

Przytuły, dnia 20 lutego 2025r.

KS.6220.10.2024

## **OBWIESZCZENIE**

### **Wójta Gminy Przytuły**

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024r., poz. 572) z związku z art. 3 ust. 1 pkt 11, art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3 i art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.)

### **Wójt Gminy Przytuły**

#### **zawiadamia strony postępowania**

że w dniu 20 lutego 2025 r. została wydana decyzja Nr KS.6220.10.2024 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n.

**„Budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV Obrytki-Ramoty” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania” działki inwestycyjne nr 3,4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11 oraz 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński; 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98 oraz 110, 104, 43/3, 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie**

Od ww. decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży, za pośrednictwem Wójta Gminy Przytuły, w terminie 14 dni od daty doręczenia. Z treścią decyzji oraz z dokumentacją sprawy, w tym z opiniami Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydział Spraw Terenowych II w Łomży, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, można zapoznać się w Urzędzie Gminy w Przytułach, ul. Supska 10, w pokoju nr 6, od poniedziałku do piątku, w godzinach pracy Urzędu od 7.<sup>30</sup>-15.<sup>30</sup>.

Zgodnie z art. 49 K.p.a. zawiadomienie stron postępowania uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Niniejsze obwieszczenie zostaje podane do wiadomości przez umieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Przytuły i stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Stawiskach, tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Przytuły i w siedzibie Urzędu Miejskiego w Stawiskach ul. Plac Wolności 13/15, 18-520 Stawiski, a także na tablicy ogłoszeń w miejscowości Obrytki oraz w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie gminy Stawiski.

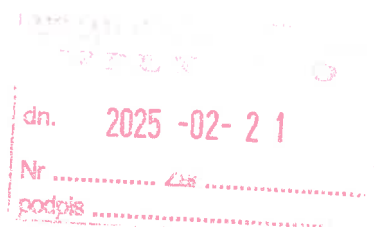
Obwieszczenie umieszczono w dniu 20 lutego 2025 r. na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Przytuły i stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Przytuły.

Otrzymują:

1. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
2. Inwestor – dane w aktach sprawy
3. Pełnomocnik
4. a/a

Z up. Wójta  
*Beata Piotrowska*  
Sekretarz Gminy





## INFORMACJA O WYDANIU DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) Wójt Gminy Przytuły informuje, że dnia 20 stycznia 2025 roku została wydana decyzja Nr KS.6220.10.2024 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n.

**„Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV Obrytki-Ramoty” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania” działki inwestycyjne nr 3,4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11 oraz 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński; 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98 oraz 110, 104, 43/3, 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie**

Z treścią decyzji oraz z dokumentacją sprawy, w tym z opiniami Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych II w Łomży, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży można zapoznać się w Urzędzie Gminy w Przytułach, ul. Supska 10, pokój nr 6, w godzinach pracy urzędu, tj. 7<sup>30</sup> – 15<sup>30</sup>.

Niniejszą informację podaje się do wiadomości przez umieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Przytuły i stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Stawiskach, tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Przytuły i w siedzibie Urzędu Miejskiego w Stawiskach ul. Plac Wolności 13/15, 18-520 Stawiski, a także na tablicy ogłoszeń w miejscowości Obrytki oraz w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie gminy Stawiski.

Informację umieszczono w dniu 20 lutego 2025 r. na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Przytuły i stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Przytuły.

Otrzymują:

1. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
2. Inwestor – dane w aktach sprawy
3. Pełnomocnik
4. a/a

Z up. Wojta  
3/00  
Beata Piotrowska  
Sekretarz Gminy



KS.6220.10.2024

## **DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust.1 i ust 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 3, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 4, art. 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112), zwanej dalej ustawą ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54a lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego, zwanym dalej Kpa (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku firmy Betula sp. z o.o. reprezentowanej przez pełnomocnika p. Bartłomieja Szczygła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pt. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV Obrytki-Ramoty” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania” działki inwestycyjne nr 3, 4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11 oraz 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Prztyły, powiat łomżyński; 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98 oraz 110, 104, 43/3, 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie”

oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Augustowie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży

### **STWIERDZAM**

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Jednocześnie zobowiązuję wnioskodawcę do:

- 1) Wyłączenia z obszaru inwestycji obszarów leśnych.
- 2) Przed wycinką drzew kolidujących z prawidłową realizacją inwestycji dokonania oględzin w celu wykluczenia obecności gatunków chronionych i ich siedlisk.
- 3) W przypadku drzew zasiedlonych przez ptaki objęte ochroną gatunkową, ich usunięcie jest możliwe poza okresem lęgowym, tj. od 1 marca do 15 października.
- 4) Prowadzenia wycinki drzew pod stałym nadzorem przyrodniczym.
- 5) Wykaszenia mechanicznego terenu po 1 sierpnia, tj. po okresie lęgowym ptaków. Dopuszcza się możliwość wykonywania ww. czynności w okresie 1 maja - 1 sierpnia jedynie pod nadzorem przyrodniczym
- 6) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia rozpoczynania koszenia roślinności niskiej od środka farmy i kierowania się stopniowo ku jej brzegom.
- 7) Nie stosowania żadnych systemów płoszących ptactwo.
- 8) Nie oświetlania terenu w porze nocnej w sposób ciągły.
- 9) Zamontowania w linii ogrodzenia bram dwuskrzydłowych o świetle minimum 300 cm, jednakże preferuje się montaż bram o szerokości 400 cm:
  - a) Bramy zamontowane powinny być w ilości jednej sztuki na działkach:
    - 96/1 obręb Ramoty od strony północnej
    - 6/1 obręb Obrytki od strony północnej
    - 97/2 obręb Ramoty od strony południowej
  - b) Bramy zamontowane powinny być w ilości dwóch sztuk na działce:

- 7/2 obręb Obrytki od strony południowej
- 10. Zastosowania buforu tworzącego przejście dla zwierząt w postaci przesunięcia ogrodzenia inwestycji o 3 m od granicy pomiędzy działką ewidencyjną nr 3 obręb Obrytki gmina Przytuły a działką nr 98 obręb Ramoty gmina Stawiski oraz pomiędzy działką nr 6/1 obręb Obrytki gmina Przytuły a działką nr 98 obręb Ramoty gmina Stawiski.
- 11. Nie składowania odpadów na terenie farmy fotowoltaicznej (możliwe jest chwilowe przetrzymywanie odpadów w trakcie realizacji inwestycji).

### UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 19.11.2024 r. (data wpływu 24.11.2024 r.) firma Betula sp. z o.o. reprezentowana przez pełnomocnika p. Bartłomieja Szczygła wystąpiła do Wójta Gminy Przytuły o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej PV Obrytki-Ramoty wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania.

Do wniosku dołączono dwa egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia w wersji papierowej, wraz z zapisem elektronicznym – 6 szt., poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, wypisy z rejestru gruntów, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych oraz pełnomocnictwo.

Przedmiotowa inwestycja zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) - § 3 ust.1 pkt 54a lit. b - zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienionych w lit a (objęte 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), z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanymi na dachach i elewacjach obiektów budowlanych, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagany obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy jest właściwy do prowadzenia postępowania w sprawie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedmiotowego przedsięwzięcia (art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś). Mając jednakże na uwadze, że teren inwestycji wykracza poza obszar jednej gminy, zgodnie z art. 75 ust. 4, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje organ, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, po zasięgnięciu opinii organu właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie.

Uwzględniając regulację wynikającą z art. 74 ust. 3a ustawy ooś organ ustalił strony postępowania, którymi stali się wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości położonych na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcia oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Obwieszczeniem z dnia 28.11.2024 r. powiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia, o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem oraz składania ewentualnych uwag i zastrzeżeń. We wskazanym terminie strony nie wniosły uwag, ani zastrzeżeń do przedmiotu postępowania.

Niniejsze obwieszczenie zostało podane do wiadomości przez umieszczenie na stronach Biuletynów Informacji Publicznej Urzędu Gminy Przytuły i Urzędu Miejskiego w Stawiskach, tablicach ogłoszeń w siedzibach Urzędu Gminy Przytuły, ul. Supska 10, 18-423 Przytuły i Urzędu Miejskiego w Stawiskach, Plac Wolności 13/15, 18-520 Stawiski, a także na tablicy



ogłoszeń w miejscowości Obrytki oraz w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie gminy Stawiski.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś wnioskiem, znak: KS.6220.10.2024 z dnia 28.11.2024 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydział Spraw Terenowych II w Łomży, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży, do Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Polskie Wody z prośbą o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przedkładając dokumenty, o których mowa w art. 64 ust. 2 ww. ustawy.

Ponadto Wójt Gminy Przytuły pismem z dnia 28.11.2024 r. zwrócił się do Burmistrza Stawisk o wydanie opinii dla planowanego przedsięwzięcia dołączając kopię wniosku, kopię mapy ewidencyjnej z zaznaczonym przewidywanym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia w postaci pisemnej oraz elektronicznej (art. 75 ust. 5a ustawy ooś).

W odpowiedzi na wniosek Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych II w Łomży działając z upoważnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku w opinii zawartej w piśmie, znak: WSTII.4220.327.2024.WN z dnia 06.12.2024 r. uznał, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ ochron środowiska odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdził, że teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Analizując uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś organ ustalił, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wodno-błotnych i innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach łęgowych i w ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

W przedmiotowym przypadku nie wykazano transgranicznego oddziaływania oraz kumulowania się oddziaływań oraz ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych związanych z planowaną inwestycją.

Występowanie emisji i innych uciążliwości może wystąpić w fazie realizacji przedsięwzięcia. Występujące i potencjalne na tym etapie oddziaływania będą miały zasięg lokalny, mało znaczący, krótkotrwały związany jedynie z czasem budowy. Prawidłowa organizacja robót zminimalizuje oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko organ stwierdził, że inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Zatem uznano za uzasadnione odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko tego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie po rozpatrzeniu wniosku Wójta, w piśmie znak: BA.ZZŚ.4901.267.2024.BG z dnia 06.12.2024 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zdaniem organu do spraw ocen wodnoprawnych analiza usytuowania przedsięwzięcia pod kątem wymagań zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś wskazała, iż planowane przedsięwzięcie nie spowoduje niszczenia cennych siedlisk przyrodniczych, czy likwidowania naturalnych

zbiorników wodnych. W rejonie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, ujęcia wód podziemnych i powierzchniowych.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Matlak o kodzie RW2000102629689, posiadającej status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły i zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych oraz w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200032, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry, a ocena stanu jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Obszar planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.

Biorąc pod uwagę specyfikę instalacji fotowoltaicznych, skalę możliwego oddziaływania i lokalizację przedsięwzięcia nie prognozuje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na osiągnięcie celów środowiskowych, ustalonych dla wymienionych wyżej jednolitych części wód. W związku z powyższym, w opinii organu dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży w piśmie, znak: NZ.7040.186.2024 z dnia 10.12.2024 r., w opinii nr 254.NZ.2024 wyraził stanowisko, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W celu zidentyfikowania możliwego bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne oraz wzajemne oddziaływanie między tymi elementami organ sanitarny dokonał analizy parametrów przedsięwzięcia określonych w art. 63 ust.1 ustawy ooś, i stwierdził, że:

- przedsięwzięcie nie pociąga za sobą zagrożeń i znaczących oddziaływań na klimat akustyczny, powietrze, wodę i grunty,
- prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, paliw oraz energii,
- nie będzie nakładania się oddziaływań,
- realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia warunków aerosanitarnych, akustycznych oraz zagrożeń jakości powietrza poza teren należący do inwestora,
- planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarem podlegającym ochronie.

W ocenie organu realizacja i funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia zgodnie z opracowaną kartą informacyjną oraz z nowoczesnymi rozwiązaniami technicznymi nie pogorszy środowiska przyrodniczego i nie będzie oddziaływać negatywnie na zdrowie człowieka.

W dniu 23.12.2024 r. do Urzędu Gminy Przytuły wpłynął wniosek firmy Betula sp. z o.o. reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Bartłomieja Szczygła, o sprecyzowanie wydanego postanowienia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w części dotyczącej ilości bram i uszczegółowienia ich lokalizacji w ogrodzeniu farmy fotowoltaicznej oraz korekty działek objętych wnioskiem.

Po otrzymaniu w dniu 10.01.2024 r. odpowiedzi Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska na powyższe pismo, organ prowadzący postępowanie przekazał je pełnomocnikowi firmy Betula sp. z o.o. w dniu 13.01.2024 r.

Warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, wskazane w opinii organu ochrony środowiska, zostały zawarte w sentencji niniejszej decyzji. Warunek dotyczący koszenia, został rozszerzony o m.in. możliwość wykonywania tychże czynności w okresie od 1 maja do



1 sierpnia pod warunkiem prowadzenia koszenia pod nadzorem przyrodniczym, co jest zgodne z zapisami przedłożonej dokumentacji.

