

RI.6220.3.2022

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 75 ust. 4, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 83 oraz art. 85 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, 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 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), zwanego dalej w skrócie Kpa, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, złożonego przez Cristallum 45 Sp. z o.o. z siedzibą: 02-566 Warszawa ul. Puławska 12/3, w imieniu której występuje Pełnomocnik Rafał Odrobiński, zwanym dalej Inwestorem, oraz po zasięgnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sępólnie Kraj. z dnia 09.05.2023r. znak: N.NZ.9022.1.4.6.2023, w uzgodnieniu Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu z dnia 01.06.2023 r. znak: BD.ZZŚ.1.4360.19.2022.GW oraz w uzgodnieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z dnia 23.05.2023r. znak: WOO.4221.103.2023.HN.2, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i przeprowadzeniu procedury udziału społeczeństwa oraz po zasięgnięciu opinii Burmistrza Więcborka i Burmistrza Sępólna Kraj.,

ustalam:

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 158 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1, 22/3 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52/1 i 53/9 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/9 w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko-pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 94,25 ha”.

Działki o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1 i 22/3 obręb Wielowicz znajdują się w m.Roztoki.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 158 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1 i 22/3 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52/1 i 53/9 w ob. Wysoka Krajeńska w gm.

Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/9 w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko-pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 94,25 ha”, w związku przedłożeniem przez Inwestora aktualizacji raportu, wynikającej z podziału działek objętych wnioskiem oraz wyłączenia z zajęcia pod realizację przedsięwzięcia gruntów klas III, a tym samym redukcję powierzchni planowanej farmy fotowoltaicznej ze 143,3 ha na około 94,25 ha.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane na części ww. działek przewiduje zainstalowanie ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą na gruncie o powierzchni około 94,25 ha.

Na przedsięwzięcie składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi, o łącznej mocy nieprzekraczającej 158 MW;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) podczepiane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 sztuk na 1 MW);
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe SN/nN (do 95 szt.);
- stacje transformatorowe SN/WN, o ilości transformatorów wynikającej z projektu budowlanego (do 2 szt.);
- stacje RSN (do 5 szt.);
- instalacja solarna prądu stałego;
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego;
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- kontenerowe magazyny energii;
- inne niezbędne urządzenia infrastruktury technicznej, potrzebne do funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej.

Z uwagi na nieznaną w tym momencie moc, którą można wprowadzić do sieci elektroenergetycznej w obszarze inwestycji Inwestor dopuszcza realizację inwestycji w etapach, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną).

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 2.1. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.
- 2.2. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
- 2.3. Wykaszanie roślinności na terenie farmy prowadzić poza okresem od 1 kwietnia do 31 lipca rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
- 2.4. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
- 2.5. Powstające podczas robót odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami tj. gromadzić selektywnie, usuwać niezwłocznie z placu budowy, w pierwszej kolejności przekazywać do odzysku, a następnie do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenie w tym zakresie.
- 2.6. Odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi oraz dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt.
- 2.7. Wytworzone odpady inne niż niebezpieczne magazynować selektywnie i w uporządkowany sposób, zabezpieczający przed dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt, w dostosowanych do ich właściwości fizyko-chemicznych odpowiednich pojemnikach, a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom odpadów.
- 2.8. Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

- 2.9. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów,
- 2.10. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu budowlanego i pojazdów oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
- 2.11. W celu ograniczenia możliwości zanieczyszczenia powierzchni gruntu odpadami powstającymi w fazie budowy należy wyznaczyć miejsca tymczasowego gromadzenia odpadów powstających podczas budowy umożliwiające selektywne ich gromadzenie.
- 2.12. Po wykonaniu prac montażowych, teren zamierzenia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
- 2.13. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia do mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, które nie mogą pogorszyć stanu chemicznego jednolitych części wód.
- 2.14. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelnie zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków.
- 2.15. Wprowadzić nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji, zgodnie z Rysunkiem 1 (zielone linie). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg

jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika, maksymalnie na 2 dni przed przycięciem, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



Rysunek 1. Plan rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych (fioletowe linie) oraz nasadzeń zieleni izolacyjnej (zielone linie).

- 2.14. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności (drzew i krzewów) przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wykonanych nasadzeń.
- 2.15. Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy), środków ograniczających wzrost roślin oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
- 2.16. Drzewa i krzewy, które nie podlegają wycince a pozostają w zasięgu oddziaływania inwestycji, w przypadku zagrożenia ich uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
- 1) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygrodenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygrodenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - 2) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - 3) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej.
- 2.17. W przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew, wykonać warstwę drenażowo-napowietrzającą.
- 2.18. Nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
- 2.19. Wszystkie urządzenia należy eksploatować w prawidłowy sposób oraz utrzymywać je we właściwym stanie technicznym.
- 2.20. Prace związane z realizacją inwestycji należy prowadzić w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska.
-

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 uouioś, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27:

- 3.1. Zamierzenie zrealizować w granicach terenu wskazanego w Rysunku 1, uwzględniając w szczególności:
- 1) kolizje z istniejącymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, należy uzgodnić z Gminną Spółką Wodną w Sośnie, Gminną Spółką Wodną w Więcborku oraz Gminną Spółką Wodną w Sępólnie Kraj. lub zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego,
 - 2) zachowanie wszystkich zbiorników i cieków wodnych, drzew oraz krzewów położonych w granicach działek inwestycyjnych,
 - 3) wyłączenie z zajęcia i przekształcenia, w tym ogrodzenia stref buforowych o szerokości co najmniej 8 m od obydwu brzegów rzeki Orla.
- 3.2. Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, o pojemności pozwalającej pomieścić 100% oleju znajdującego się w transformatorze.
- 3.3. W przypadku zaistnienia awarii podczas skażenia gruntu substancjami ropopochodnymi należy niezwłocznie usunąć skażoną warstwę ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren przywrócić do stanu pierwotnego.
- 3.4. Elementy instalacji elektrowni będące źródłem hałasu należy zlokalizować w maksymalnym możliwym oddaleniu od terenów chronionych akustycznie – od zabudowy mieszkaniowej lub zagrodowej.
- 3.5. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
- 3.6. Ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 10 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt.
- 3.7. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
- 3.8. Planowane zamierzenie inwestycyjne należy zaprojektować w sposób określony przepisami prawa oraz zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, przyjmując technologie i urządzenia przyjazne środowisku.

3.9. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.

3.10. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.

3.11. Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów wymienionych 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).

5. Wymogi w zakresie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Ze względu na charakter przedsięwzięcia, lokalny zakres oddziaływania inwestycji oraz lokalizację w dużej odległości od granic państwa nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. Wymogi w sprawie stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie tworzy się obszaru ograniczonego użytkowania.

7. Nie nakładam obowiązku:

przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji pozwolenia na budowę, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 uouioś.

8. Zgodnie z treścią art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. c uouioś nakładam następujący obowiązek: Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie zwierząt (ptaków, płazów, gadów i ssaków) i roślinności. Przeprowadzić po 1 kontroli miesięcznie w miesiącach od marca do października. Monitoring awifauny lęgowej prowadzić w terminach zgodnych z metodyką Państwowego Monitoringu Środowiska prowadzonego przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska w zakresie Monitoringu Pospolitych Ptaków Lęgowych. Obserwacje prowadzić z wykorzystaniem transektów obserwacyjnych. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 lub 1, 2 i 3 roku po oddaniu inwestycji do eksploatacji. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na ptaki (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 30 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 14 lutego 2022 r. Inwestor zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia pn. „Farma fotowoltaiczna Roztoki”, polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 250 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 10/1, 11/1, 12, 13, 14 i 22/2 ob. Wielowicz w gm. Sośno, działek o nr ew. 216, 217/1, 218/1 i 218/2 obręb Wielowicz, gm. Sośno oraz o nr ew. 52, 53/8 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/7, w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko – pomorskie.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku Kartą informacyjną przedsięwzięcia, zwaną dalej w skrócie Kip, stwierdzono, że jest to przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r.: „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”, ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła około 171 ha.

W związku z tym, że liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 uouioś, Wójt Gminy Sośno, zwany dalej Organem, w trakcie całego postępowania

administracyjnego zawiadamiał strony przedmiotowego postępowania za pomocą obwieszczeń, które były podane stronom do wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Sośno, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Sośno oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Więcborku i w Sępólnie Kraj., tablicy ogłoszeń sołectwa Roztoki i Wielowicz gm. Sośno, tablicy ogłoszeń sołectwa Wysoka Krajeńska gm. Sępólno Kraj. i sołectwa Suchorączek gm. Więcbork.

Organ obwieszczeniem z dnia 2 marca 2022 r. nr RI.6220.3.2022 zawiadomił strony postępowania o wszczęciu przedmiotowego postępowania administracyjnego oraz zwrócił się do Urzędu Miejskiego w Więcborku i Sępólnie Kraj. o udzielenie informacji o przeznaczeniu działek objętych planowanym przedsięwzięciem w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego danej gminy.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 uouioś wystąpieniem z dnia 18 marca 2023 r. Organ zwrócił się o opinię do organów współdziałających.

