

## **DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

zgody na realizację przedsięwzięcia pn.:  
*„Budowa farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” o mocy do 2 MW na terenie m. Lipie, gm. Narol, dz. nr 38/1”.*

Działając na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r. poz. 775) art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – DKM Przemysław Hudaszek ul. Dolna 1/2, 22-680 Lubycza Królewska, z dnia 22 marca 2023 r. (data wpływu 24.03.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” o mocy do 2 MW na terenie m. Lipie, gm. Narol, dz. nr 38/1”* oraz po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lubaczowie oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Zarząd Zlewni w Stalowej Woli,

### **Burmistrz Miasta i Gminy Narol**

I. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” o mocy do 2 MW na terenie m. Lipie, gm. Narol, dz. nr 38/1”*

II. Określa warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Prace ziemne związane ze zdjęciem wierzchniej warstwy gleby (humusu) należy wykonać poza okresem wzmożonej aktywności fauny, w tym poza głównym okresem lęgowym ptaków, tj. poza 1 marca – 31 sierpnia. W przypadku zaistnienia konieczności dokonania tych prac w ww. okresie lęgowym, możliwe jest ich wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa (obserwacje te powinny się odbyć maksymalnie do 3 dni przed terminem realizacji prac przygotowawczych), iż teren nie jest wykorzystywany przez ptaki jako miejsce gniazdowania, jak również, iż usunięcie roślinności nie będzie stanowiło zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, przedmiotowe prace należy wstrzymać do momentu opuszczenia terenu przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków ptaków.
2. W ramach zabezpieczenia terenu prowadzonych robót, wykopy i miejsca prac ziemnych niezasypane w danym dniu roboczym należy odpowiednio zabezpieczać, np. wygrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm, wkopaną w ziemię, lub stosować pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta. Codziennie rano przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów należy sprawdzić, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy je natychmiast wydostać i przenieść poza teren robót do właściwych dla nich siedlisk.

3. Miejsce postoju maszyn i urządzeń budowlanych wykorzystywanych podczas realizacji przedsięwzięcia będzie utwardzone i uszczelnione. Dodatkowo w trakcie wykonywania bieżącej konserwacji sprzętu stosowane będą maty izolacyjne.
4. Maszyny budowlane nie będą tankowane na terenie przedsięwzięcia.
5. Zaplecze budowy będzie wyposażone w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, tj. w sorbenty.
6. Teren farmy fotowoltaicznej nie będzie oświetlony.
7. Ogrodzenie planowanej farmy będzie wykonane w taki sposób, aby umożliwiała migrację drobnych zwierząt, tzn. jako siatkowe lub panelowe o wysokości ok. 2 m, z przestrzenią min. 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki). Dolną krawędź ogrodzenia wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt – na dole ogrodzenia zastosować pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami.
8. Teren farmy zostanie obsiany mieszanką traw i rodzimych roślin zielnych.
9. Na terenie farmy fotowoltaicznej nie będą stosowane herbicydy, pestycydy i jakiegokolwiek inne środki chemiczne.
10. Nie będzie prowadzone odladzanie i odśnieżanie paneli fotowoltaicznych przy użyciu środków chemicznych.
11. Na terenie farmy fotowoltaicznej zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.
12. W przypadku wyboru do zamontowania transformatora/ów olejowego/y, zostanie/ną on/e umieszczony/e w zamkniętej/yh stacji/ach transformatorowej/yh, a pod nim/i zostanie/ą zamontowana/e szczelna/e misa/y, taca/e, zdolna/e wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 22 marca 2023 r. (data wpływu 24.03.2023 r.), Inwestor – DKM Przemysław Hudaszek ul. Dolna 1/2, 22-680 Lubycza Królewska, wystąpił do Burmistrza Miasta i Gminy Narol o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” o mocy do 2 MW na terenie m. Lipie, gm. Narol, dz. nr 38/1”. Do wniosku Inwestor załączył – poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, wypis z ewidencji gruntów i kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP).

Po zapoznaniu się z dołączoną do wniosku dokumentacją uznano, iż przedmiotowa inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa:

- w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029),
- w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy

Przedmiotowa inwestycja w związku z powyższym należy do przedsięwzięć, które mogą wymagać sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko, czyli stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Organem administracji właściwym do wydania decyzji w tej sprawie jest Burmistrz Miasta i Gminy Narol.

Zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) jeśli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, przewidujący powiadomienie stron o czynnościach postępowania poprzez obwieszczenie lub inny zwyczajowy przyjęty sposób w danej miejscowości. W związku z powyższym Burmistrz Narola obwieszczeniem z dnia 03 kwietnia 2023 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego. Strony toczącego się postępowania były zawiadomione o wszczęciu postępowania (i dalej, o każdej czynności w sprawie) w formie publicznego obwieszczenia poprzez zamieszczenie na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Narol, na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy Narol oraz w miejscu realizacji planowanej inwestycji tj. na tablicach ogłoszeń Sołectw: Chlewiska, Lipie.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 i art. 64 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029.) tut. Organ wystąpił o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub jego braku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiego obowiązku, o określenie zakresu raportu oddziaływania na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wnioskiem znak: ROŚ.6220.3.2023, z dnia 03 kwietnia 2023 r.,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lubaczowie wnioskiem znak: ROŚ.6220.3.2023, z dnia 03 kwietnia 2023 r.,
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Stalowej Woli wnioskiem znak: ROŚ.6220.3.2023, z dnia 03 kwietnia 2023 r.

W opinii znak: PSNZ.9020.4.8.2023.MŻ z dnia 13 kwietnia 2023 r. (data wpływu 14.04.2023 r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lubaczowie wydał opinie, że pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem znak: WOOŚ.4220.9.8.2023.BK.4 z dnia 18 kwietnia 2023 r. poinformował o przedłużeniu terminu wyrażenia opinii ze względu na charakter sprawy do dnia 08 maja 2023 r. Następnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem znak: WOOŚ.4220.9.8.2023.BK.5 z dnia 08 maja 2023 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania, o ile zostaną spełnione określone w niniejszej opinii warunki.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli pismem znak: RZ.ZZŚ.4.4901.93.2023.AT z dnia 19 kwietnia 2023 r. (data wpływu 24.04.2023 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

Przed wydaniem decyzji Organ prowadzący postępowanie stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r. poz. 775.) zawiadomił strony postępowania obwieszczeniem znak: ROŚ.6220.3.2023 z dnia 17 maja 2023 r. podanym do publicznej wiadomości zgodnie z art. 49 §1 powyższej ustawy, o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w prowadzonym postępowaniu w terminie 7 dni od daty doręczenia obwieszczenia. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi, czy podania.

Na podstawie art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, to w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy Organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Odstępując od przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wzięto pod uwagę zapisy art. 63 ust. 1 w/w ustawy obejmujące:

## 1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

### a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „EF Lipie” o mocy do 2 MW na terenie m. Lipie w gm. Narol na działce o nr 38/1 wraz z niezbędnymi urządzeniami stacji transformatorowej średniego napięcia wraz z inwerterami, urządzeniami zabezpieczającymi oraz urządzeniami pomiarowymi. Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów działka o nr 38/1 stanowi grunty orne o całkowitej powierzchni 1,876 ha. Pokrycie terenu panelami fotowoltaicznym wraz z inwerterami wyniesie do 0,90 ha, drogi dojazdowe stanowić będą powierzchnię 0,005 ha, stacji transformatorowej 0,0025 ha natomiast tras kablowych 0,08 ha.

### Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „EF Lipie” o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją transformatorową na działce o nr ewid. 38/1 w miejscowości Lipie, o powierzchni 1,876 ha. Pokrycie terenu panelami fotowoltaicznymi wraz z inwerterami wyniesie do 0,90 ha czyli do około 48 % powierzchni w/w działki. Teren planowanej inwestycji w chwili obecnej stanowią tereny rolne, klasy RIVa, RIVb oraz RV.

Planowana budowa farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” obejmować będzie instalacje do 6 000 paneli o łącznej mocy do 2 MW o przewidywanej mocy od 250Wp do 800Wp.

Dla farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” planuje się następujące elementy:

1. Panele fotowoltaiczne
  - Liczba paneli fotowoltaicznych: do 6 000 szt.
  - Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego: od 250Wp do 800Wp
2. Inwertery (falowniki fotowoltaiczne)
  - Liczba inwerterów: do 100 szt.
  - Moc pojedynczego inwertera: od 20 kW do 330 kW

W ramach przedsięwzięcia zostaną zamontowane panele fotowoltaiczne, na konstrukcjach aluminiowych mocowanych na podporach wbijanych w ziemię na głębokość do 2 metrów. Taka konstrukcja potocznie nazywana „stołem fotowoltaicznym” będzie składać się z rzędu 2 do 4 modułów ułożonych w orientacji pionowej lub poziomej z czego na każdym takim stole będzie zainstalowanych do 160 sztuk paneli fotowoltaicznych w położeniu horyzontalnym, dzięki czemu produkcja energii elektrycznej będzie na optymalnym poziomie. Panele na ww. konstrukcjach montuje się na wysokości 0,5 metra – krawędź dolna oraz 3 metry – krawędź górna oraz ustawią pod stałym kątem od 20° do 35°.

Do budowy farmy fotowoltaicznej zostaną wykorzystane panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.

Nie planuje się zaopatrzenia farmy w heliostaty czyli lustra do koncentracji energii słonecznej, stosowania konstrukcji pod panele podążające za słońcem tzw. „trackery” oraz wyposażenia farmy w urządzenia chłodzące.

