51/2, 45 w obrębie Struga, gmina Bytnica, powiat krośnieński, województwo lubuskie.

Do budowy projektowanej instalacji fotowoltaicznej, wykorzystane zostaną następujące elementy i urządzenia:

- a) moduły fotowoltaiczne,
- b) konstrukcje wsporcze modułów fotowoltaicznych,
- c) połączenia kablowe,
- d) linie kablowe SN 15 kV,
- e) przetwornice prądowe (inwertery),
- f) stacja transformatorowa 0,4/15 kV (2 transformatory, każdy o mocy 1 - 2 [MVA]),
- g) urządzenia i aparatura zabezpieczająca, monitorująca,
- h) infrastruktura towarzysząca (oświetlenie, ogrodzenie).

Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących

znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019r., poz. 1839), tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W toku postępowania, zgodnie z art. 61 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego, obwieszczeniem znak: RR.6220.1.2021.DK z dnia 09.03.2021 r., Wójt Gminy Bytnica zawiadomił o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), pismem z dnia 09.03.2021 r. Wójt Gminy Bytnica wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Zielonej Górze o wydanie 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 Wójt Gminy Bytnica wskazał, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie obowiązują miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Pismem znak WZŚ.4220.197.2021.DB z dnia 26.03.2021 r. (data wpływu 26.03.2021 r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Opinią sanitarną z dnia 18.03.2021 r (data wpływu 22.03.2021 r.), znak: NS.NZ.9011.771.R.9/2021, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krośnie Odrzańskim stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w przedsięwzięcia.

Opinią WR.ZZŚ.7.435.74.2021.MN z dnia 23.03.2021 r. (data wpływu 25.03.2021 r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze stwierdziło, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazało na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących wymagań:

1. W celu zabezpieczenia wód podziemnych i powierzchniowych należy rygorystycznie przestrzegać warunków pracy, by nie dopuścić do zanieczyszczeń powierzchni terenu.
2. Podczas realizacji przedsięwzięcia wyposażyć plac budowy w wystarczającą ilość sorbentów do neutralizowania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych.

3. Do prac budowlanych stosować sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku. Rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu budowlanego musi zapewnić ochronę gruntu, wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniami.
4. W celu ochrony wód i uniknięcia sytuacji awaryjnych należy prowadzić kontrolę techniczną układów paliwowych używanych maszyn, a w przypadku awarii i wycieku oleju lub paliwa zebrać zanieczyszczone masy ziemne i je zneutralizować.
5. Podczas napraw i tankowania maszyn budowlanych miejsce wykonania tych prac powinno być zabezpieczone np. specjalistyczną folią lub matą sorpcyjną.
6. Zlokalizować bazę materiałowo - sprzętową w specjalnie wyznaczonym do tego miejscu w odległości co najmniej kilkudziesięciu metrów od rowów melioracyjnych znajdujących się na terenie inwestycji oraz w jej najbliższym sąsiedztwie, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.
7. Ograniczyć powierzchnie robót do niezbędnego minimum. Uporządkować teren budowy po zakończeniu robót budowlanych.
8. W trakcie prac budowlanych (podczas wykonywania przyłączy) chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
9. Należy zachować szczególną ostrożność podczas prowadzenia prac w pobliżu rowów melioracyjnych, aby nie doprowadzić do zanieczyszczenia wód (masami ziemnymi, materiałami budowlanymi, odpadami), bądź przedostaniem się zawiesin mineralnych czy zanieczyszczeń z placu budowy bezpośrednio do wód. W przypadku takiego zdarzenia należy natychmiast usunąć materiał i przywrócić przepływ wód.
10. Zgodnie z zapisami Ustawy Prawo Wodne z dnia 20 lipca 2017 r. (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 310 z późn. zm.) w przypadku konieczności likwidacji lub przebudowy urządzenia wodnego należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne.
11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, komory transformatorowe należy wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100% oleju zawartego w transformatorze.
12. Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku kultywacji roślinności pod panelami, w przypadku konieczności użycia środków ochrony roślin i chemii rolniczej – należy stosować środki, które nie pogorszą stanu wód powierzchniowych i podziemnych.
13. W przypadku konieczności mycia paneli środkami czyszczącymi należy używać wyłącznie środków biodegradowalnych.
14. Plac budowy wyposażyć w szczelne przenośne sanitariaty, których zawartość będzie systematycznie opróżniana przez wyspecjalizowane podmioty.



15. Wody opadowe lub roztopowe z terenu planowanej inwestycji odprowadzić w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.

16. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska gruntowo - wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, jak również poprzez uzyskanie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, Wójt Gminy Bytnica jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, 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 przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz przedłożonej karty informacyjnej, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-blotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych i ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, na obszarach górskich, leśnych, na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane w granicach obszarów objętych ochroną, wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000, i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. Zamierzenie to realizowane będzie poza formami ochrony przyrody. W odległości ok. 3,8 km od terenu realizacji inwestycji ( działki o nr ewid. 45) położony będzie obszary Natura 2000 PLH080037 Lasy Dobrosułowskie.