Na przesłane w dniu 28.11.2024 r. pismo odnośnie wydania opinii dla planowanego przedsięwzięcia, Burmistrz Stawisk nie zajął stanowiska, co zgodnie z art. 75 ust. 5b ustawy ooś traktuje się jako brak zastrzeżeń w ww. sprawie.

Wójt Gminy Przytuły dokonał wnikliwej analizy zgromadzonych dokumentów uwzględniając uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust.1 ustawy ooś, stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, o czym przesądziły poniższe kryteria:

#### 1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

a) Skala przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje, a także istotne rozwiązania charakteryzujące przedsięwzięcie

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 50 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania.

Projektowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana zostanie na działkach nr 3, 4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11, obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński oraz na dz. nr 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98, obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie. Ze względu na usytuowanie działek inwestycji wnioskiem objęto również działki drogowe nr: 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński; działki drogowe nr 110, 104 obręb Ramoty, działkę nr 43/3 (Tp - grunty przeznaczone pod budowę dróg publicznych) oraz działkę nr 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie celem wskazania możliwego przebiegu infrastruktury technicznej (kablowej) łączącej planowaną inwestycję na poszczególnych działkach inwestycyjnych.

Łączna powierzchnia przedsięwzięcia wyniesie do około 57 ha, w tym ok. 35 ha w gminie Przytuły i ok. 22 ha w gminie Stawiski, natomiast powierzchnia całych działek wynosi ok. 74,7 ha.

Zgodnie z ewidencją, planowana inwestycja zlokalizowana jest na gruntach ornych klasy RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, PsVI. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 220 m od terenu realizacji inwestycji.

W skład planowanego przedsięwzięcia będą wchodzić następujące elementy i urządzenia:

- moduły fotowoltaiczne (do 125.000 szt. modułów fotowoltaicznych), dopuszcza się zastosowanie modułów dwustronnych, tzw. bi-facial,
- konstrukcje wsporcze (stelaże) podtrzymujące moduły, o podstawach stałych lub ruchomych (możliwość jednoosiowych trackerów) o wysokości do 6 m,
- okablowanie solarne niskiego napięcia DC (nN), okablowanie nN i SN,
- telekomunikacyjne linie kablowe,
- magazyny energii wraz z wyposażeniem o sumarycznej mocy do 50 MW,
- falowniki (inwertery) na potrzeby instalacji PV do 240 szt.,
- falowniki (inwertery) na potrzeby magazynów energii (opcjonalnie) do 100 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze (nN/SN) wraz z wyposażeniem na potrzeby instalacji PV do 17 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze (nN/SN) wraz z wyposażeniem na potrzeby magazynów energii do 25 szt.,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- skrzynki rozgałęźne nN AC/ rozdzielnice nN AC/ złącza kablowe,
- instalacje odgromowe,
- przyłącza energii elektrycznej (nie objęte wnioskiem),

- przyłącza światłowodowe (nie objęte wnioskiem),
- ogrodzenie terenu o wysokości do około 2,5 m, z zastosowaniem wolnej przestrzeni min. 15 cm od podłoża,
- opcjonalnie do 5 stacji rozdzielczych SN wraz z wyposażeniem do wyprowadzania mocy liniami SN,
- opcjonalnie budynek/budynki do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem i zapleczem socjalnym (wyposażone m. in. w szambo bądź przyłącze kanalizacyjne oraz szczelny zbiornik na wodę, bądź przyłącze wody) - wyżej wymienione pomieszczenia mogą znajdować się w jednym większym budynku, bądź w kilku mniejszych budynkach /kontenerach,
- oświetlenie terenu (czujki ruchu),
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji, takie jak: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, kamery, elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe),
- wewnętrzna infrastruktura komunikacyjna w postaci dróg na terenie farmy fotowoltaicznej (drogi utwardzone, np. kruszywem o nawierzchni przepuszczalnej o szerokości do ok. 5 m (z ewentualnymi kilkoma miejscami postojowymi),
- zjazdy na tereny farmy fotowoltaicznej z istniejących dróg publicznych,
- opcjonalnie wiata na odpady.

Moduły fotowoltaiczne ustawione zostaną na terenie inwestycji w rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje. Grupy paneli zamontowane zostaną na dedykowanych wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża.

Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną zapobiegającą efektowi olśnienia. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia.

Przekształcenie energii prądu stałego (DC) wytworzonego w modułach na energię prądu zmiennego (AC) następować będzie w urządzeniach zwanych inwerterami lub falownikami.

Od falowników do stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN wyprowadzone zostaną linie kablowe niskiego napięcia prądu przemiennego. Wszystkie linie zostaną wykonane jako linie kablowe.

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN. W każdej stacji transformatorowo-rozdzielczej nN/SN przewiduje się umieszczenie do 2 transformatorów olejowych lub suchych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacja transformatorowa będzie wyposażona w szczelną misę olejową na wypadek wycieku/awarii, która będzie w stanie zmagazynować 100% oleju z transformatora.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się możliwość zastosowania magazynów energii. Stanowiły one będą instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

W trakcie realizacji inwestycji przewidziana jest nieznaczna wycinka drzew i krzewów, w tym wycięcie drzewa - gruszy pospolitej na granicy działek nr 6/1 oraz 7/2 w obrębie Obrytki. Dodatkowo, w rejonie granicy pomiędzy działką nr 98 obręb Ramoty gmina Stawiski, a działkami nr 3 i 6/1 w obrębie Obrytki gmina Przytuły, dopuszcza się wycinkę około 12 drzew/krzewów, w których dominują jarzęby pospolite w młodym wieku. Wycinka kolidującego drzewostanu powinna być przeprowadzona poza okresem lęgowym ptaków, tj. od 1 marca do 15 października.

Planuje się także ogrodzenie terenu, które zostanie wykonane z siatki lub panelowo, bez podmurówki, z pozostawieniem przerwy pomiędzy ogrodzeniem i gruntem min. 15 cm, umożliwiającą ewentualną migrację drobnych zwierząt.