W projektowanej instalacji fotowoltaicznej zamontowanych zostanie do 100 sztuk falowników (inwertery, przetwornice), przekształcających energię prądu stałego, na energię prądu zmiennego. Każda z przetwornic będzie pracowała niezależnie, co w przypadku awarii, napraw oraz przeglądów eksploatacyjnych nie będzie miało wpływu na pracę pozostałych członów instalacji. Moc inwerterów wynosić będzie od 20 kW do 330 kW, ich montaż planuje się na konstrukcji wsporczej pod panele fotowoltaiczne albo w stacji transformatorowej. Zaprojektowane pola paneli będą pracowały niezależnie i będą wyposażone w aparaturę zabezpieczającą oraz układy pomiarowe. Z każdego inwertera będą pobierane informacje o jego stanie pracy, uszkodzeniach, błędach oraz produkcji energii elektrycznej. W celu podwyższenia napięcia do napięcia przemysłowego sieci elektroenergetycznej planowane jest zastosowanie kontenerowej stacji transformatora blokowego.

Dodatkowym niezbędnym elementem farmy fotowoltaicznych będzie kontenerowa stacja transformatorowa, która jest obiektem gotowym. Stacja jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz z siecią kablową niskiego napięcia. Służy do zasilania w energię elektryczną różnych odbiorców. Urządzenia pomiarowe oraz ewentualne stacje sprzęgające będą zawierać się w prefabrykowanej obudowie kontenerowej stacji transformatorowej.

Planuj się zastosować stację transformatorową o mocy do 2000 kVA co odpowiada 2 MW mocy zainstalowanej w projektowanej farmie. Planuje się, że ilość stacji transformatorowych wyniesie 1 szt. Planuje się zastosowanie transformatora suchego, żywicznego w którym nie wykorzystuje się oleju jako czynnika chłodzącego, jednak w przypadku wyboru do zamontowania transformatora olejowego, zostanie on umieszczony w zamkniętej stacji transformatorowej, a pod nim zostanie zamontowana szczelna misa, taca, zdolna wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia.

Instalacja poprzez falowniki, transformator oraz urządzenia zabezpieczające i pomiarowe podłączona zostanie do odbiornika – linii średniego napięcia. Połączenie stacji transformatorowej do sieci elektroenergetycznej będzie wykonane na pomocą kabla średniego napięcia zakopanego w ziemi na poziomie około 80 cm. Całość produkowanej energii sprzedawana będzie do sieci, natomiast na potrzeby własne farma zasilana będzie z siecią na podstawie umowy z zakładem energetycznym.

Planowana inwestycja będzie ogrodzona poprzez zastosowanie siatki ogrodzeniowej ewentualnie paneli ogrodzeniowych z siatki segmentowej o wysokości 2 metrów z przestrzenią min. 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia. Dolną krawędź ogrodzenia będzie na w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt – na dole ogrodzenia zastosowany zostanie pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami. Słupki ogrodzeniowe wraz z betonem będą stanowiły elementy gotowe i zostaną wkopane na głębokość 70 cm.

Na terenie inwestycji planuje się wykonać drogę wewnętrzną z kruszywa, która będzie drogą dojazdową do stacji transformatorowej. Będzie ona wykorzystywana wyłącznie na potrzeby montażu oraz obsługi stacji.

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

W odległości 250 m na wschód od analizowanego przedsięwzięcia planowana jest budowa farma fotowoltaiczna „NAROL PV I” oraz "NAROL PV II" o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją transformatorową SN/nN. Co może być przyczyną wystąpienia oddziaływań o charakterze skumulowanym.

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

Największe zapotrzebowanie na surowce będzie występowało w fazie budowy. W związku z planowaną budową instalacji fotowoltaicznej, szacuje się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

- Olej napędowy (transport) – 2,5 m<sup>3</sup>
- Woda na cele socjalne – 1,0 m<sup>3</sup>/d
- Beton – 20 m<sup>3</sup>
- Stal –24 Mg

Na etapie realizacji przedsięwzięcia woda będzie używana jedynie do celów sanitarnych. Woda będzie dostarczana na teren inwestycji w butelkach.

W trakcie budowy zostaną wykorzystane takie materiały jak: cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych oraz urządzeń. Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego (samochodów ciężarowych, koparek, ładowarek) oraz paliwa. Inwestycja będzie wymagała również wykorzystania piasku w celu zasypania tras kablowych oraz kruszywa do budowy drogi wewnętrznej.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się wykorzystania wody do mycia paneli. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Wody deszczowe będą zagospodarowane na terenie działki inwestycyjnej.

Podczas pracy instalacji może zaistnieć konieczność remontów lub konserwacji urządzeń. Do tego celu będą użyte różnego rodzaju materiały i części zamienne. Zakłada się że rocznie może dojść do wymiany 20 sztuk paneli, które będą dowożone na miejsce inwestycji.

Produkcja oraz pobór energii elektrycznej odbywać się będzie wg warunków wydanych przez Zakład Energetyczny. Przewidywane zużycie energii to około 20 MWh w skali roku.