Po zapoznaniu się z charakterystyką zamierzenia zawartą w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia:

- a) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sępólnie Kraj. pismem z dnia 5 kwietnia 2022 r. znak: N.NZ-9022.1.4.2.2022 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,
- b) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu opinią z dnia 6 kwietnia 2022 r. znak: BD.ZZŚ.1.435.117.2022.DG wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,
- c) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 22 kwietnia 2022 r. znak: WOO.4220.319.2022.HN.2 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe opinie, uwzględniając uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 uouioś, w tym rodzaj i charakter planowanego przedsięwzięcia, jego usytuowanie oraz skalę możliwego oddziaływania Organ postanowieniem 24 maja 2022 r. nr RI.6220.3.2022 nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowej inwestycji oraz wskazał zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań

oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy poprzez przeprowadzenie w raporcie, które zostały wyrażone w opiniach organów współdziałających. Na ww. postanowienie nie wniesiono zażalenia.

W związku z koniecznością sporządzenia przez Wnioskodawcę raportu oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia Organ postanowieniem z dnia 20 czerwca 2022 r. nr RI.6220.3.2022 zawiesił postępowanie do czasu sporządzenia raportu.

W dniu 5 lipca 2022 r. Wnioskodawca złożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 250 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 10/1, 11/1, 12, 13, 14 i 22/2 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52, 53/8 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/7, w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko – pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 143,3 ha”.

Jednocześnie Inwestor skorygował wniosek w zakresie działek o nr ew. 216, 217/1, 218/1 i 218/2 obręb Wielowicz, gm. Sośno i wniósł o pominięcie tych działek na dalszym etapie postępowania administracyjnego. Dla wyżej wymienionych działek obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzony uchwałą nr XVIII/114/16 Rady Gminy Sośno z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Park Wiatrowy Sośno IX” dla terenów położonych w gminie Sośno. Jest to teren oznaczony w planie symbolem Rz2, dla którego ustalono przeznaczenie: tereny rolnicze ze strefą oddziaływania elektrowni wiatrowych i nie przewiduje realizacji instalacji fotowoltaicznych. Przedłożony raport nie uwzględnia ww. działek ewidencyjnych. Powierzchnia całkowita działek inwestycyjnych zmniejszyła się z powierzchni około 171 ha na 143,3 ha.

Organ postanowieniem i obwieszczeniem z dnia 14 lipca 2022 r. nr RI.6220.3.2022 podjął zawieszono postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego do realizacji przedsięwzięcia oraz wystąpił do organów współdziałających o odpowiednio, uzgodnienie i zaopiniowanie przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określenie uwarunkowań jego realizacji na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sępólnie Kraj. opinią z dnia 10 sierpnia 2022r. znak: N.NZ.9022.1.4.9.2022 podał warunki, jakie powinna zawierać decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu uzgodnieniem z dnia 21 września 2022 r. znak: BD.ZZŚ.1.4360.19.2022.GW uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia i określił warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wezwaniem z dnia 15 września 2022 r. znak: WOO.4220.178.2022.HN.3 wezwał do uzupełnienia raportu, który został uzupełniony w dniu 24 października 2022 r. Aneks nr 1 z dnia 19 października 2022 r.

W związku z powyższym Organ w dniu 31 października 2022 r. ponownie wystąpił do organów współdziałających o ponowne odpowiednio uzgodnienie, opinię warunków realizacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sępólnie Kraj. opinią z dnia 10 listopada 2022 r. znak: N.NZ.9022.1.4.12.2022 podtrzymał zajęte stanowisko wydane opinią z dnia 10 sierpnia 2022 r. znak: N.NZ.9022.1.4.9.2022.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu pismem z dnia 22 listopada 2022 r. podtrzymał zajęte stanowisko wyrażone w postanowieniu z dnia 21 września 2022 r. znak: BD.ZZŚ.4360.19.2022.GW.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wezwaniem z dnia 18 listopada 2022 r. znak: WOO.4220.178.2022.HN.4, kolejny raz wezwał do uzupełnienia raportu w zakresie opisu wariantów przedsięwzięcia. Raport został uzupełniony w dniu 1 grudnia 2022 r. Aneks nr 2 z dnia 29 listopada 2022 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 2 stycznia 2023 r. znak: WOO.4220.178.2022.HN.6 uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i określił jego warunki.

Zgodnie z art. 33 ust. 1, art. 34 i art. 35, w związku z art. 79 ust. 1 uouioś w trakcie prowadzonego postępowania zapewniono udział społeczeństwa w przedmiotowej sprawie, podając do publicznej wiadomości obwieszczenie z dnia 10 stycznia 2023 r. nr RI.6220.3.2022 o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jednocześnie poinformowano o możliwości zapoznania się z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą dokumentacją sprawy, składania uwag i wniosków w formie pisemnej, elektronicznej i ustnej, w terminie 30 dni tj. od dnia 13 stycznia 2023 r. do 13 lutego 2023 r. Niniejsze zawiadomienie wraz z raportem zostało umieszczone na stronie internetowej Urzędu, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Sośno oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Więcborku i w Sępólnie Kraj., tablicy ogłoszeń sołectwa Roztoki i Wielowicz gm. Sośno, tablicy ogłoszeń sołectwa Wysoka Krajeńska gm. Sępólno Kraj. i sołectwa Suchorączek gm. Więcbork oraz w pobliżu miejsca planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 75 ust. 4 uouioś Organ wystąpił z wnioskiem z dnia 1 lutego 2023 r. do Burmistrza Sępólna Kraj. i Burmistrza Więcborka o zaopiniowanie przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar gminy Sośno dla pozostałego terenu tj. gminy Sępólno Kraj. i gminy Więcbork, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie pod nazwą: „Budowa

elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 250 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 10/1, 11/1, 12, 13, 14 i 22/2 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52, 53/8 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/7, w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko – pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 143,3 ha”.

W ustawowym terminie tj. 30 dni od dnia otrzymania wniosku nie wydano ww. opinii, co zgodnie z art. 75 ust. 5b uouioś uznaje się za brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W terminie wskazanym w obwieszczeniu o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa wpłynęły do Organu do dnia 13 lutego 2023 r. uwagi i wnioski z Sołectwa Wielowicz o przeprowadzenie konsultacji społecznej w formie spotkania z mieszkańcami, protokół z posiedzenia Rad Sołeckich Roztok, Suchorączka i Wysokie Kraj. z dnia 15 marca 2022 r. wyrażający protest i brak zgody na budowę elektrowni fotowoltaicznej przy tak dużej koncentracji paneli na jednym obszarze, podpisany przez 11 osób, protest Zarządu Gminnej Spółki Wodnej w Sośnie oraz protest Mieszkańców Roztok przeciwko budowie farmy fotowoltaicznej w Roztokach podpisany przez 21 osób.

W dniu 15 lutego 2023 r. wpłynęło pismo od Inwestora informujące o geodezyjnym podziale rolnym działek objętych planowanym przedsięwzięciem, w wyniku czego powstały nowe działki ewidencyjne. Organ, w dniu 17 lutego 2023 r. wezwał Inwestora o uzupełnienie informacji związanych z ww. podziałem rolnym.

Organ, na wniosek Sołectwa Wielowicz oraz mieszkańców Roztok o przeprowadzenie konsultacji społecznej w formie spotkania z mieszkańcami, obwieszczeniem z dnia 22 lutego 2023 r. powiadomił zainteresowanych o spotkaniu w dniu 7 marca 2023 r. z mieszkańcami, nt. „Budowy elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 250 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 10/1, 11/1, 12, 13, 14 i 22/2 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52, 53/8 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/7, w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko – pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 143,3 ha”, które w wyniku podziału rolnego będzie realizowane na nowych działkach ewidencyjnych o łącznej powierzchni do około 97 ha. W spotkaniu uczestniczyli przedstawiciele Inwestora oraz niezależny ekspert ze strony Organu dr inż. Krzysztof Napieraj z Politechniki Bydgoskiej Wydział Budownictwa, Architektury i Inżynierii Środowiska (zwany dalej Ekspertem). W spotkaniu uczestniczyli mieszkańcy – 48 osób, przewodnicząca Rady Gminy Sośno, radny oraz przedstawiciele Koła Łowieckiego Szarak z Więcborka, obejmującego obszar przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie. Na spotkanie przybyli również przedstawiciele Krajeńskiego Parku Krajobrazowego i Kujawsko-Pomorskiej Izby Rolniczej. Spotkanie trwało 5 godz., z którego sporządzono

protokół, znajdujący się w aktach sprawy.

W dniu 10 i 13 marca 2023 r. do Organu wpłynęły pisma Inwestora informujące o podziale geodezyjnym i wydzieleniu nowych działek oraz zmniejszeniu powierzchni przedsięwzięcia z 143,3 ha na ok. 97 ha.