Z uwagi na rozproszenie działek inwestycyjnych i powierzchnię zajętego terenu ok. 57 ha, w linii ogrodzenia zamontowane będą dodatkowe bramy dwuskrzydłowe o świetle minimum 300cm, jednakże preferuje się montaż bram o szerokości 400 cm. Bramy zlokalizowane zostaną wzdłuż najdłuższych boków działek objętych inwestycją. Dodatkowe bramy umożliwią swobodne przemieszczanie się dzikich zwierząt. Na potrzeby przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie dróg dojazdowych i wewnętrznych utwardzonych np. kruszywem wraz z miejscami postojowymi.

W trakcie prac konserwacyjnych zamierza się mycie paneli wodą destylowaną z możliwością użycia środków biodegradowalnych. Na obszarze inwestycyjnym między rzędami paneli planuje się pozostawienie roślinności z dopuszczeniem możliwości koszenia trawy w razie konieczności.

- b) Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie 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

Planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie przyczyni się do kumulowania oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

- c) Różnorodność biologiczna, wykorzystywanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi

Teren przedsięwzięcia zajmują grunty rolne odznaczające się stosunkowo małą różnorodnością biologiczną. Na terenie występuje chroniony gatunek Bobrka trójlistkowego (*Menyanthes trifoliata*).

Realizacja przedsięwzięcia wymagać będzie wykorzystania jedynie powierzchni ziemi, poprzez zajęcie terenu pod budowę i montaż farmy fotowoltaicznej.

- d) Emisja i występowanie innych uciążliwości

Na etapie eksploatacji inwestycji może dojść do powstawania ścieków socjalno-bytowych w związku z dopuszczeniem wykonania zaplecza socjalnego. Ścieki odprowadzane będą do zbiornika bezodpływowego lub po uzyskaniu warunków przyłączeniowych do kanalizacji gminnej. Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt, a kontakt z panelami fotowoltaicznymi nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie.

Czyszczenie paneli odbywać się będzie z użyciem wody bez stosowania środków chemicznych.

Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe będą gromadzone w zamkniętym pojemniku przenośnej toalety i przekazywane do utylizacji, a odpady stałe selektywnie gromadzone i przekazywane wyspecjalizowanym firmom.

Promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez urządzenia stacji (transformatory, inwertery, przewody) nie przekroczy dopuszczalnych poziomów poza teren elektrowni.

- e) Ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do



zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 138).

Nie wiąże się również z ryzykiem wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych oraz związanych ze zmianą klimatu.

f) Przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie

Podczas realizacji i funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej oraz niezbędnej infrastruktury zostaną wytworzone między innymi następujące grupy odpadów:

- na etapie realizacji: opakowania z papieru i tektury (2,5 Mg), opakowania z tworzyw sztucznych (2,5 Mg), opakowania z drewna (2,5 Mg), opakowania z metali (2,0 Mg), zmieszane odpady opakowaniowe (2,5 Mg), tworzywa sztuczne (2,5 Mg), żelazo i stal (1,7 Mg), aluminium (1,0 Mg), kable (1,5 Mg), niesegregowane odpady komunalne (1,5 Mg),
- na etapie funkcjonowania: opakowania z papieru i tektury (1,0 Mg), zużyte urządzenia (0,7 Mg), zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (2,0 Mg), materiały izolacyjne (0,8 Mg), niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne (1,5 Mg),
- na etapie likwidacji: zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (650,0 Mg), odpady z betonu (1850,0 Mg), żelazo i stal (8500,0 Mg), aluminium (2200,0 Mg), kable (1500,0 Mg).

Odpady powstałe w fazie budowy, jak i funkcjonowania farmy fotowoltaicznej będą segregowane, gromadzone na utwardzonym i uszczelnionym podłożu lub w pojemnikach, a następnie przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami, celem odzysku bądź utylizacji.

g) Zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji

Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia z uwagi na z małą skalę oddziaływania nie będzie stwarzać zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi, w szczególności emisji w zakresie promieniowania elektromagnetycznego oraz hałasu, które będą mieściły się w granicach dopuszczalnych norm.

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

- a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek – nie występują,
- b) obszary wybrzeży i w środowisku morskim – nie występują,
- c) obszary w ujściach rzek – nie występują,
- d) obszary górskie lub leśne – nie występują,
- e) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych – nie występują,
- f) 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 – w granicach przedsięwzięcia nie występują gatunki roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochrony przyrody, w tym obszarami Natura 2000, z których najbliższe: obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Biebrzańska PLB200006, specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Biebrzy PLH200008, oraz

otulina Biebrzańskiego Parku Narodowego znajdują się w odległości ok. 11 km na wschód od planowanej inwestycji,

- g) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia – nie występują,
- h) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne – nie występują,
- i) gęstość zaludnienia – przedsięwzięcie będzie realizowane na terenach niezamieszkałych położonych w znacznej odległości od siedzib ludzkich,
- j) obszary przylegające do jezior – nie występują,
- k) obszary ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach – nie występują,
- l) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe – planowane przedsięwzięcie jest położone w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Matlak o kodzie RW2000102629689, posiadającej status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły i zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych oraz w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200032, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry, a ocena stanu jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych,
- m) klimat – przedsięwzięcie nie wpłynie na zmianę warunków klimatycznych obszaru.

Teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1

a) Zasięg oddziaływania obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać

Użyty na budowie sprzęt mechaniczny będzie pracować w granicach działek inwestycyjnych, co pozwoli na ograniczenie oddziaływania prac do granic nieruchomości.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok 220 m od terenu realizacji inwestycji.

b) Transgraniczny charakter oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze

Dla planowanego przedsięwzięcia z uwagi na znaczną odległość od granicy państwowej z Białorusią, Rosją i Litwą oraz ze względu na miejscowy zasięg wyklucza się możliwość transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

c) Charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywany moment rozpoczęcia oddziaływania

Oddziaływanie przedsięwzięcia rozpocznie się wraz z jego realizacją i wiązać się będzie z pracami budowlano-montażowymi. W trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej większość oddziaływań zaniknie, a pozostałe, jak promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez panele fotowoltaiczne, inwertery i transformatory oraz hałas spowodowany ich pracą odznaczać się będą małą skalą uciążliwości.

Projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

Z występujących na obszarze oddziaływania inwestycji elementów infrastruktury technicznej wykorzystana będzie istniejąca sieć elektroenergetyczna oraz drogi lokalne.

d) Prawdopodobieństwa oddziaływania



Ogniwa fotowoltaiczne, ani infrastruktura towarzysząca nie są źródłem ponadnormatywnego hałasu. W trakcie eksploatacji jedynym elementem wytwarzającym hałas będą transformatory usytuowane w stacjach transformatorowo – rozdzielczych nN/SN. Transformatory nie emitują pól elektromagnetycznych przekraczających dopuszczalny ich poziom w środowisku. Nie przewiduje się wytwarzania stałych produktów ubocznych.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz z uwagi na zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli, zauważalnych jedynie z najbliższej odległości.

e) Czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania

Budowa będzie procesem krótkotrwałym uzależnionym od podziału przedsięwzięcia na etapy realizacji. Oddziaływanie przedsięwzięcia będzie miało zasięg lokalny, mało znaczący, krótkotrwały ograniczony do czasu trwania budowy farm fotowoltaicznych i infrastruktury towarzyszącej oraz odwracalny.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem podzespołów farm fotowoltaicznych, zagospodarowaniem powstałych odpadów oraz poddaniem terenu rekultywacji celem przywrócenia poprzednich wartości użytkowych środowiska.

f) Powiązania 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 oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Budowa farmy fotowoltaicznej nie będzie powiązana z innymi przedsięwzięciami. Nie przewiduje się kumulowania oddziaływań.

g) Możliwości ograniczenia oddziaływań

W celu ochrony środowiska podjęte zostaną działania polegające na wyeliminowaniu lub obniżeniu negatywnych oddziaływań projektowanej farmy. Będą to między innymi: etap realizacji:

- prace budowlane będą realizowane w porze dziennej między godziną 6.00 -22.00,
- prace będą wykonywane przez urządzenia oraz pojazdy sprawne pod względem technicznym,
- pojazdy nie będą tankowane na obszarze inwestycyjnym,
- zachowana będzie czystość wyjazdu z placu budowy,
- ruch pojazdów i użytkowanie sprzętu będą ograniczone do niezbędnego minimum,
- praca pojazdów na biegu jałowym będzie ograniczona do niezbędnego minimum,
- teren prac budowlanych będzie utrzymany w należyтым porządku,
- pracownicy obsługujący budowę będą posiadali odpowiednie uprawnienia oraz pozwolenia wymagane w zakresie obsługi poszczególnych pojazdów,
- pracownicy zostaną przeszkoleni w zakresie obsługi poszczególnych urządzeń i maszyn;
- pracownicy będą ściśle przestrzegali zasad BHP,
- gleba, humus powstałe na etapie realizacji będą rozplantowane na obszarze inwestycyjnym,
- odpady będą przechowywane w miejscach wyznaczonych, na podłożu utwardzonym, uszczelnionym za pomocą geowłókniny lub folii,
- odpady będą przechowywane w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego pojemnikach, które będą posiadały zamknięcie,
- odpady niebezpieczne będą przechowywane, w miarę możliwości, w oryginalnych opakowaniach, szczelnie zamkniętych,
- w celu zabezpieczenia terenu przed skutkami nieprzewidzianej awarii (np. wyciek substancji) przewiduje się wyposażenie terenu inwestycji w sorbenty lub maty sorpcyjne,

- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w szczelne misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość transformatora, a w przypadku zastosowania rozwiązania w postaci stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN bez zadaszenia z możliwością gromadzenia się w misie wód opadowych, misy olejowe będą wyposażone w separatory substancji ropopochodnych, do których trafiały będą wody opadowe zbierające się w misach olejowych,
- podczyszczone wody opadowe będą odprowadzone do gruntu za pośrednictwem studni chłonnych/skrzynek rozsączających lub innych równoważnych rozwiązań, które to ostatecznie zostaną określone na podstawie opinii geotechnicznej,
- odpady będą wywożone przez podmioty posiadające zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, w zależności od frakcji odpadów,
- teren inwestycyjny będzie wyposażony w toalety przenośne typu Toi-Toi,
- zaplecze budowy i parking samochodów będą zlokalizowane z dala od granicy terenów chronionych akustycznie,
- realizacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego;
- panele fotowoltaiczne będą posiadały powłokę antyrefleksyjną,
- kolorystyka konstrukcji wsporczych, stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN, magazynów energii, opcjonalnych stacji rozdzielczych SN będzie stonowana (odcienie bieli i szarości, zieleni i brązu), niewyróżniająca się w krajobrazie,
- realizacja inwestycji pod względem postępowania z zabytkami będzie zgodna z ustawą o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności z art. 32 pkt. 1,
- inwestycja będzie realizowana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami,
- zostanie ograniczony do minimum czas funkcjonowania wykopów o stromych brzegach, do których mogłyby wpadać zwierzęta. W sytuacji ich powstania regularnie sprawdzać (nie rzadziej niż raz na 3 dni), czy nie ma w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia ich obecności przenieść je w bezpieczne miejsce,
- skala wycinki drzew zostanie ograniczona do niezbędnego minimum zapewniającego możliwość optymalizacji wykorzystania terenu;
- wycinka drzew i krzewów powinna być przeprowadzona poza okresem lęgowym ptaków (poza okresem 1 marzec-15 październik),
- w sytuacji konieczności realizacji wycinki drzew i krzewów w trakcie sezonu lęgowego ptaków prace te wymagają wcześniejszej kontroli ornitologa celem potwierdzenia braku lęgów ptaków w obrębie wycinanych drzew i krzewów, jeśli stwierdzone zostaną gniazda ptaków należy wystąpić o decyzję derogacyjną na usuwanie siedlisk ptaków,
- ogrodzenie zostanie wykonane z siatki lub panelowo, bez podmurówki, z pozostawieniem przerwy pomiędzy ogrodzeniem i gruntem min. 15 cm,
- w obrębie granic działek inwestycyjnych odnotowano nieliczne egzemplarze drzew planowane do zachowania. W trakcie realizacji inwestycji zostaną podjęte wszelkie niezbędne działania celem ochrony tych drzew przed ewentualnymi uszkodzeniami w wyniku pracy i przejazdu maszyn poprzez odeskowanie bądź wygrodzenie newralgicznych pni;
- ze względu na prawną ochronę gatunku Bobrka trójlistkowego *Menyanthes trifoliata* w trakcie realizacji inwestycji miejsca o wysokim poziomie wód gruntowych i wód powierzchniowych będą zabezpieczone przed narażeniem na zanieczyszczenie substancjami chemicznymi, m.in. ropopochodnymi pochodzącymi z pojazdów, zbiorników i in.; przypadkowym zasypywaniem, rozjeżdżaniem lub czasowym zajmowaniem, a także nie będą lokalizowane na nich zaplecza budowy itp.,
- w przypadku gatunku inwazyjnego niecierpka gruczołowatego *Impatiens glandulifera* zostaną zastosowane przepisy określone Ustawą z dnia 11 sierpnia 2021 r. o gatunkach obcych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1589 z późn. zm.).