Oddziaływanie na powierzchnię ziemi, gleby i wody – nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu. Technologia ustawienia specjalnych stołów nie wymaga fundamentów lub dokonywania wykopów. Dopuszcza się wbijanie nóg stołów, a użyte materiały nie będą zanieczyszczać środowiska. Jeżeli dojdzie do realizacji niewielkich prac ziemnych (wykonanie tras kablowych), rzeźba terenu zostanie przywrócona do pierwotnego stanu.

Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji oraz zastosowanie ogrodzenia bez wysokiej podmurówki spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla drobnych zwierząt. Nadal będzie potencjalnym miejscem żerowania dla płazów, gadów oraz rozrodu i żerowania dla pospolitych ptaków krajobrazu rolniczego.

Działania związane z przedsięwzięciem nie wiążą się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych oraz nie spowodują naruszenia cennych przyrodniczo siedlisk, ponieważ inwestycja znajduje się poza ich zasięgiem. Na podstawie analizy dokumentacji sprawy nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

#### *d) emisji i występowania innych uciążliwości,*

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. W trakcie budowy farmy dowożone będą materiały budowlane przez samochody ciężarowe. Spalanie paliw przez pojazdy będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, będą to: dwutlenek azotu, tlenek węgla, pył, węglowodory aromatyczne i węglowodory alifatyczne. W fazie budowy dla ochrony powietrza atmosferycznego ważna jest przede wszystkim prawidłowa organizacja robót. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń poprzez minimalizację emisji spalin można uzyskać również poprzez wyłączanie silników maszyn budowlanych i samochodów transportujących materiały budowlane w trakcie postoju lub załadunku oraz utrzymanie pojazdów w dobrym stanie technicznym.

W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Na etapie eksploatacji zadania będzie występować emisja zanieczyszczeń do powietrza związana ze spalaniem paliw w silnikach pojazdów/maszyn/urządzeń obsługujących instalację jednak będzie to emisja znikoma i ograniczona czasowo.

Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy farmy będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Należy jednak zaznaczyć, że będą one pracowały wyłącznie w trakcie realizacji budowy, tak więc w czasie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu, która zakończy się z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), to m.in. tereny zabudowy zagrodowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy – są to budynki oddalone o ok. 150 m w kierunku zachodnim od

planowanego przedsięwzięcia. Stacja transformatorowa zlokalizowana będzie w odległości ok. 300 m od zabudowy mieszkaniowej.

Źródłem hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie praca urządzeń umieszczonych wewnątrz stacji transformatorowej, falowników zamocowanych na instalacji fotowoltaicznej oraz okresowo hałas kosiarki. Biorąc powyższe pod uwagę, znaczną odległość od najbliższych terenów chronionych akustycznie, przewiduje się, iż w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, wartości dopuszczalne poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, określone w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu środowiska, będą dotrzymane.

Na podstawie przeprowadzonej analizy emisji hałasu, stwierdzono że planowane przedsięwzięcie nie będzie mieć większego wpływu na kształtowanie się klimatu akustycznego w omawianym terenie, a dopuszczalne poziomy hałasu nie zostaną przekroczone.

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

Zgodnie z kryteriami określonymi w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładów do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016, poz. 138), budowa farmy fotowoltaicznej nie spełnia przesłanek przedsięwzięcia o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej nie jest możliwe z uwagi, że materiały jakie będą zastosowane przy budowie instalacji fotowoltaicznych nie mają charakteru mogącego negatywnie wpłynąć na środowisko naturalne. Jedynymi urządzeniami stanowiącymi zagrożenie są transformatory olejowe w stacjach transformatorowych, które jeśli Inwestor zdecyduje o ich montażu wyposażone będą w szczelną misę olejową zapobiegającą przedostaniu się w razie awarii oleju do gruntu.

Ryzyko katastrofy budowlanej praktycznie nie istnieje z uwagi na charakter zabudowy tj. konstrukcja pod panele fotowoltaiczne ma wysokość równą 3 metry, a także posiada prosty układ statyczny.

Wyładowania piorunowe mogą być powodem uszkodzeń urządzeń elektrycznych, porażenia użytkowników tych urządzeń oraz mogą przyczyniać się do powstania pożarów, dlatego inwestycja będzie objęta systemem ochrony odgromowej.

Ekstremalne zjawiska takie jak intensywne opady deszczu, susze itp. nie wpłyną negatywnie na pracę farmy.

*f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,*

Ścieki socjalno – bytowe powstające w czasie realizacji inwestycji, odprowadzane będą bezpośrednio do bezodpływowego zbiornika w toalecie typu TOI-TOI i wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady związane z pracami budowlanymi, użytkowaniem sprzętu budowlanego oraz funkcjonowaniem zaplecza budowy. W trakcie wykonywania prac ziemnych (wykopy pod elementy infrastruktury) wierzchnia warstwa o grubości około 15 cm zostanie zdjęta i zdeponowana na placu budowy, po zakończeniu etapu budowy zostanie ona rozplantowana na terenie inwestycji.