Elektrownia zlokalizowana zostanie poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych, a także poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią. Inwestycja zlokalizowana jest na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych nr 68, której stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry, a ocena osiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych o kodzie RW60001911729 o nazwie Biela od jeziora Głębokiego do ujścia jest monitorowana, naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły. Rozpatrywana inwestycja nie ma wpływu na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód.

Teren pod inwestycję położony jest poza obszarem zabudowy mieszkaniowej na gruntach ornych klasy RIVa, RIVb, RV, RVI. Nie znajduje się on w obszarze zabytków i dziedzictwa kulturowego. Lokalizacja instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania terenów przyległych oraz nie będzie negatywnie wpływać na warunki gruntowo – wodne. Inwestycja będzie miała charakter czasowy i będzie całkowicie odwracalna. Moduły fotowoltaiczne zajmować będą (w rzucie z góry) do 90 % powierzchni terenu. Powierzchnia biologicznie czynna obejmować będzie ok. 4,5 ha, zaś powierzchnia zajmowana przez urządzenia elektrotechniczne (teren zabudowany) do 60 m<sup>2</sup> powierzchni terenu.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Występować będzie emisja hałasu i niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, której źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane. Zarówno transport elementów konstrukcyjnych i infrastruktury technicznej, jak i prace budowlane prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne toalety. Powstawać będą przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17 wg Katalogu odpadów.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Występować będzie niezorganizowana emisja powietrza związana z ruchem pojazdów po terenie inwestycji (prace serwisowe i mycie paneli). Głównym źródłem emisji hałasu będą projektowana transformatory oraz falowniki. Panele będą chłodzone poprzez naturalny obieg powietrza. Transformatory usytuowane zostaną w obiekcie kontenerowym, który stanowić będzie izolację akustyczną dla tych urządzeń. Zlokalizowanie transformatora wewnątrz kontenera zabezpieczy ponadto środowisko wodno-gruntowe. Ze względu na usytuowanie transformatorów w kontenerach oraz kabli energetycznych w ziemi brak będzie znaczącego oddziaływania w zakresie

poła elektromagnetycznego. Biorą pod uwagę skalę oraz lokalizację inwestycji względem najbliższej zabudowy mieszkaniowej, ocenia się nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 587 m w kierunku południowo-wschodnim od granicy działki o nr ewid. 45.

Funkcjonowanie elektrowni nie będzie związane z powstawaniem ścieków. Panele będą myte przy użyciu wody dostarczonej beczkowozem. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki. Działalność elektrowni może być źródłem niewielkich ilości odpadów, które będą powstawać podczas prace serwisowych. Odpady te będą zagospodarowane przez podmiot wykonujący te prace.

Elektrownia związana jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych - energii słonecznej. Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji nie będzie wpływało na zmiany klimatu w rejonie inwestycji. Przedsięwzięcie nie będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania tego rodzaju gazów. Podobnie, nie wpłynie na możliwość retencji wód powodziowych na tych terenach. Z tych samych względów nie wpłynie ona na różnorodność biologiczną na tym obszarze.

Z uwagi na rodzaj i usytuowanie projektowanego przedsięwzięcia, a także oddziaływanie ograniczone do terenu lokalizacji, inwestycja ta nie będzie w sposób skumulowany oddziaływać na środowisko z innymi tego typu przedsięwzięciami. Brak jest także podstaw do stwierdzenia ryzyka poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Ewentualne oddziaływania, choć mogą być długotrwałe, to będą miały zasięg lokalny i mało znaczący bez ryzyka transgranicznych oddziaływań.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Bytnica spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 735), obwieszczeniem znak: RR.6220.3.2020.DK z dnia 12.04.2021 r., Wójt Gminy Bytnica poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia 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 nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, Wójt Gminy Bytnica jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz



w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Wójt  
Sebastian Bartczak



#### POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 2021 r., poz. 247 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 o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, 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 wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. 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.

**Otrzymują:**

1. Inwestor za pośrednictwem pełnomocnika Pana Janusza Marciniak
2. Pozostałe strony poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa
3. A/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, ul. Jagiellończyka 13, 66-400 Gorzów Wielkopolski
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krośnie Odrzańskim, ul. Nadodrzańska 24, 66-600 Krosno Odrzańskie
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze ul. Ptasia 2b, 65-514 Zielona Góra

Podano do publicznej wiadomości:

- poprzez zamieszczenie obwieszczenia o wydaniu niniejszej decyzji na tablicy ogłoszeń urzędu oraz na stronie [www.bip.bytnica.pl](http://www.bip.bytnica.pl) w zakładce Ogłoszenia/Komunikaty

Opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł pobrano zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020r. poz. 1546 ze zm.).