W dniu 15 marca 2023 r. Organ wezwał Inwestora o złożenie wyjaśnień w zakresie modyfikacji wniosku.

W dniu 17 marca 2023 r. do Organu wpłynęły uwagi Krajeńskiego Parku Krajobrazowego dot. nieścisłości w raporcie. Pomimo, że zgodnie z obowiązującym prawem za Krajeński Park Krajobrazowy wypowiada się Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uwagi zostały przekazane Inwestorowi. Inwestor pismem z dnia 30 marca 2023 r. udzielił odpowiedzi na uwagi Krajeńskiego Parku Krajobrazowego.

W dniu 3 kwietnia 2023 r. wpłynął do Organu wniosek Inwestora modyfikujący zakres przedsięwzięcia w wyniku podziału rolnego, wraz z uzupełnieniem do Raportu jako Aneks nr 3 pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 158 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1 i 22/3 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52/1, 53/9 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/9, w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko – pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 79,2 ha”.

Organ obwieszczeniem z dnia 13 kwietnia 2023 r. poinformował strony o zmianie zakresu przedsięwzięcia z pow. 143,3 ha na ok. 79,2 ha oraz o zmianie dotychczasowych stron postępowania. Wystąpieniem z dnia 13 kwietnia 2023 r. Organ zwrócił się do organów współdziałających o ponowne uzgodnienia/opinię przedsięwzięcia oraz wystąpił z wnioskiem do Burmistrza Sępólna Kraj. i Burmistrza Więcborka o ponowne zaopiniowanie przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar gminy Sośno dla pozostałego terenu tj. gminy Sępólno Kraj. i gminy Więcbork.

W dniu 21 kwietnia 2023 r. wpłynęło pismo wyjaśniające od Inwestora, że błędnie wskazano powierzchnię pod inwestycję ok. 79,2 ha, ponieważ nie uwzględniono powierzchni pod infrastrukturę towarzyszącą. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 94,25 ha.

Organ obwieszczeniem z dnia 21 kwietnia 2023 r. poinformował strony o błędnym zapisie powierzchni i wskazał ostateczną nazwę przedsięwzięcia jako „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 158 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1, 22/3 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52/1 i 53/9 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/9 w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko-pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 94,25 ha”. Pismem z dnia 21 kwietnia 2023 r. Organ powiadomił organy

współdziałające oraz Burmistrza Sępólna Kraj. i Burmistrza Więcborka o ww. zmianie.

W ustawowym terminie tj. 30 dni od dnia otrzymania wniosku Burmistrz Sępólna Kraj. i Burmistrz Więcborka nie wydali opinii, co zgodnie z art. 75 ust. 5b uouioś uznaje się za brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 27 kwietnia 2023 r. Organ wystąpił z zapytaniem o istniejące urządzenia melioracyjne na terenie przedmiotowej inwestycji do Gminnej Spółki Wodnej w Sośnie, w Sępólnie Kraj. i Więcborku. Gminne Spółki Wodne w Sępólnie Kraj. i Więcborku na mapach wskazały istniejące urządzenia melioracyjne, zaś Gminna Spółka Wodna w Sośnie nie odpowiedziała na pismo.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sępólnie Kraj. opinią z dnia 9 maja 2023 r. znak: N.NZ.9022.1.4.6.2023 podtrzymał zajęte stanowisko wydane opinią z dnia 10 sierpnia 2022 r. znak: N.NZ.9022.1.4.9.2022. Organ uwzględnił w niniejszej decyzji w całości warunki wskazane przez ww. jednostkę opiniującą.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu uzgodnieniem z dnia 1 czerwca 2023 r. znak: BD.ZZŚ.1.4360.19.2022.GW uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia i określił warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia. Organ uwzględnił w niniejszej decyzji w całości warunki wskazane przez ww. jednostkę opiniującą.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 23 maja 2023 r. znak: WOO.4220.103.2023.HN.2 uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i określił jego warunki. Organ uwzględnił w niniejszej decyzji w całości warunki wskazane przez ww. jednostkę opiniującą.

Obwieszczeniami z dnia 26 maja 2023 r. i 5 czerwca 2023 r. Organ powiadomił strony o możliwości zapoznania się z uzgodnieniami i opinią organów współdziałających.

W trakcie prowadzonego postępowania zapewniono ponowny udział społeczeństwa w przedmiotowej sprawie, podając do publicznej wiadomości obwieszczenie z dnia 7 czerwca 2023 r. nr RI.6220.3.2022 o rozpoczęciu ponownej procedury z udziałem społeczeństwa w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jednocześnie poinformowano o możliwości zapoznania się z uzupełnionym raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą dokumentacją sprawy, składania uwag i wniosków w formie pisemnej, elektronicznej i ustnej, w terminie 30 dni tj. od dnia 12 czerwca 2023 r. do 11 lipca 2023 r. Niniejsze zawiadomienie wraz z uzupełnionym raportem zostało umieszczone na stronie internetowej Urzędu, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Sośno oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Więcborku i w Sępólnie Kraj., tablicy ogłoszeń sołectwa Roztoki i Wielowicz gm. Sośno, tablicy ogłoszeń sołectwa Wysoka Krajeńska gm. Sępólno Kraj. i sołectwa Suchorączek gm. Więcbork oraz w pobliżu miejsca planowanego przedsięwzięcia. W terminie wskazanym w obwieszczeniu z dnia

7 czerwca 2023 r. o rozpoczęciu ponownej procedury z udziałem społeczeństwa nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Organ zawiadomieniem z dnia 12 lipca 2023 r. zawiadomił strony postępowania o zebrany materiał dowodowy i o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranego materiału dowodowego. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne wnioski i uwagi.

W związku z tym, że w terminie wskazanym w pierwszym obwieszczeniu z dnia 10 stycznia 2023 r. o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa wpłynęły do Organu do dnia 13 lutego 2023 r. uwagi i wnioski z Sołectwa Wielowicz o przeprowadzenie konsultacji społecznej w formie spotkania z mieszkańcami, protokół z posiedzenia Rad Sołeckich Roztok, Suchorączka i Wysokiej Kraj. z dnia 15 marca 2022 r. wyrażający protest i brak zgody na budowę elektrowni fotowoltaicznej przy tak dużej koncentracji paneli na jednym obszarze, podpisany przez 11 osób, protest Zarządu Gminnej Spółki Wodnej w Sośnie oraz protest Mieszkańców Roztok przeciwko budowie farmy fotowoltaicznej w Roztokach podpisany przez 21 osób, na podstawie art. 37 uouioś Organ w toku postępowania rozpatruje wniesione uwagi i wnioski, a w uzasadnieniu swojej decyzji wskazuje, w jakim zakresie zostały one wzięte pod uwagę oraz w jakim zakresie zostały uwzględnione.

I tak:

1. Zarzuty dot. braku konsultacji społecznych i właściwego informowania mieszkańców.

- *Brak konsultacji społecznych i informowania mieszkańców we właściwości co do podejmowanych decyzji.*
- *Przeprowadzenie konsultacji społecznych w formie spotkania z mieszkańcami w celu wyjaśnienia nieścisłości i niejasności zawartych w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dot. ww inwestycji.*
- *Brak konsultacji społecznych. Czujemy się nie doinformowani w tak ważnej kwestii jaką jest budowa farmy fotowoltaicznej w Roztokach o pow. ok 150 ha posadowionej w jednym obszarze. Nie odbyło się ani jedno spotkanie przedstawiciela Urzędu Gminy Sośno i inwestora z mieszkańcami w celu wyjaśnienia zasadności czy wątpliwości związanych z budową farmy, a ogłoszenie na BIP-ie Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (zawierającego 240 stron), jako odbycie konsultacji społecznych uznajemy za niewystarczające i żądamy zwołania Zebrania Wiejskiego w celu rozwiania naszych obaw. Raport zawiera stwierdzenie " dbałość inwestora i wsłuchanie się w oczekiwania mieszkańców"- pozostaje tylko do wyjaśnienia pytanie, kiedy i gdzie?.*

W obowiązującym porządku prawnym, instytucja udziału społeczeństwa w sprawach z zakresu ochrony środowiska została uregulowana w ustawie 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.

Przepisy zawarte we wskazanej powyżej ustawie szczegółowo regulują zasady udziału w podejmowaniu rozstrzygnięć, przyznając społeczeństwu pewne uprawnienia w sprawach dotyczących ochrony środowiska.

Podstawową formą udziału społeczeństwa jest prawo składania uwag i wniosków. Ustawa nie przewiduje formalnych wymagań co do sposobu prezentowania swoich zastrzeżeń, bądź propozycji. Uwagi i wnioski można wnieść w formie pisemnej, ustnie do protokołu bądź za pomocą środków komunikacji elektronicznej np. za pośrednictwem poczty elektronicznej.