Poniżej w tabeli zestawiono przewidywaną ilość wytworzonych odpadów dla stacji fotowoltaicznej w fazie realizacji inwestycji.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przybliżona ilość [Mg]
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,8
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,8
15 01 03	Opakowania z drewna	8

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przybliżona ilość [Mg]
15 02 03	Sorbenty, materiały infiltracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,4
17 04 07	Mieszanki metali	4
17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10	0,8
20 02 01	Odpady ulegające biodegradacji	0,5
20 03 01	Niesegregowane odpady komunalne	1,2

Sposobem czasowego magazynowania odpadów będą: specjalne pojemniki usytuowane w obrębie zaplecza budowy oraz wyznaczony sektor w obrębie zaplecza budowy.

Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z ustawą o odpadach (Dz.U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.), w sposób zapewniający ochronę życia i zdrowia ludzi oraz środowiska. Odpady powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców. Tworzywa sztuczne zostaną przekazane firmie posiadającej zezwolenie na gospodarowanie odpadami budowlanymi w celu wykorzystania, odzysku lub unieszkodliwienia na składowisku odpadów obojętnych. Transport odpadów będzie się odbywał głównie pojazdami odbiorców lub na zlecenie usługi przez firmę posiadającą zezwolenie na ich przewóz. W trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych w sposób nie kolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP. Odpady będą magazynowane selektywnie według kodu odpadu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach lub wyznaczonych sektorach. Przed oddaniem instalacji do użytku wszystkie odpady zostaną przekazane, a teren uporządkowany

W trakcie eksploatacji elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wymagała stałej obsługi. Z tego względu nie planuje się organizacji zaplecza socjalnego oraz doprowadzenia wody. Ścieki bytowe nie będą powstawać. W fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawać również odpady, jedynie niewielkie ilości odpadów mogą powstać w trakcie prac remontowych lub konserwacyjnych.

Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji farmy fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Zadanie to wykonane zostanie przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości technologiczno-techniczne do wykonywania tego rodzaju robót. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany. Po likwidacji farmy nie pozostaną żadne szkody w środowisku.

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

Potencjalne zagrożenia dla zdrowia ludzi w fazie realizacji robót:

- przekroczenie norm hałasu,
- zanieczyszczenie powietrza atmosferycznego,

W ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia przewiduje się zastosowanie następujących rozwiązań mających na celu ochronę środowiska i minimalizację zagrożenia dla zdrowia ludzi:

- prawidłowa organizacja pracy i placu budowy,
- zastosowanie sprawnego sprzętu, maszyn zapewniających dotrzymanie odpowiednich norm technicznych i eksploatacyjnych,
- wykonywanie prac zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami przez osoby wykwalifikowane,
- prosty i liniowy rozkład dróg dojazdowych,
- ogrodzenie terenu inwestycji,
- utrzymanie porządku na terenie placu budowy i farmy,
- uprzątnięcie terenu po zakończeniu prac i obsianie gruntu mieszanką traw rodzimych,
- ustawienie przenośnych sanitariatów na ścieki socjalno-bytowe,



- magazynowanie odpadów na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych, selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmacach.

Ponadto eksploatacja instalacji fotowoltaicznej będzie prowadzona zgodnie z wytycznymi zawartymi w instrukcji eksploatacji obiektów, która określi sposoby postępowania podczas eksploatacji, a także w przypadkach stanów awaryjnych.

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

a) *obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,*

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane w bezpośrednim sąsiedztwie obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, łągów oraz ujść rzek. Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem takich terenów.

b) *obszary wybrzeży i środowisko morskie,*

Przedsięwzięcie nie jest związane z obszarami wybrzeży oraz ze środowiskiem morskim.

c) *obszary górskie lub leśne,*

Przedsięwzięcie nie jest związane ze obszarami góorskimi i leśnymi

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w granicach Roztoczańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 PLB060012 „Roztocze”. Planowane przedsięwzięcie nie narusza zakazów obowiązujących na tych terenach.

W bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji nie znajdują się obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych i strefy ochronne ujęć wód.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie generowało substancji biogennych i zanieczyszczeń chemicznych mogących mieć wpływ na środowisko.

Instalacja fotowoltaiczna nie będzie posiadała utwardzonego placu. Wody opadowe, roztopowe odprowadzane będą powierzchniowo do gruntu.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w granicach Roztoczańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu funkcjonującego na mocy uchwały nr XXXIX/783/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Roztoczańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3586 ze zm.) oraz na terenie obszaru N2000 specjalnej ochrony ptaków Roztocze PLB060012.