etap eksploatacji:

- postępowanie z ewentualnymi odpadami powstałymi na etapie eksploatacji będzie tożsame jak na etapie realizacji,
- sprzęt wykorzystywany do mycia paneli i koszenia traw będzie nowoczesny i sprawny pod względem technicznym,
- mycie paneli będzie odbywało się wyłącznie przez wyspecjalizowane firmy w tym zakresie za pomocą wyłącznie wody z dopuszczeniem możliwości wykorzystywania środków biodegradowalnych i neutralnych dla środowiska,
- wykorzystywane substancje niebezpieczne np. paliwa do kosiarek oraz smary i oleje będą przechowywane wyłącznie w oryginalnych opakowaniach lub pojemnikach przeznaczonych na ich przechowywanie; odpady te nie będą przechowywane na terenie inwestycyjnym; każdorazowo będą dostarczane przez firmę obsługującą teren,
- obszar inwestycyjny nie będzie oświetlony światłem ciągłym,
- teren eksploatacji inwestycji będzie uporządkowany,
- eksploatacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego.
- na obszarze farmy będzie umożliwiony swobodny rozwój traw i bylin; takie rozwiązanie sprawi, że obszar farmy będzie atrakcyjny jako żerowisko i miejsce gniazdowania dla pospolitych ptaków terenów otwartych,
- w ramach kompensacji niezbędnej wycinki drzew na terenie działek inwestycyjnych, zrealizowane zostaną nasadzenia od północnej strony działki nr 6/1 obręb Obrytki, a skala nasadzeń, skład gatunkowy oraz sposób realizacji tych prac należy konsultować z nadzorem przyrodniczym - dla wskazanych nasadzeń proponuje się użycie gatunków rodzimych, np. derzeń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita,
- koszenie traw i mycie paneli będzie odbywało się wyłącznie w miarę zaistnienia potrzeby;
- koszenie prowadzone będzie od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co pozwoli na ewentualną ucieczkę zwierząt i tym samym ograniczy ich śmiertelność,
- nie będą stosowane na obszarze farmy herbicydy i pestycydy.

Etap likwidacji nastąpi nie wcześniej jak po ok. 30 latach i będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy fotowoltaicznej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów konstrukcyjnych oraz zabudowy fotowoltaicznej. Zakres prac ziemnych będzie podobny jak na etapie realizacji przedsięwzięcia. Zakłada się, że wszelkie działania minimalizujące będą podobne z etapem realizacji.

Wójt Gminy Przytuły zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy ooś, dokonał wnikliwej analizy zgromadzonych dokumentów, uwzględniając opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży.

Mając również na uwadze usytuowanie, rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz to, że oddziaływanie będzie miało zasięg lokalny oraz odwracalny charakter uznał, że planowane przedsięwzięcie p.n. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV Obrytki-Ramoty” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z dopuszczeniem etapowania, działki inwestycyjne nr 3, 4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11 oraz 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński; 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98 oraz 110, 104, 43/3, 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie”, nie wymaga potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wypełniając wymóg art. 10 i art. 49 Kpa organ obwieszczeniem z dnia 14.01.2025 r. poinformował strony o zebraniu pełnego materiału dowodowego, uzyskaniu opinii właściwych organów oraz o zakończeniu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z nim, składania ewentualnych uwag i wniosków w terminie 7 dni od daty otrzymania niniejszego zawiadomienia.

Przedmiotowe obwieszczenie zostało zamieszczone również na stronie internetowej BIP i tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miejskiego w Stawiskach oraz w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie sołectw gminy Stawiski. W ww. terminie do organu nie wpłynęły żadne uwagi lub zastrzeżenia.

Biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia, przepisy ustawy oraz opinię organu ochrony środowiska, organu do spraw pozwoleń wodnoprawnych i organu sanitarnego postanowiono orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72, ust. 1 ustawy ooś. Wniosek ten powinien zostać złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem terminu jej obowiązywania od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Wójta Gminy Przytuły w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Odwołanie od decyzji powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.



Z up. Wójta  
Beata Piotrowska  
Sekretarz Gminy

.....  
podpis

W załączeniu:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia – załącznik do Decyzji

Otrzymują:

1. Betula sp. z o.o., ul. Grzybowska 5a, 00-132 Warszawa reprezentowana przez p. Bartłomieja Szczygła,
2. Burmistrz Stawisk
3. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
4. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Augustowie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży





## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 50 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

Dopuszcza się możliwość etapowania realizacji przedsięwzięcia w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej. Powstałe na poszczególnych etapach instalacje będą posiadały kompletną infrastrukturę techniczną, by móc funkcjonować jako samodzielne, niezależne od innych elektrownie.

Projektowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana zostanie na działkach nr 3, 4, 6/1, 7/1, 7/2, 25/1, 45/1, 137/11, obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński oraz na dz. nr 42, 96/1, 96/2, 97/1, 97/2, 98, obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie. Ze względu na usytuowanie działek inwestycji wnioskiem objęto również działki drogowe nr: 236/1, 238, 241/1, 241/2, 242, 259 obręb Obrytki, gmina Przytuły, powiat łomżyński; działki drogowe nr 110, 104 obręb Ramoty, działkę nr 43/3 (Tp - grunty przeznaczone pod budowę dróg publicznych) oraz działkę nr 43/4 obręb Ramoty, gmina Stawiski, powiat kolneński, województwo podlaskie celem wskazania możliwego przebiegu infrastruktury technicznej (kablowej) łączącej planowaną inwestycję na poszczególnych działkach inwestycyjnych.

Łączna powierzchnia przedsięwzięcia wyniesie do około 57 ha, w tym ok. 35 ha w gminie Przytuły i ok. 22 ha w gminie Stawiski, natomiast powierzchnia całych działek wynosi ok. 74,7 ha.

Zgodnie z ewidencją, planowana inwestycja zlokalizowana jest na gruntach ornych klasy RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, PsVI. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 220 m od terenu realizacji inwestycji.