Podstawę prawną obligującą organ do zapewnienia udziału społeczeństwa m.in. w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zawiera art. 79 ust. 1 uouioś, stanowiący, że: przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Warunki udziału społeczeństwa zostały określone w art. 33 – 38 uouioś, z których wynikają pewne obowiązki organu prowadzącego postępowanie. Organ obligatoryjnie:

- podaje do publicznej wiadomości informacje dotyczące postępowania,
- wskazuje w jaki sposób każdy zainteresowany może zapoznać się z dokumentacją sprawy,
- określa sposób i miejsce składania uwag i wniosków, wyznaczając jednocześnie 30-dniowy termin ich składania,
- podejmuje decyzję, w której m.in. uzasadnia w jaki sposób rozpatrzył uwagi i wnioski płynące od zainteresowanej społeczności,
- podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią.

Organ w obwieszczeniu z dnia 10 stycznia 2023 r. (znak: RI.6220.3.2022) zawiadomił o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji.

Organ w sposób zwyczajowo przyjęty poinformował o zamieszczeniu raportu o oddziaływaniu na środowisko w rejestrze informacji o środowisko w BIP UG Sośno, zawiadamiając jednocześnie o możliwości zapoznania się z pełną dokumentacją sprawy do wglądu w siedzibie Urzędu Gminy. Ponadto, zawiadomił o sposobach składania uwag i wniosków, terminie ich wnoszenia, wynoszącym 30 dni, tj. od 13 stycznia do 13 lutego 2023 r. oraz miejscach wywieszenia obwieszczenia (m.in. tablice ogłoszeń w sołectwach oraz w pobliżu miejsca przedsięwzięcia).

Mając na uwadze powyższe, Organ zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, wypełniając tym samym ustawowe obowiązki określone w przepisach prawa w tym zakresie.

W szczególnych przypadkach oraz w zależności od okoliczności danej sprawy, organ może skorzystać z instrumentu jakim jest rozprawa administracyjna otwarta dla społeczeństwa. Rozprawa administracyjna otwarta dla społeczeństwa odbywa się w oparciu o art. 36 uouioś, jednak należy mieć na uwadze, że organ nie ma obowiązku przeprowadzania rozprawy.

Organ zorganizował spotkanie informacyjne w dniu 7 marca 2023 r., na którym merytorycznie ustosunkowano się do protestów, uwag i zarzutów. Po uzupełnieniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz korekcie wniosku, przy uwzględnieniu aktualnych opinii organów opiniujących Organ zapewnił ponowny udział społeczeństwa, w trakcie którego nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

2. Zarzuty dot. wpływu inwestycji na urządzenia melioracyjne.

- *Grunty, na których ma powstać farma charakteryzują się wysoką bonitacją gleb i są prawie w 100% zmeliorowane co czyni je doskonałymi do upraw rolniczej. Wyłączenie tych gruntów z działalności rolniczej spowoduje zniszczenie istniejących urządzeń co spowoduje trudności spływu wód z innych terenów, gdyż melioracja to system naczyń połączonych.*
- *Grunty przeznaczone pod fotowoltaikę są w 100 % zmeliorowane, a budowa farmy wpłynie na pogorszenie stosunków wodno - powietrznych dla okolicznych użytkowników gruntów przy braku konserwacji tych urządzeń.*

Regulacje prawne dotyczące melioracji zawarte są w ustawie z 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Zgodnie z art. 205 Prawa wodnego (t. j. Dz.U. z 2022, poz. 2625 ze zm.), „utrzymywanie urządzeń melioracji wodnych należy do zainteresowanych właścicieli gruntów, a jeżeli urządzenia te są objęte działalnością spółki wodnej działającej na terenie gminy lub związku spółek wodnych, w którym jest zrzeszona spółka wodna działająca na terenie gminy - do tej spółki lub tego związku spółek wodnych”. Z kolei art. 206 ww. ustawy wskazuje, że „jeżeli obowiązek, o którym mowa w art. 205, nie jest wykonywany, właściwy organ Wód Polskich ustala, w drodze decyzji, proporcjonalnie do odnoszonych korzyści przez właścicieli gruntów, szczegółowe zakresy i terminy jego wykonywania”.

W niniejszej decyzji zawarto warunek, że kolizje z istniejącymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, należy uzgodnić z Gminną Spółką Wodną w Sośnie, Gminną Spółką Wodną w Więcborku oraz Gminną Spółką Wodną w Sępólnie Kraj. lub zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

3. Wpływ inwestycji na mikroklimat.

- *Obawy mieszkańców o mikroklimat i wzrost temperatury powietrza co może spowodować zmniejszenie ilości już i tak niewielkich opadów deszczu. Czy w związku z tym faktem, zostały przedstawione badania na temat wzrostu temperatury w obszarze działania farmy fotowoltaicznej tak skoncentrowanej i mające znaczny wpływ na podwyższenie lokalnej temperatury powietrza, a co za tym idzie mniejsze opady atmosferyczne.*

Na spotkaniu w dniu 7.03.2023 r. Ekspert rozwiął wątpliwości dotyczące oddziaływania farmy na ludzkie zdrowie, stosunki wodne i mikroklimat. Planowane do realizacji panele fotowoltaiczne są zaprojektowane tak, aby absorbować światło słoneczne, a nie je odbijać. W zakresie wzrostu temperatury w rejonie farmy Ekspert przedstawił, że w największej farmie fotowoltaicznej PV Zwartowo k. Gdańska (295 MW), dopiero przy powierzchni powyżej 100 ha były nieznaczne różnice w temperaturze. W zakresie mikroklimatu Ekspert ocenił, że bardziej oddziałują wiatraki niż fotowoltaika. Wg COK (Organizacja na rzecz klimatu) za 5 lat zwiększy się poziom dwutlenku węgla, ale będzie inne strumieniowanie powietrza. W niniejszej decyzji zawarto warunek, że należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.

4. Zagadnienia związane z realizacją inwestycji na gruntach rolnych III klasy bonitacyjnej.

- *Brak zgody na wyłączenie gruntów rolnych o wysokiej produktywności w związku z brakiem żywności.*
- *Brak uzasadnienia ekonomicznego z punktu widzenia rolników na przeznaczenie gruntów o klasie bonitacyjnej od III a - do IV b pod fotowoltaikę. Jest sporo gruntów w poszczególnych gminach o niskiej produktywności czy nieużytków, na których można postawić fotowoltaikę, a nie na gruntach produkujących żywność w dobie jej braku.*
- *Farma ma powstać na dobrych glebach kl IIIa, IIIb, IVa, IVb. Czy w obliczu braku żywności jest celowa budowa instalacji fotowoltaicznych na tych użytkach rolnych. Raport zawiera stwierdzenie „analizowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane na terenach rolniczych, gdzie występują gleby o niskiej jakości i nie będzie konieczne wystąpienie do Ministra Rolnictwa na wyłączenie ich z produkcji rolnej”. Jest jawne przekłamanie i żądamy wystąpienia do Min. Rol. o opinię i wydanie decyzji oraz poinformowanie o tym fakcie mieszkańców. Również chcemy zapoznać się z opinią Wójta co do zasadności inwestycji na glebach kl IIIa, IIIb, IVa, IVb, gdyż żadnej informacji w tym zakresie nie posiadamy, pomimo spotkań z sołtysami jak i mieszkańcami sołectwa.*

Uprawnienia właściciela do rozporządzania rzeczą, pobierania z niej pożytków oraz do korzystania z niej wynikają z prawa własności do danej nieruchomości. Niemniej na właścicielu nieruchomości rolnej ciąży ograniczenia związane z przeznaczeniem gruntów na cele nierolne, które wynikają z ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych, wprowadzającej na właściciela nieruchomości rolnej ograniczenia związane z zagospodarowaniem gruntów na cele nierolne. Grunty klasy IV nie wymagają odrolnienia. W toku niniejszego postępowania administracyjnego nastąpił podział rolnej działki, w wyniku którego inwestycja nie będzie realizowana na gruntach III klasy bonitacyjnej stąd wszelkie obawy dot. wykorzystania gruntów III klasy są bezpodstawne.