Zgodnie z § 3 ust. 1 ww. uchwały w sprawie Roztoczańskiego Obszaru Chronionego krajobrazu na terenie tego Obszaru zakazuje się:

- realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody,
- zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności związanych z racjonalną gospodarką rolną, leśną, rybacką i łowiecką.
- likwidowania i niszczenia śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają one z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej i zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych,
- budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od:
  - linii brzegów rzek: Tanew, Wirowa, Brusienka, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych,
  - zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach usytuowanych na wodach płynących przy normalnym poziomie piętrzenia określonym w pozwoleniu wodnoprawnym, o którym mowa w art. 122 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. - Prawo wodne – z wyjątkiem urządzeń wodnych oraz obiektów służących prowadzeniu racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej lub rybackiej;
- wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, z wyjątkiem prac związanych z zabezpieczeniem przeciwpowodziowym lub przeciwosuwiskowym lub utrzymaniem, budową, odbudową, naprawą lub remontem urządzeń wodnych,
- dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważone wykorzystanie użytków rolnych i leśnych oraz racjonalna gospodarka wodna lub rybacka,
- likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych.

Przedmiotowe zamierzenie, nie wiąże się z łamaniem zakazów: zabijania dziko występujących zwierząt, likwidowania i niszczenia zadrzewień, budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek: Tanew, Wirowa, Brusienka oraz od zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach a także wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu czy dokonywania zmian stosunków wodnych i likwidowania naturalnych zbiorników wodnych.

Natomiast, zgodnie z § 3 ust. 6 pkt 1 i 2 ww. uchwały zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 obowiązuje na obszarze 100 m od linii brzegów rzek: Tanew, Wirowa i Brusienka oraz w obrębie udokumentowanych złóż geologicznych. Przedsięwzięcie nie jest położone w pasie 100 m od ww. rzek oraz nie leży na obszarze złóż geologicznych. W związku z tym, jego realizacja nie wiąże się z łamaniem omawianego zakazu.

Obszary Chronionego Krajobrazu, zgodnie z art. 23 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.), obejmują tereny chronione, ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie wiąże się z negatywnym wpływem na korytarze ekologiczne, czy funkcje Obszaru związane m.in. z zaspokajaniem potrzeb związanych z turystyką. Nie jest więc sprzeczne z celami ochrony ww. Obszaru.

W obszarze N2000 Roztocze stwierdzono 266 gatunków ptaków (166 lęgowych), z czego 45 wymienionych jest w Załączniku I Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa, tzw. Dyrektywy Ptasiej (38 lęgowych), zaś 15 w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt. Celem ochrony jest zachowanie we właściwym stanie populacji ptaków uznanych za przedmioty ochrony w obszarze przez zabezpieczenie kluczowych dla ich przetrwania fragmentów arealów życiowych (miejsc gniazdowania i żerowania). Dla realizacji tego celu konieczne jest zachowanie lasów o naturalnym charakterze, siedlisk mokradłowych, zwłaszcza łąk wilgotnych, oraz mozaiki terenów rolniczych. Biorąc pod uwagę zakres, rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia oraz charakter i skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na

elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000.

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

W bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji nie znajdują się obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

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

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Jednakże zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (tj. Dz.U. z 2021 r., poz. 710) odkryte w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych przedmioty posiadające cechy zabytku podlegają ochronie prawnej. Inwestor zobowiązany jest do wstrzymania robót mogących uszkodzić lub zniszczyć przedmiot, zabezpieczenia miejsca i powiadomienia odpowiednich służb konserwatorskich.

*h) gęstość zaludnienia,*

Średnia gęstość zaludnienia w gm. Narol wynosi około 40 os/km<sup>2</sup>. Teren inwestycji położony jest w krajobrazie rolniczym, najbliższa zabudowa znajduje się w odległości około 150 metrów.

*i) obszary przylegające do jezior,*

Tereny przedmiotowej inwestycji nie przylegają do jezior.

*j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,*

Przedmiotowa inwestycja położona jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej

*k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe,*

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonym kodem europejskim PLRW20007228169 o nazwie Tanew do Łosinieckiego Potoku. Status omawianej JCWP – naturalna część wód, typ 7 – potok wyżynny węglanowy z substratem gruboziarnistym, stan chemiczny – dobry, stan/potencjał ekologiczny – umiarkowany. Osiągnięcie celów środowiskowych dla JCWP oceniono jako zagrożone. Ze względu na brak możliwości technicznych przedłużono termin osiągnięcia w/w celu środowiskowego do 2027 roku.

Przedsięwzięcie znajduje się ponadto w obszarze jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonych kodem PLGW2000120, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrażone

Planowane przedsięwzięcia może potencjalnie oddziaływać na środowisko wodne na etapie budowy. Możliwość zanieczyszczenia wód na etapie budowy będzie związane przede wszystkim z nieprawidłową organizacją placu budowy i pracą uszkodzonych maszyn i sprzętu. Zaplecze budowy będzie wyposażone w sorbenty służące do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Tankowanie pojazdów i maszyn spalinowych odbywać się będzie na komercyjnych stacjach paliw.