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie oraz eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej (wraz z infrastrukturą towarzyszącą), w której produkowana będzie energia elektryczna, pochodząca z energii słonecznej. Do budowy wykorzystane zostaną moduły fotowoltaiczne umieszczone na konstrukcjach wsporczych, wykonanych z profili posadowionych na gruncie (brak trwałego połączenia z ziemią). Powstały w panelach prąd elektryczny, zostanie przekazany za pomocą połączeń kablowych do przetwornic (inwerterów), w których nastąpić będzie przetworzenie prądu stałego na prąd zmienny. Wytworzona energia zostanie wprowadzona do istniejącej instalacji odbiorczej i sieci elektroenergetycznej operatora systemu dystrybucyjnego, którym w tym przypadku jest Enea Operator Sp. z o.o. Przewiduje się, iż roczna produkcja energii w pierwszym roku użytkowania wyniesie do 4 000 MWh.

Do budowy projektowanej instalacji fotowoltaicznej, wykorzystane zostaną następujące elementy i urządzenia:

- a) moduły fotowoltaiczne,
- b) konstrukcje wsporcze modułów fotowoltaicznych,
- c) połączenia kablowe,
- d) linie kablowe SN 15 kV,
- e) przetwornice prądowe (inwertery),
- f) stacja transformatorowa 0,4/15 kV (2 transformatory, każdy o mocy 1 - 2 [MVA]),
- g) urządzenia i aparatura zabezpieczająca, monitorująca,
- h) infrastruktura towarzysząca (oświetlenie, ogrodzenie).

W budowanej elektrowni fotowoltaicznej zostaną zastosowane typowe moduły fotowoltaiczne o mocy nie mniejszej niż 370 Wp, których łączna moc nie przekroczy 4 MW. Ilość i moc modułów uzależniona będzie od wielkości elektrowni fotowoltaicznej i określona zostanie na etapie wykonywania projektu budowlanego, po uzyskaniu warunków przyłączenia z Enea Operator Sp. z o.o. Moduły fotowoltaiczne przytwierdzone zostaną do wolnostojących konstrukcji systemowych. Konstrukcja składać się będzie ze stojaków stalowych wbijanych do ziemi na głębokość do 2.50 m oraz poziomych i pionowych profili nośnych. Stojaki osadzone będą w gruncie za pomocą specjalnych maszyn (palownice), przy czym głębokość osadzenia zostanie ustalona po wykonaniu robót porządkowych i ziemnych. Konstrukcja wykonana będzie ze stali ocynkowanej ogniowo, co wpłynie na jej długoletnie użytkowanie. W konstrukcji nie przewiduje się połączeń spawanych, co minimalizuje ryzyko korozji i zapewni bezpieczeństwo i trwałość konstrukcji przez wiele lat. Moduły będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem 25 - 30 stopni.

W przedsięwzięciu planuje się zastosowanie inwerterów o mocy nominalnej do 110 kW z zintegrowanymi zabezpieczeniami DC i AC, które posiadają ograniczniki przepięć po stronie DC i AC oraz rozłączniki DC i AC. Inwertery będą posiadać bardzo wysoki współczynnik sprawności, ok. 98%.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, planuje się posadowienie zespołu stacji transformatorowej 0,4/15 kV, złożona z transformatorów o mocy 1 - 2 [MVA] każdy. Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia i rozdzielni średniego napięcia oraz komory transformatorowej. Rozdzielnia nn (0,4 kV) zaprojektowana będzie w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Rozdzielnia średniego napięcia, która będzie zainstalowana wewnątrz stacji transformatorowej, wyposażona zostanie w pole zasilające, pole pomiarowe i pole transformatorowe. Układy pomiarowe energii elektrycznej, zostaną zaprojektowane wg wymagań Warunków Przyłączenia wydanych przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej (Enea Operator Sp. z o.o.). Wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), przy czym docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nieprzekraczających sumy powierzchni dwóch kontenerów. Stacja posadowiona zostanie na podsypce żwirowej zagłębionej na ok. 0,4 m lub na płycie betonowej. 4

W ramach inwestycji przewiduje się:

- a) posadowienie paneli fotowoltaicznych, w ilości ok 10 000 szt.,
- b) montaż wysokiej klasy inwerterów o mocy nominalnej do 110 kW,
- c) ułożenie linii kablowych SN 15 kV,
- d) wykonanie połączeń kablowych, kontenerowej stacji transformatorowej, urządzeń i aparatury zabezpieczającej, monitorującej oraz oświetlenia,
- e) wykonanie ogrodzenia.

Moduły fotowoltaiczne będą współpracowały z inwerterami o łącznej mocy na wyjściu ok. 4,0 MW. Wyprodukowana energia elektryczna będzie, na podstawie zawartej umowy dystrybucyjnej, wprowadzana do sieci elektroenergetycznej Enea Operator Sp. z o.o., poprzez planowaną do wybudowania linię kablową SN 15 kV wraz z przyłączem do sieci Enea Operator Sp. z o.o. Do rozliczenia ilości odbieranej oraz wytwarzanej energii elektrycznej zostaną zaprojektowane właściwe układy pomiarowo - rozliczeniowe. Nie przewiduje się budowy nowego dojazdu. Dojazd do wszystkich działek zapewniony zostaje za pośrednictwem drogi gruntowej oznaczonej jako działka 129.

Wójt  
Sebastian Bartczak