5. Obawy dot. ogrodzenia terenu inwestycji i możliwości migracji fauny.

- *Ogrodzenie tak dużego obszaru {170 ha}, spowoduje inną migrację dzikiej zwierzyny, co spowoduje zwiększone straty w uprawach rolników indywidualnych.*
- *Ogrodzenie całej inwestycji spowoduje zmienioną ścieżkę migracyjną zwierzyny leśnej i wzrost strat w uprawach u innych rolników. Czy w związku z tym faktem przewiduje się rekompensaty z tytułu zwiększonych strat pojęcia - „zwierzyna sobie poradzi”- są atrakcyjne tylko dla tych, którzy nie żyją z pracy na roli. Zwierzęta dzikie, przechodzą przez pola uprawne wygryzają rośliny w okresie jesienno-zimowym i wczesnowiosennym, niszczą całe obszary w poszukiwaniu np. pozostałości np. kukurydzy, ptaki pustoszą zasiewy (i cóż z tego, że są chronione- skoro w odniesieniu do produkcji rolnej są szkodnikami) - wprowadzenie powiedzenia, że ich wielkość populacyjna na danym obszarze nie ma znaczenia wynika z braku zainteresowania i wiedzy o rolnictwie. Inne ścieżki migracyjne mogą się przyczynić do nasilonego zagrożenia ASF dla producentów trzody chlewnej, których efektem może być wymuszona likwidacja hodowli co także żywotnie dotyczy produkcji we wsi Rostoki. Wykonane inwestycje zabezpieczające w gospodarstwie rolnym nie mają znaczenia wobec potwierdzenia obecności ASF u padłych dzików w okolicy. Czy powstanie farmy było konsultowane z kołami łowieckimi, które wykonują swoje zadania na tym terenie. Ogrodzenie tak ogromnego obszaru ograniczy skuteczne wykonywanie odstrzałów np. na bobra dziki oraz na inne gatunki zwierząt zgodnie z założonymi planami. Według nas wokół farmy fotowoltaicznej odstrzały mogą być poważnie ograniczone jak nie wręcz zakazane.*

Inwestor wybierając lokalizację planowanej inwestycji wykonał inwentaryzację przyrodniczą terenu przewidzianego pod planowane przedsięwzięcie, która została przeprowadzona przez zespół przyrodniczy.

W niniejszej decyzji zawarto w tym zakresie następujące warunki:

- a) ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 10 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt,

- b) wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm,
- c) wyłączenie z zajęcia i przekształcenia, w tym ogrodzenia stref buforowych o szerokości co najmniej 8 m od obydwu brzegów rzeki Orla,
- d) Organ nałożył obowiązek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w zakresie zwierząt (ptaków, płazów, gadów i ssaków) i roślinności, po 1 kontroli miesięcznie w miesiącach od marca do października. Na podstawie przeprowadzonych badań Inwestor przeprowadzi analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na ptaki (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu Inwestor ma obowiązek przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 30 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

6. Czy sołectwa zmuszone do borykania z tą niegodnością posadowienia takiej farmy mogą liczyć na bonusy w związku z dodatkowym finansowaniem sołectwa?

Na spotkaniu w dniu 7.03.2023 r. Ekspert zwrócił uwagę na to, że w życie weszły przepisy, które w takich przypadkach lokalnym społecznościom przyznają bonus w postaci tańszej energii elektrycznej. W tym celu mieszkańcy wspólnie z inwestorem muszą utworzyć tak zwaną Gminną Spółdzielnię Energetyczną. Wówczas tworzy się okręgowy system dystrybucji, który zwalnia mieszkańców z części stałych opłat za energię elektryczną. Ich rachunki mogą być niższe nawet o 40 procent. Takie spółdzielnie powstały między innymi w Nakle i Szubinie.

7. Obawy mieszkańców dot. wpływu planowanej inwestycji na zdrowie ludzi.

- *Obawy mieszkańców o wpływ na zdrowie, przy tak dużej koncentracji fotowoltaiki wymagają przedstawienia raportu, że powstanie farmy fotowoltaicznej wpłynie na pogorszenie zdrowia obywateli.*
- *Obawa o zdrowie mieszkańców. Raport cytat (Brak jest sprecyzowanych wytycznych i metod oceny wpływu farm fotowoltaicznych na zdrowie ludzi. Uznaje się, że instalacje tego typu nie powodują negatywnego oddziaływania na warunki życia i zdrowie ludzi. Pojawiające się w tym zakresie informacje oparte są o dostępne dane literaturowe). Inwestycja jest przewidziana na 25-30 lat. Co będzie, jeśli okaże się, że po kilku czy kilkunastu latach okaże się jednak negatywny wpływ na zdrowie - czy jest zapis gwarantujący wypłatę odszkodowania mieszkańcom przez inwestora. Żądamy powołania komisji złożonej z przedstawicieli różnych środowisk do monitorowania farmy jeśli chodzi o hałas i oddziaływanie elektromagnetyczne przez cały okres eksploatacji inwestycji, gdyż z raportu wynika, że po oddaniu inwestycji do eksploatacji nie ma potrzeby prowadzenia monitoringu.*

Na etapie realizacji inwestycji mogą występować krótkotrwałe uciążliwości, które będą wynikały z emisji hałasu przez pracujące urządzenia budowlane i pojazdy obsługujące budowę

instalacji. W niniejszej decyzji zawarto warunek, że w celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00. Nałożono również warunek, że elementy instalacji elektrowni będące źródłem hałasu należy zlokalizować w maksymalnym możliwym oddaleniu od terenów chronionych akustycznie – od zabudowy mieszkaniowej lub zagrodowej. Nałożono również obowiązek nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji.

W toku niniejszego postępowania administracyjnego nastąpił podział rolnej działki, co spowodowało odsunięcie inwestycji od najbliższych miejscowości. W przypadku m. Roztoki z uzgodnionych ok. 60 m na odległość min. 150 m, a w przypadku m. Wysoka Krajeńska z uzgodnionych 50 m również na min. 150 m.

8. Obawy mieszkańców dot. przyłączenia do sieci elektroenergetycznej różnego typu instalacji oze.

- *Czy postawienie tak wielkiej farmy nie spowoduje braku dostępu do podłączenia się do sieci dla małych rodzinnych gospodarstw chcących zainwestować w przydomową fotowoltaikę lub biogazownię w związku z wyczerpaniem mocy przyłączeniowej?*

Odnosząc się do powyższego zagadnienia należy zwrócić uwagę na różnicę pomiędzy przyłączem dla farmy fotowoltaicznej a mikroinstalacji przydomowej jaką jest napięcie sieci dystrybucyjnej. Objęta wnioskiem o wydanie decyzji środowiskowej instalacja fotowoltaiczna zostanie przyłączona do sieci wysokiego napięcia. W celu wyprowadzenia energii z elektrowni powstałej z przetworzenia energii słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych SN pomiędzy stacjami transformatorowymi nn/SN, a stacjami RSN (rozdzielniami średniego napięcia). Następnie energia zostanie przetransformowana na wysokie napięcie WN w stacji GPO i dopiero przesłana linią kablową WN do miejsca wskazanego przez operatora sieci elektroenergetycznej. Będzie to kilkanaście kilometrów od miejsca realizacji inwestycji.

Natomiast mikroinstalacje przyłączane są do sieci o niskim napięciu. W związku z powyższym realizacja przedmiotowej inwestycji w żaden sposób nie zablokuje możliwości „rozwoju fotowoltaiki lokalnej”.

9. Obawy mieszkańców dot. wpływu inwestycji na komfort codziennego życia.

- *Czy w związku z powstaniem Farmy i niedogodnościami codziennego życia sołectwo otrzyma dodatkowe granty i kompensaty lub w jakikolwiek sposób zostanie podjęta próba wynegocjowania z mieszkańcami rozwiązań, o które mogą postulować w związku z taką gruntowną dezorganizacją wsi? Wszelkie mające powstać i już posiadające zezwolenia instalacje OZE w Roztokach skutecznie wpłyną na porównywalną do*

dotychczasowej jakości życia zamieniając strukturę wspaniałej natury na zbiorowisko mechanicznych urządzeń na ziemi i na wysokości (turbiny wiatrowe).

Planowane przedsięwzięcie zostanie znacznie odsunięte od najbliższych zabudowań mieszkalnych. W miejscach, gdzie odległość jest najbliższa, zastosowana zostanie zieleń izolacyjna, która będzie stanowić barierę wizualną i akustyczną.

Elektrownie fotowoltaiczne posiadają wysokość szklarni ogrodniczych (do ok. 5 m) i ich działanie wiąże się ze znikomym oddziaływaniem na środowisko oraz ludzi. W chwili obecnej przepisy nie zakazują budowy domów w pobliżu elektrowni fotowoltaicznych ze względu na jej niewielkie oddziaływanie na otoczenie.

10. Obawy dot. cen nieruchomości i możliwości ich zbycia.

- *Czy w związku z powstaniem Farmy nie spadną ceny naszych nieruchomości i czy będzie możliwość budowania małych przydomowych urządzeń fotowoltaicznych. Jak inwestorzy i gmina zamierza przeciwstawić się temu oczywiście, potwierdzonemu w praktyce faktowi- w stosunku do właścicieli nieruchomości w Roztokach?*
- *Proste pytanie, gdy okolimy się w OZE - wiatraki i farmy fotowoltaiczne dookoła domostw- czy pojawi się tłum chętnych do nabycia Naszych nieruchomości by podziwiać przemysł OZE w całej krasie, czy w/w adresaci pisma mogą Nam zagwarantować atrakcyjność przy sprzedaży tego terenu na kolejne 30 lat?*

W toku niniejszego postępowania administracyjnego nastąpił podział rolnej działki, co spowodowało odsunięcie inwestycji od najbliższych miejscowości na odległość min. 150 m. Tym samym Inwestor obniżył potencjalny efekt wizualny projektu. Również organy współdziałające w swoich uzgodnieniach i opinii wskazały warunki, które zostały w całości uwzględnione w niniejszej decyzji, a które inwestor musi uwzględnić w projekcie, tak aby zminimalizować potencjalny negatywny wpływ.