Jednakże biorąc pod uwagę zakres inwestycji, jego skalę i lokalizację przy prawidłowych warunkach budowy i eksploatacji inwestycja nie przyczyni się do pogorszenia stanu wód podziemnych i powierzchniowych, nie będzie miała również wpływu na pozostałe aspekty gospodarki wodami

powierzchniowymi w dorzeczu Wisły. Realizacja inwestycji nie spowoduje zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły w omawianych jednolitych częściach wód powierzchniowych i podziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie będzie generować ścieków przemysłowych.

3. *Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:*

*a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,*

Charakter i skala przedsięwzięcia wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Budowa farmy fotowoltaicznej jest przedsięwzięciem o zasięgu lokalnym ograniczonym przestrzennie do miejsca lokalizacji i o znaczeniu regionalnym.

*b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,*

Analizowana inwestycja jest przedsięwzięciem o zasięgu lokalnym ograniczonym przestrzennie do miejsca lokalizacji i o znaczeniu regionalnym. Oddziaływanie będzie miało charakter i zasięg ograniczony do terenu nieruchomości, na której zlokalizowana jest farma; nie przewiduje się oddziaływania o zasięgu transgranicznym w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.).

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

Charakter i skala przedsięwzięcia wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

*d) prawdopodobieństwa oddziaływania,*

Na podstawie danych zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia można wykluczyć prawdopodobieństwo oddziaływań znacząco negatywnych na wody powierzchniowe i podziemne, funkcje ekologiczne oraz ludność, nie wyrze ono istotnego oddziaływania na środowisko zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji.

*e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,*

Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie będzie długoletnie. Analizowana inwestycja w fazie realizacji w niewielkim stopniu oddziałuje na środowisko naturalne.

Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji farm fotowoltaicznych. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Zadanie to wykonane zostanie przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości technologiczno-techniczne do wykonywania tego rodzaju robót. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany oraz zrekultywowany.

*f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie*

*mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,*

W odległości 250 m na wschód od analizowanego przedsięwzięcia planowana jest budowa farma fotowoltaiczna „NAROL PV I” oraz „NAROL PV II” o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją transformatorową SN/nN. Co może być przyczyną wystąpienia oddziaływań o charakterze skumulowanym

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla omawianego przedsięwzięcia strony nie wnosiły żadnych uwag i wniosków.

Ze względu na lokalizację, charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia, dokonaną analizę na postawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz biorąc pod uwagę opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lubaczowie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz uwarunkowania z art. 63 ust 1. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) należy stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie powinno negatywnie oddziaływać na środowisko i przekraczać standardów jakości środowiska oraz uciążliwości

Mając na uwadze rodzaj, charakter, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia, oraz wskazane warunki jego realizacji, stwierdza się, iż nie będzie ono w sposób znaczący oddziaływać na środowisko przyrodnicze oraz na obszar wchodzący w skład sieci obszarów Natura 2000, stąd nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w tym na obszary Natura 2000, tj. oceny, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory. Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego nie wpłynie również w sposób negatywny na pełnione funkcje i cele ochrony Roztoczańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

Jednocześnie informuję, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postanowieniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r. poz. 916).

Z uwagi na powyższe, uwzględniając uwarunkowania określone w art. 63 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 (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) dotyczące rodzajów i charakterystyki przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie a także rodzaju i skali możliwego oddziaływania należy stwierdzić jak w sentencji niniejszej decyzji.

## **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. 1 a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029). 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 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 w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 w/w ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 w/w ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

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 Przemysłu za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. Prawomocność decyzji musi zostać potwierdzona przez Organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej odpowiedniej klauzuli.

**Otrzymują:**

1. Strony postępowania poprzez obwieszczenie:
  - BIP Narol
  - tablica ogłoszeń UMiG Narol
  - tablica ogłoszeń Sołectw: Chlewiska, Lipie
2. Inwestor
3. A/a

**Do wiadomości:**

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lubaczowie
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli

Sprawę prowadzi:

Katarzyna Kot, tel. 16 631 70 86 wew. 25, e-mail: [kkot@narol.pl](mailto:kkot@narol.pl)





## **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Na podstawie art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do Decyzji Burmistrza Miasta i Gminy Narol znak ROŚ.6220.3.2023 z dnia 13 czerwca 2023 roku.

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „EF Lipie” o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją transformatorową na działce o nr ewid. 38/1 w miejscowości Lipie, o powierzchni 1,876 ha. Pokrycie terenu panelami fotowoltaicznymi wraz z inwerterami wyniesie do 0,90 ha czyli do około 48 % powierzchni ww. działki. Teren planowanej inwestycji w chwili obecnej stanowią tereny rolne, klasy RIVa, RIVb oraz RV.

Planowana budowa farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” obejmować będzie instalacje do 6 000 paneli o łącznej mocy do 2 MW o przewidywanej mocy od 250Wp do 800Wp.