W skład planowanego przedsięwzięcia będą wchodzić następujące elementy i urządzenia:

- moduły fotowoltaiczne (do 125.000 szt. modułów fotowoltaicznych), dopuszcza się zastosowanie modułów dwustronnych, tzw. bi-facial,
- konstrukcje wsporcze (stelaże) podtrzymujące moduły, o podstawach stałych lub ruchomych (możliwość jednoosiowych trakerów) o wysokości do 6 m,
- okablowanie solarne niskiego napięcia DC (nN), okablowanie nN i SN,
- telekomunikacyjne linie kablowe,
- magazyny energii wraz z wyposażeniem o sumarycznej mocy do 50 MW,
- falowniki (inwertery) na potrzeby instalacji PV do 240 szt.,
- falowniki (inwertery) na potrzeby magazynów energii (opcjonalnie) do 100 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze (nN/SN) wraz z wyposażeniem na potrzeby instalacji PV do 17 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze (nN/SN) wraz z wyposażeniem na potrzeby magazynów energii do 25 szt.,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- skrzynki rozgałęźne nN AC/ rozdzielnice nN AC/ złącza kablowe,
- instalacje odgromowe,

- przyłącza energii elektrycznej (nie objęte wnioskiem),
- przyłącza światłowodowe (nie objęte wnioskiem),
- ogrodzenie terenu o wysokości do około 2,5 m, z zastosowaniem wolnej przestrzeni min. 15 cm od podłoża,
- opcjonalnie do 5 stacji rozdzielczych SN wraz z wyposażeniem do wyprowadzania mocy liniami SN,
- opcjonalnie budynek / budynki do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem i zapleczem socjalnym (wyposażone m. in. w szambo bądź przyłącze kanalizacyjne oraz szczelny zbiornik na wodę bądź przyłącze wody). Wyżej wymienione pomieszczenia mogą znajdować się w jednym większym budynku bądź w kilku mniejszych budynkach/kontenerach,
- oświetlenie terenu (czujki ruchu),
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji, takie jak: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, kamery, elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe),
- wewnętrzna infrastruktura komunikacyjna w postaci dróg na terenie farmy fotowoltaicznej (drogi utwardzone, np. kruszywem o nawierzchni przepuszczalnej o szerokości do ok. 5 m (z ewentualnymi kilkoma miejscami postojowymi),
- zjazdy na tereny farmy fotowoltaicznej z istniejących dróg publicznych,
- opcjonalnie wiata na odpady.

Moduły fotowoltaiczne ustawione zostaną na terenie inwestycji w rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje. Grupy paneli zamontowane zostaną na dedykowanych wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża.

Przekształcenie energii prądu stałego (DC) wytworzonego w modułach, na energię prądu zmiennego (AC) następowała będzie w urządzeniach zwanych inwerterami lub falownikami. Od falowników do stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN wyprowadzone zostaną linie kablowe niskiego napięcia prądu przemienne.

Wszystkie linie zostaną wykonane jako linie kablowe. Dodatkowo panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia.

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN. W każdej stacji transformatorowo-rozdzielczej nN/SN przewiduje się umieszczenie do 2 transformatorów olejowych lub suchych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacja transformatorowa będzie wyposażona w szczelną misę olejową na wypadek wycieku/awarii, która będzie w stanie magazynować 100% oleju z transformatora.

W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii. Stanowiły one będą instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

W trakcie realizacji inwestycji przewidziana jest nieznaczna wycinka drzew i krzewów, w tym wycięcie drzewa - gruszy pospolitej na granicy działek nr 6/1 oraz 7/2 w obrębie Obrytki. Dodatkowo, w rejonie granicy pomiędzy działką nr 98 obręb Ramoty gmina Stawiski, a działkami nr 3 i 6/1 w obrębie Obrytki gmina Przytuły, dopuszcza się wycinkę około 12 drzew/krzewów, w których dominują jarzęby pospolite w młodym wieku. Wycinka kolidującego drzewostanu powinna być przeprowadzona poza okresem lęgowym ptaków, tj. od 1 marca do 15 października.

W ramach inwestycji planuje się wykonanie ogrodzenia terenu objętego inwestycją. Ogrodzenie zostanie wykonane z siatki lub panelowo, bez podmurówki, z pozostawieniem przerwy pomiędzy ogrodzeniem i gruntem min. 15 cm, umożliwiającej ewentualną migrację drobnych zwierząt.

Z uwagi na rozproszenie działek inwestycyjnych i powierzchnię zajętego terenu ok. 57 ha, w linii ogrodzenia zamontowane będą dodatkowe bramy dwuskrzydłowe o świetle minimum 300 cm, jednakże preferuje się montaż bram o szerokości 400 cm. Bramy zlokalizowane zostaną wzdłuż najdłuższych boków działek objętych inwestycją. Dodatkowe bramy umożliwią swobodne przemieszczanie się dzikich zwierząt.

Na potrzeby przedsięwzięcia planuje się także wykonanie dróg dojazdowych i wewnętrznych utwardzonych np. kruszywem wraz z miejscami postojowymi.

Na obszarze inwestycyjnym pomiędzy rzędami paneli planuje się pozostawienie roślinności, umożliwiając jej naturalną sukcesję. Jednocześnie, przewidziano możliwość koszenia trawy w razie potrzeby w celu utrzymania porządku, zapobiegania nadmiernemu wzrostowi roślinności.

Koszenie prowadzone będzie od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co pozwoli na ewentualną ucieczkę zwierząt i tym samym ograniczy ich śmiertelność. W ramach prac konserwacyjnych planuje się zastosowanie technologii oczyszczania paneli czystą wodą. Szacowane zużycie wody w zależności od przyjętej technologii mycia waha się w granicach ok. 1000 tys. litrów rocznie.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

#### Konstrukcje wsporcze

Konstrukcja montażowa paneli wykonana będzie z elementów profilowanych, do których będą mocowane panele fotowoltaiczne. Przewiduje się zastosowanie technologii, w której panele słoneczne umieszczone będą w pozycji stałej w kierunku słońca lub będą przemieszczały się zgodnie z pozornym ruchem słońca. Kolorystyka konstrukcji będzie stonowana (odcienie szarości, bieli), niewyróżniające się w krajobrazie.

Konstrukcje wsporcze, czyli stelaże podtrzymujące moduły będą miały podstawy stałe lub ruchome z możliwością zastosowania jednoosiowych trackerów. Konstrukcje w układzie rzędomym będą tworzyć tzw. stoły. Wysokość konstrukcji od powierzchni ziemi będzie wynosić do ok. 6 m.

Z uwagi na początkową fazę projektową dokładne parametry zostaną określone na późniejszym etapie inwestycji. Dopuszcza się również ewentualny montaż farmy fotowoltaicznej za pomocą konstrukcji balastowej.