11. Obawy mieszkańców dot. realizacji znacznej ilości instalacji fotowoltaicznych w gminie.

- *Obawy mieszkańców budzi fakt, że planowane jest powstanie kolejnych farm fotowoltaicznych w Roztokach (ogłoszenie o przystąpieniu do sporządzenia zmiany studium uwarunkowań itd.) oraz powrót do powstania farm wiatrowych.*

Czujemy się osaczeni przez OZE i wpływ oddziaływania należy łączyć kompleksowo a nie w poszczególnych jednostkach. Czy skompensowane normy hałasu, wibracji, drgań promieniowania magnetycznego i oddziaływania na mikroklimat wsi nie spowoduje uciążliwości życia dla mieszkańców?

Przypominamy, że Roztoki dotyczą lokalne trąby powietrzne wynikające z jednoczesnego napływania frontów burzowych z kierunku Więcbork i Sośno - wywołujące wirowe zjawisko niszczące budynki. Oddziaływanie na mikroklimat i obawa

przed zwiększoną ilością takich zdarzeń jest w świetle historycznych faktów uzasadniona.

- *Brak aktualnie prawnych wymogów w zakresie badania wpływu skutku „ocieplania” powietrza nad instalacją fotowoltaiczną (co jest udowodnione zwłaszcza u nietoperzy w siedlisku oraz wzmożonego gromadzenia się owadów) i wpływu na zaburzenia dotychczasowych korytarzy powietrznych oraz norm do przestrzegania określonej koncentracji instalacji tego typu na małym obszarze- wsi-jak również zachowania odpowiedniej odległości od miejsc zamieszkania powoduje, że oddziaływanie długofalowe takich farm może podlegać kolejnym unormowaniom prawnym chroniącym ludzi.*

Zamknięcie się na proces społecznej kontroli oddziaływania farm uznajemy za brak dbałości o mieszkańców, co jest obowiązkiem gwarantowanym obywatelowi przez jednostki samorządu terytorialnego.

Żądamy wyjaśnienia tych spraw przez Wójta i zajęcie stanowiska.

- *Cała przedsiębiorczość w tym zakresie w żaden sposób nie poprawia naszego otoczenia tylko generuje zyski kapitałowe przedsiębiorców, a nam w imię szczytnych idei na temat zielonej energii dla kraju pozostawia nieakceptowalną dla mieszkańców infrastrukturę techniczną. Zajmują one przeważającą część gruntów wokół terenów mieszkalnych.*

W powiązaniu wszystkich instalacji OZE we wsi Roztoki - stajemy się wsią przemysłową, a nie rolniczą co na pewno nie zyskuje Naszej aprobaty.

Tym bardziej, że komunikacja z mieszkańcami pozostaje w formie biurokratycznej narracji- poczytaj sobie na BIP-e - i po zdjęciu ogłoszenia uznaniu tego za aprobatę społeczną celów inwestycyjnych o ogromnej skali na poziomie wojewódzkim jak nie wręcz krajowym.

To nie są instalacje niszowe, które zajmują tereny odległe od siedlisk i mało konfliktowe. To jest raczej zmasowana akcja kapitałowa, w której mieszkańcy są potraktowani znacznie gorzej niż każdy inny organizm żyjący, ujęty na wielu stronnicach opracowania - w formie tabel, opisów i badań terenowych. Organizmy te znalazły u inwestora miejsce na zainteresowanie, bo ..musiały-wymagał tego dokument Raportu oddziaływania na środowisko. Mieszkańcy zostali sklasyfikowani jako nieistotny czynnik środowiskowy, chociaż to główny, podstawowy element życia społecznego, gdzie to My funkcjonujemy z naszymi rodzinami.

Sporządzona w toku postępowania ocena oddziaływania na środowisko odnosiła się również do zagadnień wskazujących na możliwość kumulowania się oddziaływań.

Na terenie gminy Sośno, Więcbork oraz Sępólno Krajeńskie planowane są inne przedsięwzięcia polegające na budowie farm fotowoltaicznych, które wskazano w raporcie oddziaływania na środowisko. Najbliżej procedowane jest przedsięwzięcie o nazwie „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 15MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 6 w obrębie Zboże oraz na działkach o nr ewid. 349, 350, 353 obrębie Świdwie gmina Sępólno Krajeńskie”. Przy czym jedynie działka nr 6 w obrębie Zboże znajduje się ok. 1,6 km

od planowanej farmy, działki w obrębie Świdwie znajdują się ok. 2,5 km na północ od farmy Roztoki.

W obrębach Wysoka Krajeńska, Wielowicz oraz Suchorączek nie są realizowane ani zrealizowane inne inwestycje fotowoltaiczne.

Źródłami hałasu i pola elektromagnetycznego na farmie będą przede wszystkim stacje transformatorowe oraz GPO. Zostaną one zlokalizowane w odpowiednich odległościach od zabudowy chronionej akustycznie, dzięki czemu oddziaływanie akustyczne oraz elektromagnetyczne nie przekroczy dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w obrębie najbliższych terenów prawnie chronionych przed hałasem tj. m.in. budynków mieszkalnych.

Większość inwestycji jest rozproszona na obszarze gmin, tak że nie tworzą zwartych zgrupowań, pozostawiając wiele wolnych przestrzeni wokół poszczególnych instalacji, a więc nie przewiduje się utrudnienia migracji zwierząt przez realizację planowanej inwestycji.

Przeprowadzone i przedłożone analizy wskazują, że planowane do realizacji przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na pogorszenie warunków środowiskowych. Zidentyfikowane potencjalne oddziaływania przedsięwzięcia na etapach realizacji i eksploatacji inwestycji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Inwestycja nie powinna wpływać negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

W związku z przedłożeniem przez Inwestora aktualizacji raportu z dnia 30 marca 2023r., wynikającej z podziału działek objętych wnioskiem oraz wyłączenia z zajęcia pod realizację przedsięwzięcia gruntów klas III, a tym samym redukcję powierzchni planowanej farmy fotowoltaicznej ze 143,3 ha na około 94,25 ha, planowane zadanie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 158 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach ewid. nr: 11/2, 12/2, 13, 14/1 i 22/3 obręb Wielowicz, gmina Sośno oraz 52/1 i 53/9 obręb Wysoka Krajeńska, gmina Sępólno Krajeńskie, a także na działce ewid. nr 153/9 obręb Suchorączek, gmina Więcbork, powiat sępoleński.

Inwestorem zamierzenia jest firma Cristallum 45 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, natomiast raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko został sporządzony w lipcu 2022 r., przez zespół autorów pod kierownictwem Pana Rafała Odrobińskiego i uzupełniony Aneksem nr 1 z dnia 19 października 2022 r, Aneksem nr 2 z dnia 29 listopada 2022 r. oraz Aneksem nr 3 z dnia 30 marca 2023 r.

Teren przeznaczony pod zamierzenie nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu

zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia 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). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

W raporcie wskazano, że najbliższa zabudowa chroniona akustycznie położona jest w odległości około 40 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, strefy ochronne ujęć wód, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, o znacznej gęstości zaludnienia, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Teren realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Instalacja usytuowana będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335 t.j.).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600035, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ilościowo ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego wód podziemnych.

Ponadto, inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW6000101884819 – „Orla do jez. Więcborskiego”, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra

Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako: brak danych (stan ekologiczny: nie można dokonać oceny stanu (brak badań biologicznych w JCWP), stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego i zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcia dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Na etapie realizacji analizowanego zadania, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn, pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy. Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych bezodpływowych zbiornikach systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod wszystkimi transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia, w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana będzie jedynie do czyszczenia powierzchni paneli. Proces mycia paneli fotowoltaicznych należy realizować przy użyciu wody czystej, bez dodatku czyszczących środków chemicznych lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego. Zużyta do mycia paneli woda trafi następnie bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia

dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, Organ przeanalizował ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter inwestycji, nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane częściowo na terenie Krajeńskiego Parku Krajobrazowego, gdzie obowiązują uwarunkowania określone przez art. 17 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.) oraz uchwałę nr X/229/15 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 24 sierpnia 2015 r. w sprawie Krajeńskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Art. Kuj.-Pom. Z 2015 r., poz. 2550 ze zm.), w tym zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 17 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, ww. zakaz nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko nie jest obowiązkowe i przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak niekorzystnego wpływu na przyrodę i krajobraz parku krajobrazowego.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa. Dla usunięcia zagrożenia niszczenia lęgów na etapie eksploatacji inwestycji, wykaszanie terenu należy prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

Celem ograniczenia potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną, zasłonięcie otworów w budynkach, uniemożliwiający ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze. Na etapie funkcjonowania zamierzenia wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Wskazania dotyczące ograniczenia oświetlenia terenu inwestycji mają na celu zredukowanie oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze. Ponadto celem ograniczenia oddziaływania zamierzenia na korytarze ekologiczne wskazano na konieczność zachowania odstępu pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią gruntu oraz zachowanie stref buforowych wzdłuż brzegów rzeki Orla.