Dla farmy fotowoltaicznej „EF Lipie” planuje się następujące elementy:

### 3. Panele fotowoltaiczne

- Liczba paneli fotowoltaicznych: do 6 000 szt.
- Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego: od 250Wp do 800Wp

### 4. Inwertery (falowniki fotowoltaiczne)

- Liczba inwerterów: do 100 szt.
- Moc pojedynczego inwertera: od 20 kW do 330 kW

W ramach przedsięwzięcia zostaną zamontowane panele fotowoltaiczne, na konstrukcjach aluminiowych mocowanych na podporach wbijanych w ziemię na głębokość do 2 metrów. Taka konstrukcja potocznie nazywana „stołem fotowoltaicznym” będzie składać się z rzędu 2 do 4 modułów ułożonych w orientacji pionowej lub poziomej z czego na każdym takim stole będzie zainstalowanych do 160 sztuk paneli fotowoltaicznych w położeniu horyzontalnym, dzięki czemu produkcja energii elektrycznej będzie na optymalnym poziomie. Panele na ww. konstrukcjach montuje się na wysokości 0,5 metra – krawędź dolna oraz 3 metry – krawędź górna oraz ustawia pod stałym kątem od 20° do 35°.

Do budowy farmy fotowoltaicznej zostaną wykorzystane panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.

Nie planuje się zaopatrzenia farmy w heliostaty czyli lustra do koncentracji energii słonecznej, stosowania konstrukcji pod panele podążające za słońcem tzw. „trackery” oraz wyposażenia farmy w urządzenia chłodzące.

W projektowanej instalacji fotowoltaicznej zamontowanych zostanie do 100 sztuk falowników (inwertery, przetwornice), przekształcających energię prądu stałego, na energię prądu zmiennego. Każda z przetwornic będzie pracowała niezależnie, co w przypadku awarii, napraw oraz przeglądów eksploatacyjnych nie będzie miało wpływu na pracę pozostałych członów instalacji. Moc inwerterów wynosić będzie od 20 kW do 330 kW, ich montaż planuje się na konstrukcji wsporczej pod panele fotowoltaiczne albo w stacji transformatorowej. Zaprojektowane pola paneli będą pracowały niezależnie i będą wyposażone w aparaturę zabezpieczającą oraz układy pomiarowe. Z każdego inwertera będą pobierane informacje o jego stanie pracy, uszkodzeniach, błędach oraz produkcji energii elektrycznej. W celu podwyższenia napięcia do napięcia przemysłowego sieci elektroenergetycznej planowane jest zastosowanie kontenerowej stacji transformatora blokowego.

Dodatkowym niezbędnym elementem farmy fotowoltaicznych będzie kontenerowa stacja transformatorowa, która jest obiektem gotowym. Stacja jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz z siecią kablową niskiego napięcia. Służy

do zasilania w energię elektryczną różnych odbiorców. Urządzenia pomiarowe oraz ewentualne stacje sprzęgające będą zawierać się w prefabrykowanej obudowie kontenerowej stacji transformatorowej. Planuje się zastosować stację transformatorową o mocy do 2000 kVA co odpowiada 2 MW mocy zainstalowanej w projektowanej farmie. Planuje się, że ilość stacji transformatorowych wyniesie 1 szt. Planuje się zastosowanie transformatora suchego, żywicznego w którym nie wykorzystuje się oleju jako czynnika chłodzącego, jednak w przypadku wyboru do zamontowania transformatora olejowego, zostanie on umieszczony w zamkniętej stacji transformatorowej, a pod nim zostanie zamontowana szczelna miska, taca, zdolna wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia.

Instalacja poprzez falowniki, transformator oraz urządzenia zabezpieczające i pomiarowe podłączona zostanie do odbiornika – linii średniego napięcia. Połączenie stacji transformatorowej do sieci elektroenergetycznej będzie wykonane na pomocą kabla średniego napięcia zakopanego w ziemi na poziomie około 80 cm. Całość produkowanej energii sprzedawana będzie do sieci, natomiast na potrzeby własne farma zasilana będzie z siecią na podstawie umowy z zakładem energetycznym.

Planowana inwestycja będzie ogrodzona poprzez zastosowanie siatki ogrodzeniowej ewentualnie paneli ogrodzeniowych z siatki segmentowej o wysokości 2 metrów z przestrzenią min. 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia. Dolną krawędź ogrodzenia będzie na w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt – na dole ogrodzenia zastosowany zostanie pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami. Słupki ogrodzeniowe wraz z betonem będą stanowiły elementy gotowe i zostaną wkopane na głębokość 70 cm.

Na terenie inwestycji planuje się wykonać drogę wewnętrzną z kruszywa, która będzie drogą dojazdową do stacji transformatorowej. Będzie ona wykorzystywana wyłącznie na potrzeby montażu oraz obsługi stacji.