#### Panele fotowoltaiczne

Panele fotowoltaiczne służą do produkcji energii elektrycznej za sprawą konwersji energii promieniowania słonecznego. Zjawisko to jest możliwe przy użyciu półprzewodnikowych złączy typu p-n. Fotony światła padające na płytkę krzemową, następnie są pochłaniane przez krzem wskutek czego wybija elektron ze swojej pozycji i zmusza go do poruszania. Działanie to stanowi przepływ prądu elektrycznego. Ogniwa są zabezpieczane taflami szkła przed czynnikami atmosferycznymi.

Moduły fotowoltaiczne ustawione zostaną na terenie inwestycji w rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje i zamocowane na wolno stojących stołach montażowych. Dopuszcza się również zastosowanie modułów fotowoltaicznych bi-facial (moduły obustronne) zawierające ogniwa, które mogą produkować prąd z obydwu stron, gdyż każdy panel posiada dwie aktywne strony.

Podłoże pod panelami pozostanie do naturalnej sukcesji lub nastąpi zasiew mieszkanką traw i/lub roślin niskopiennych siedliskowo właściwych, bez wprowadzania gatunków obcych.

Moduły fotowoltaiczne, w liczbie do 125.000 sztuk, z możliwością zastosowania modułów dwustronnych (bi-facial), zostaną dokładnie określone pod względem mocy na etapie projektu budowlanego. Maksymalna moc planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 50 MW.

#### Falowniki (inwertery)

Inwertery to urządzenia elektryczne, których podstawowym zadaniem jest zmiana prądu stałego (DC) wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd przemienny (AC).

Falowniki mogą być montowane do konstrukcji wsporczych (falowniki rozproszone) lub lokalizowane jako odrębne jednostki na gruncie (falowniki centralne) (przeważnie przy stacjach transformatorowo-rozdzielczych nN/SN). Dokładna liczba falowników zostanie określona na etapie projektu budowlanego.

Od falowników do stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN wyprowadzone zostaną linie kablowe niskiego napięcia prądu przemiennego. Wszystkie linie elektroenergetyczne, oprócz przewodów niskiego napięcia prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli, zostaną wykonane jako linie kablowe.

Projekt uwzględnia okablowanie solarne niskiego napięcia DC (nN) oraz okablowanie dla niskiego napięcia (nN) i standardowego napięcia (SN), zgodnie z wymaganiami technicznymi.

W ramach planowanej inwestycji przewiduje się montaż falowników rozproszonych, jak również dopuszcza się możliwość instalowania falowników centralnych.

Przewiduje się również możliwość montażu skrzynek rozgałęźnych nN AC/rozdzielnic nN AC/ złączy kablowych w przypadku zastosowania falowników centralnych.

#### Stacje transformatorowo – rozdzielcze nN/SN z wyposażeniem

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN. W każdej stacji przewiduje się umieszczenie transformatorów olejowych (wyposażonych w misę zabezpieczającą środowisko przed awaryjnymi wyciekami oleju w przypadku ich rozszczelnienia, mogącą pomieścić całą zawartość oleju. Zostaną także zainstalowane czujniki oleju i wody) lub suchych.

#### Magazyny energii

W ramach inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii, które służą do przechowywania energii elektrycznej i wykorzystania jej w innym czasie, niż następuje jej wytwarzanie. Maksymalna ilość magazynów energii jest uzależniona od warunków przyłączeniowych, na obecnym etapie przewiduje się magazyny o sumarycznej mocy do 50 MW.

Dobór i wymiary magazynu energii zostaną określone na późniejszym etapie.

Dopuszcza się możliwość dostarczenia magazynów energii na późniejszym etapie realizacji lub eksploatacji inwestycji. Magazyny energii będą zlokalizowane z dala od zabudowy mieszkaniowej.

Dodatkowo, przewiduje się możliwość zastosowania falowników (inwerterów) na potrzeby magazynów energii w liczbie do 100 sztuk, oraz stacji transformatorowo-rozdzielczych (nN/SN) wraz z wyposażeniem na potrzeby magazynów energii, w liczbie do 25 sztuk.

#### Drogi wewnętrzne

W ramach przedmiotowej inwestycji przewidziano do wykonania drogi utwardzone o nawierzchni przepuszczalnej (utwardzone np. kruszywem) oraz miejsca postojowe obok stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN, opcjonalnych stacji rozdzielczych SN oraz magazynów energii. Dokładny przebieg i długość przewidywanej komunikacji wewnętrznej będą znane na etapie projektowania elektrowni fotowoltaicznych.

#### Stacje rozdzielcze SN



W ramach planowanej inwestycji planuje się opcjonalne zastosowanie do 5 stacji rozdzielczych SN wraz z wyposażeniem do wyprowadzania mocy liniami SN.

#### System monitoringu

Teren elektrowni objęty zostanie system monitoringu (kamery oraz czujniki ruchu) mającym na celu wizyjną obserwację i rejestrowanie niepożądanych zdarzeń.

#### Ogrodzenie

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki lub ogrodzenia panelowego o wysokości do około 2,5 m. Ogrodzenie zostanie wykonane w kolorach neutralnych.

#### Oświetlenie

Ogrodzenie, jak i teren inwestycyjny nie będzie na stałe oświetlone w nocy (dopuszcza się zastosowanie czujników ruchu).

#### Przyłącze elektroenergetyczne

Nieodłącznym elementem niezbędnym do funkcjonowania przedmiotowej inwestycji będą urządzenia do przesyłania energii elektrycznej wraz/lub z urządzeniami telekomunikacyjnymi łączące ją z miejscem przyłączenia do krajowego systemu elektroenergetycznego. W ramach infrastruktury przyłączeniowej zewnętrznej (nie objętej wnioskiem) przewiduje się budowę połączenia przedmiotowej inwestycji z właściwym miejscem przyłączenia, które zostanie określone w technicznych warunkach przyłączenia na późniejszym etapie projektowanej inwestycji.

#### Instalacja dodatkowa

W ramach planowanej inwestycji zostanie wykonana nowoczesna instalacja odgromowa. Realizacja tej instalacji zwiększy bezpieczeństwo obiektu oraz jego użytkowników.

Inwestycja zostanie wyposażona w kompleksowe układy pomiarowo-zabezpieczające, które będą monitorować i zabezpieczać instalację przed ewentualnymi zagrożeniami.

Z up. Wojta  
3108  
Beata Piotrowska  
Sekretarz Gminy