Celem ograniczenia oddziaływania inwestycji na krajobraz, obiekty kubaturowe zostaną wykonane w neutralnej kolorystyce oraz zostaną wprowadzone nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji od strony zabudowań. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

Wskazano również na konieczność monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz dokonywania w razie potrzeby nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wprowadzonych nasadzeń.

W celu zweryfikowania rzeczywistego wpływu inwestycji na zwierzęta i roślinność, przeprowadzony zostanie monitoring porealizacyjny, w oparciu o metodykę stosowaną w badaniach przedrealizacyjnych dla przedmiotowego zamierzenia.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz oraz Krajeński Park Krajobrazowy, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, art. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii

z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Z uwagi na charakter i skalę przedsięwzięcia określono powyższe warunki środowiskowe.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy za pośrednictwem Wójta Gminy Sośno w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Sośno oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach należy dołączyć do wniosku o wydanie

decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 lub zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a uouioś, nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym stanie się ostateczna. Zgodnie z zapisami art. 84 ust. 2 ww. ustawy, integralną częścią decyzji jest załącznik zawierający charakterystykę przedsięwzięcia.

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Cristallum 45 Sp. z o.o.
Pełnomocnik Rafał Odrobiński
Adres korespondencyjny:
DOBRA ENERGIA Rafał Odrobiński
ul. Elektoralna 13 lok. 105, 00-137 Warszawa
2. Pozostałe strony postępowania zawiadomione zgodnie z art. 49 Kpa,
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny ul. Kościuszki 28 , 89-400 Sępólno Kraj.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław


WÓJT
mgr Leszek Stroiński

do decyzji Wójta Gminy Sośno
o środowiskowych uwarunkowaniach
z dnia 4 sierpnia 2023 r. nr RI.6220.3.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 158 000 kWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1, 22/3 ob. Wielowicz w gm. Sośno oraz 52/1 i 53/9 w ob. Wysoka Krajeńska w gm. Sępólno Krajeńskie, a także o nr ew. 153/9 w ob. Suchorączek w gm. Więcbork, woj. kujawsko-pomorskie, o całkowitej powierzchni gruntów zajętych pod instalację ok. 94,25 ha”.

Działki o nr ew. 11/2, 12/2, 13, 14/1 i 22/3 obręb Wielowicz znajdują się w m.Roztoki.

Na zamierzenie składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi, o łącznej mocy nieprzekraczającej 158 MW;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) podłączone do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 sztuk na 1 MW);
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe SN/nN (do 95 szt.);
- stacje transformatorowe SN/WN, o ilości transformatorów wynikającej z projektu budowlanego (do 2 szt.);
- stacje RSN (do 5 szt.);
- instalacja solarna prądu stałego;
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego;
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzebieciowa;
- kontenerowe magazyny energii;
- inne niezbędne urządzenia infrastruktury technicznej, potrzebne do funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej.

Z uwagi na nieznaną w tym momencie moc, którą można wprowadzić do sieci elektroenergetycznej w obszarze inwestycji Inwestor dopuszcza realizację inwestycji w etapach, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną).

Opis elementów elektrowni fotowoltaicznej

Każdy z zespołów paneli fotowoltaicznych będzie się składał z następujących elementów:

Moduły fotowoltaiczne

W związku z aktualnym etapem planowania inwestycji Inwestor nie wybrał jeszcze ostatecznego modelu paneli fotowoltaicznych przewidywanych do zastosowania. Na potrzeby analizy przyjęto założenia maksymalne dla tego typu inwestycji, jednak ostateczna technologia zostanie wybrana na etapie projektowania. Poszczególne parametry mogą ulec zmianie ze względu na dynamiczny rozwój technologii związanej z odnawialnymi źródłami energii.

Przyjęto ogniwa z krzemu krystalicznego (mono lub polikrystaliczne) lub ogniwa cienkowarstwowe (jednostronne lub dwustronne typu bifacial) o długiej żywotności, wytrzymałe na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych. Nie wyklucza się zastosowania innych rozwiązań, w związku z ciągłym postępem technologicznym.

Jako opcja mogą być również wykorzystane panele dwustronne (bifacial), które z 2 stron są pokryte płytkami krzemowymi i wykorzystują odbite promieniowanie słoneczne, co pozwoli na zwiększenie efektywności instalacji.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw. Ochroną przed niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi jest zabezpieczenie ogniw taflami szkła. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym. Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Panele zostaną umieszczone w rzędach, na tzw. „stołach” - dedykowanej konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Odstępy między rzędami paneli będą wynosiły do 10 m.

Panele fotowoltaiczne połączone będą ze stacjami transformatorowymi za pomocą kabli elektroenergetycznych i inwerterów, w zależności od wybrania ostatecznej technologii. Planuje się zastosowanie przekształtników DC/AC (inwerterów) podczepianych do konstrukcji wsporczych, przy rzędach paneli lub zlokalizowanych w kontenerowych stacjach - do 15 szt. inwerterów na 1 MW wyprowadzonej mocy. Ostateczna decyzja zostanie podjęta na etapie projektowania przedsięwzięcia na podstawie wybranej technologii. Kable, które łączą poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych

modułów fotowoltaicznych. Kable zostaną prowadzone wzdłuż konstrukcji wsporczych oraz w ziemi. Inwertery zostaną umieszczone przy każdej sekcji paneli lub w kontenerowych stacjach transformatorowych. Dopuszcza się zastosowanie inwertera centralnego.

Energia elektryczna produkowana przez instalację będzie wyprowadzona do sieci energetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego. Dopuszcza się więcej niż jedno wyprowadzenie mocy, jeżeli będzie to uzasadnione z punktu widzenia przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. Istnieje możliwość wykorzystania systemu jednoosiowego, gdzie moduły fotowoltaiczne nachylane są automatycznie lub ręcznie względem osi pionowej.

String-boxy

Stringi (grupy paneli fotowoltaicznych) przyłączane są do string-box'ów – rozdzielnic nn, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W string-box'ach są również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki oraz ograniczniki przepięć) dla poszczególnych stringów. Do jednego string-box'a przyłączonych jest z reguły do kilkunastu stringów aż do uzyskania odpowiedniej mocy. Przewody elektryczne są wprowadzane po słupach konstrukcji pod ziemię i układane na głębokości ok. 0,5-1 m. W celu zabezpieczenia przed gryzoniami przewody sprowadzane pod ziemię od wysokości ok. 0,5 m mogą zostać dodatkowo umieszczane w rurach osłonowych zamykanych od góry pianą poliuretanową. Przewody po wejściu w grunt są układane już w rodzimym gruncie bez żadnej osłony.

Obudowa string-box'ów może zostać wykonana jako skrzynka ustawiona na powierzchni gruntu, ale może zostać również przykręcona do konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych. Na rynku dostępnych jest wiele rozwiązań technicznych różnych producentów, różniących się wielkością oraz sposobem mocowania.

Inwertery

Wytworzona energia przesyłana jest ze string-box'ów do inwerterów (falowników) – urządzeń zmieniających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. W inwerterze także następuje zliczenie wytworzonej energii, określenie jej charakterystyki i generalne sterowanie przepływami prądów.

Przedmiotowa instalacja zamiast centralnego falownika (inwertera) wykorzystywać będzie kilkadziesiąt niewielkich urządzeń montowanych przy stołach fotowoltaicznych lub we wskazanym punkcie serwisowym. Dokładna ilość inwerterów zostanie określona w późniejszym etapie inwestycji, ponieważ tego typu urządzenia produkowane są przez wielu producentów i każdy z nich charakteryzuje się odrębnymi cechami konstrukcyjnymi.

W związku z powyższym dopuszcza się także zmianę przyjętych założeń i montaż np. kilkudziesięciu inwerterów, mikroinwerterów lub optymalizerów, których ilość może odpowiadać ilości użytych modułów fotowoltaicznych.

Inwertery montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach IP67, które mogą mieć postać odrębnych niewielkich urządzeń.

Dodatkowo falowniki umożliwią stworzenie systemu nadzoru parametrów elektrycznych, który posłuży do wizualizacji parametrów elektrycznych elektrowni (w oparciu np. o system

SCADA).

Znamionowana moc wyjściowa falownika łańcuchowego to 185 kW (lub wyższa). Urządzenie nie wymaga chłodzenia przy użyciu wentylatora. Inwerter wyposażony jest w zabezpieczenia strony DC oraz zabezpieczenia strony AC (przed pracą wyspową, nadmiarowo-prądowy).

Instalacje elektryczne

W celu połączenia modułów w stringi i przyłączenia ich do string-boxów oraz falowników wykonuje się instalację elektryczną wykonaną przewodami solarnymi z żyłami miedzianymi w izolacji z komponentu sieciowanego oraz z podwójnie izolowaną powłoką.

Projektowane inwertery fabrycznie posiadają zintegrowaną ochronę przetężeniową po stronie DC, zabezpieczenie przed przegrzaniem oraz ochronę przed zamianą biegunów. W przypadku przeciążenia następuje automatyczne przesunięcie punktu pracy i obniżenie mocy produkowanej.

Ochronę przed wyindukowanymi przepięciami spowodowanymi wyładowaniami atmosferycznymi zaprojektowano w oparciu o dedykowane ochronniki przepięciowe zabudowane w inwerterach jako ich fabryczne wyposażenie oraz w string-boxach.

Od falowników do stacji transformatorowej wyprowadzone zostaną linie kablowe nn prądu przemienne. Wszystkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) zostaną wykonane jako linie kablowe.

Ze względu na powierzchnię jaką zajmują panele fotowoltaiczne i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu projektuje się instalacje odgromową w postaci połączeń wyrównawczych mających zabezpieczyć urządzenia elektrowni przez skutkami wyładowań atmosferycznych.

Instalację należy połączyć z uziomem otokowym stacji transformatorowej.

Konstrukcje wsporcze modułów

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów) w układzie 4 lub 5 rzędów paneli w orientacji poziomej. Układ montażu paneli może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jakkolwiek wysokość instalacji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy wysokości 5 m od poziomu terenu. Stelaże będą trwałe, związane z gruntem. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny (bez dewastacji terenu), metodą nabijania lub wkręcania profili stalowych bezpośrednio do gruntu.

Konstrukcja wsporcza paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji.

Stacje transformatorowe nn/SN

W ramach inwestycji przewidziana jest budowa stacji transformatorowych nn/SN w ilości do 95 szt. Możliwe jest zastosowanie stacji jedno bądź kilkutransformatorowych. Stacje transformatorowe będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej. Kontenerowa stacja transformatorowa jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia.

Kontenerowa stacja transformatorowa to obiekt parterowy z piwnicą kablową, na planie prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii

prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Piwnica jako monolit w połączeniu z odpowiednim wykończeniem powierzchni oraz techniką przepustów kablowych zapewnia całkowitą wodo- olejo- i gazoszczelność w obu kierunkach.

Fundament stacji stanowić będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym.

W stacjach przewiduje się montaż jednego lub kilku transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 100% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu.

Parametry stacji transformatorowych:

- Długość: ok. 3 - 14 m,
- szerokość: ok. 2 - 4 m
- wysokość mierzona od powierzchni terenu: ok. 2 - 4 m

Stacje nn/SN zostaną zlokalizowane nie bliżej niż 50 metrów od budynków mieszkalnych.

Stacje RSN (rozdzielnice średniego napięcia)

W ramach planowanej inwestycji planuje się również zastosowanie do 5 stacji RSN – rozdzielni średniego napięcia, których odległość od zabudowy mieszkaniowej będzie nie mniejsza niż 50 m. W stacjach RSN nastąpi połączenie energii ze stacji transformatorowych nn/SN, a następnie zostanie wyprowadzona z nich moc z inwestycji przy pomocy kabla podziemnego do stacji wysokiego napięcia GPO.

W stacji RSN nie będzie transformatorów, a jedynie agregacja energii.

Parametry budynku stacji RSN będą mieściły się w zakresach:

- Wysokość, mierzona od powierzchni terenu – od 2 do 4 m,
- Długość budynku – od 4 do 7 m,
- Szerokość budynku – od 2 do 4 m

W celu wyprowadzenia energii z elektrowni do stacji wysokiego napięcia (GPO) przewiduje się wykonanie podziemnej elektroenergetycznej linii kablowej SN, pomiędzy stacjami RSN (rozdzielnicami średniego napięcia), a maksymalnie 2 stacjami WN (GPO). Kable będą ułożone w ziemi na głębokości ok. 1 m na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Następnie warstwa piasku zostanie pokryta gruntem rodzimym.

Stacja transformatorowa wysokiego napięcia SN/WN

W przypadku możliwości realizacji inwestycji o całkowitej mocy do 158 MW planuje się zastosowanie do 2 stacji transformatorowych wysokiego napięcia SN/WN (Główny Punkt Odbioru – GPO), o ilości transformatorów wynikającej z projektu budowlanego.

Budowa stacji jest planowana na terenie inwestycji w odległości nie mniejszej niż 250 m od budynków mieszkalnych.

Parametry planowanych stacji GPO:

- ogrodzona powierzchnia - długość ok. 60-100 m x szerokość ok. 40-90 m,
- budynek stacyjny - długość ok. 10-25 m x szerokość do ok. 7-13 m x wysokość do ok. 4,5 m,
- infrastruktura towarzysza niezbędna do przesyłu energii – wysokość do ok. 6 m.

Celem stacji transformatorowej mocy jest podniesienie napięcia SN do napięcia docelowego WN. Ogólna charakterystyka transformatora:

- Napięcie znamionowe WN
- Maksymalny poziom dźwięku do 90 dB

W ramach inwestycji planuje się budowę rozdzielni WN wraz z wyposażeniem - stanowisko transformatora WN/SN (ew. kilku transformatorów) oraz aparaturą pierwotną i wtórną pola, rozdzielnie wewnętrzną SN.

Budynek rozdzielni będzie znajdował się poza zasięgiem oddziaływania czynnych urządzeń o napięciu 110 kV. W związku z powyższym, na terenie budynku nie dojdzie do przekroczenia wartości określonych w załączniku nr 1 do Rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2019, poz. 2448, ze zm.), tj. 10 kV/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej.

Projekt budynku uwzględni uwarunkowania lokalizacyjne, wytyczne architektoniczne, obowiązujące przepisy, wymagania i opinie.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane wszelkie niezbędne kanały, przepusty i korytka do ułożenia przewodów i kabli elektrycznych koniecznych do zasilania, pomiaru oraz przesyłu prądu. Zostaną one dostosowane do napięć. Wszelkie trasy prowadzenia przewodów wykonane zostaną w postaci systemu kanalizacji kablowej ze studniami kablowymi, w celu zapewnienia dogodnej eksploatacji i kontroli ułożonych kabli.

Ochronę odgromową rozdzielni 110 kV zapewnia układ zwodów pionowych. Wszystkie aparaty, napędy łączników, szafki kablowe i sterownicze będą uziemione za pomocą bednarki. Uziemienie konstrukcji planuje się wykonać poprzez przykręcanie bednarki do konstrukcji.

Obiekt wyposażony będzie w wentylację grawitacyjną ze wspomaganie mechanicznym.

Stacja nie będzie posiadać przyłączy do sieci wodno - kanalizacyjnej, deszczowej i gazowej.

Kontenerowe magazyny energii

Kontenerowe magazyny energii to urządzenia mogące przyjąć energię w momencie jej nadprodukcji i ją oddać w dowolnym momencie. W ciągu słonecznego dnia panele produkują największą ilość energii, a dzięki magazynom energię PV można zachować, a następnie oddać do sieci w okresie największego zapotrzebowania.

Przewiduje się możliwość zastosowania jednego magazynu energii bądź ich większej ilości. Magazyn/magazyny mogą zostać wykonane w technologii kontenerowej i być wyposażone w

kompletne układy falowników i automatyki pozwalającej na płynną pracę w układzie źródło energii-magazyn lub też wykonanym wewnątrz stacji transformatorowej WN/SN.

W przypadku realizacji magazynu energii w wykonaniu kontenerowym zostanie on zlokalizowany w okolicy stacji SN/WN.

Dobór i liczba magazynów zostanie określony na etapie wykonania projektu wykonawczego, w związku z tym jego szczegółowe gabaryty zostaną określone również na tym etapie.

Inwestor rozważa również sytuację, w której magazyn/magazyny zostaną dowieszone do działającej elektrowni PV w późniejszym czasie np. po roku pracy instalacji.

Infrastruktura towarzysząca

Ogrodzenie

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki stalowej ocynkowanej o wysokości do około 2,5 m rozpiętej na słupkach stalowych oraz wyposażenie w bramę wjazdową.

W celu umożliwienia migracji mniejszych i średniej wielkości zwierząt pozostawiony zostanie prześwit ok. 10 cm między ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Oświetlenie i monitoring

Zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.

Przewiduje się możliwość zainstalowania oświetlenia terenu na słupach o wysokości ok. 4 m.

Ochrona odgromowa elektrowni

Ze względu na powierzchnię jaką zajmują panele fotowoltaiczne i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu projektuje się instalację odgromową w postaci połączeń wyrównawczych mających zabezpieczyć urządzenia elektrowni przed skutkami wyładowań atmosferycznych.

Zagospodarowanie terenu pomiędzy rzędami paneli

Nie przewiduje się wykonania utwardzeń pomiędzy rzędami paneli. Po zakończeniu prac inwestycyjnych, teren pomiędzy panelami pozostawiony zostanie do naturalnej sukcesji.



WOJT
mgr Leszek Stroiński

