



WÓJT GMINY KRZEMIENIEWO

64-120 Krzemieniewo, ul. Dworcowa 34, pow. leszczyński

Tel.: (65) 536-92-00

e-mail: wgm@krzemieniewo.pl

www.krzemieniewo.pl

Krzemieniewo, dnia 27 sierpnia 2024 roku

RRGP.6220.1.14.2024

DECYZJA Nr 1/2024 o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 59 ust. 1 pkt 2, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54a ppkt b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Pełnomocnika: Pana Dariusza Frej, ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań posiadającego pełnomocnictwo spółki Virazon Sp. z o.o., ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 70 MW, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 3, 15/4, 177/2 w obrębie Garzyn; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 12, 13, 14, 15, 16, 17, 86, 87 w obrębie Kociugi; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 38, 39, 40, 43 w obrębie Drobnin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

O r z e k a m

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i określić istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia tj.:

1. Zespół elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 70 MW zrealizować w postaci dziewięciu odrębnych przestrzennie sektorów.
2. W obrębie zespołu elektrowni fotowoltaicznych zainstalować następujące maksymalne liczby inwerterów, stacji transformatorowych i magazynów energii w podziale na sektory/działki ewidencyjne:

Numer działki ewidencyjnej	Maksymalna liczba		
	inwerterów	stacji transformatorowych	magazynów energii
3 obręb Garzyn	36	3	15
15/4 obręb Garzyn	21	4	15
177/2 obręb Garzyn	45	7	30
12, 13, 14, 15, 16, 17 obręb Kociugi	39	7	26
38, 39, 40 obręb Drobnin i 86, 87 obręb Kociugi	45	8	30
43 obręb Drobnin	36	6	24

3. W obrębie działki o numerze ewidencyjnym gruntów 3 w obrębie Garzyn stacje transformatorowe i magazyny energii zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 200 m od terenów chronionych akustycznie, o których mowa w przepisach odrębnych.
4. Nie lokalizować elementów zespołu elektrowni fotowoltaicznych w odległości mniejszej niż 3 m od cieków.
5. Prace budowlane oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia w godzinach od 6:00–22:00.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
8. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
9. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
10. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię baterijną. Magazyny wyposażać w szczelne posadzki.
11. Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów i środków chemicznych.
12. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
13. Koszenie roślinności pokrywającej teren zespołu elektrowni fotowoltaicznych prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
14. Na etapie funkcjonowania zespołu elektrowni fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
15. Nie stosować stałego oświetlenia terenu zespołu elektrowni fotowoltaicznych i ich ogrodzeń w porze nocnej.
16. Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażać w maty sorbujące oraz zapewnić szczelność powierzchni w szczególności w strefach rozładunku i magazynowania materiałów budowlanych.
17. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.

18. W przypadku ewentualnego przerwania sieci drenarskich należy je odbudować. W tym zakresie należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne lub dokonać zgłoszenia wodnoprawnego w zależności od rozmiaru odbudowy.
19. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki) opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
20. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
21. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu, w obrębie działki inwestycyjnej, w sposób nie powodujący zmiany stosunków wodnych na terenach sąsiednich.

U z a s a d n i e n i e

Pełnomocnik: Pan Dariusz Frej posiadający pełnomocnictwo spółki Virazon Sp. z o.o., ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin zwrócił się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 70 MW, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 3, 15/4, 177/2 w obrębie Garzyn; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 12, 13, 14, 15, 16, 17, 86, 87 w obrębie Kociugi; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 38, 39, 40, 43 w obrębie Drobnin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia dla terenu objętego wnioskiem. W związku z powyższym tutejszy organ wszczął postępowanie administracyjne w powyższej sprawie.

Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a ppkt b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), zgodnie z obowiązującą procedurą organ prowadzący postępowanie pismem numer RRGP.6220.1.3.2024 z dnia 9 stycznia 2024 roku wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, pismem numer RRGP.6220.1.4.2024 z dnia 9 stycznia 2024 roku do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie oraz pismem numer RRGP.6220.1.5.2024 z dnia 9 stycznia 2024 roku do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lesznie o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wyżej wymienionego planowanego przedsięwzięcia. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Lesznie w opinii znak VS.ZZŚ.4901.10.2024.AS z dnia 22 stycznia 2024 roku (wpłynęło do Urzędu

dnia 23 stycznia 2024 roku) nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania wyżej wymienionego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie w piśmie znak ON-NS.9011.9.5.2024 z dnia 25 marca 2024 roku (wpłynęło do Urzędu dnia 25 marca 2024 roku) wyraził opinię, że przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko nie jest wymagane.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w postanowieniu znak WOO-IV.4220.51.2024.WR.3 z dnia 3 lipca 2024 roku (wpłynęło dnia 5 lipca 2024 roku) postanowił wyrazić opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Po analizie wszystkich materiałów otrzymanych wraz z wnioskiem oraz wydanych opinii, uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), Wójt Gminy Krzemieniewo orzekł o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i braku obowiązku sporządzenia raportu o jego oddziaływaniu na środowisko i określić istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska między innymi względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), na podstawie przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW wraz infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 3, 15/4, 177/2 w obrębie Garzyn; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 12, 13, 14, 15, 16, 17, 86, 87 w obrębie Kociugi oraz na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 38, 39, 40, 43 w obrębie Drobnin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie. Przedsięwzięcie obejmuje do 175000 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej do 1000 W, konstrukcję wsporczą, trackery, inwertery do 222 sztuk, kontenerowe, naziemne stacje transformatorowe do 35 sztuk, każda o powierzchni do 50 m², drogi wewnętrzne, system monitoringu, okablowanie oraz ogrodzenie.

Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia elementem przedsięwzięcia mogą być również naziemne, kontenerowe, bateryjne magazyny energii do 140 sztuk o łącznej mocy do 70 MW. Wnioskodawca nie wskazał powierzchni systemu fotowoltaicznego wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli, jednakże z analizy zgromadzonej dokumentacji wynika, że przekracza ona 2 ha, natomiast powierzchnia przedsięwzięcia wynosi do 44,3544 ha. Zespół elektrowni fotowoltaicznych składa się z dziewięciu odrębnych przestrzennie sektorów, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia dla określenia skali i charakteru przedsięwzięcia.

Ponieważ przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji w obrębie gruntów ornych klasy RIII zwracam uwagę, że zgodnie z art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 3 lutego 1995 roku o ochronie gruntów rolnych i leśnych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 82 ze zm.) Przeznaczenie na cele nierolnicze i nieleśne gruntów rolnych stanowiących użytki rolne klas I - III wymaga uzyskania zgody Ministra właściwego do spraw rozwoju wsi, z zastrzeżeniem ust. 2a. Ponadto, zgodnie z art. 7 ust. 1 cytowanej wyżej ustawy przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne, wymagającego powyższej zgody dokonuje się w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, sporządzonym w trybie określonym w przepisach o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d, e ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), na podstawie przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na użytkowanych rolniczo gruntach ornych. Na podstawie informacji zawartych w geoportalu ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie to tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowane na działce o numerze ewidencyjnym gruntów 16/1 w obrębie Garzyn, oddalone od przedsięwzięcia o około 30 m. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie funkcjonowania przedmiotowych instalacji fotowoltaicznych źródłem hałasu będzie do 222 sztuk inwerterów, do 35 stacji transformatorowych oraz do 140 magazynów energii. Wnioskodawca w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia przedstawił wyniki analizy akustycznej, z której wynika, że w związku z realizacją przedsięwzięcia na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej nie dojdzie do wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ponieważ analizę przeprowadzono przy szeregu założeń, obejmujących maksymalną liczbę elementów zespołu elektrowni fotowoltaicznych będących źródłem hałasu, ich maksymalne liczby w podziale na poszczególne sektory/działki ewidencyjne oraz minimalną odległość od terenów chronionych akustycznie, założenia te dla ochrony klimatu akustycznego uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia mogła powodować

przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), z karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz materiałów znajdujących się w zasobach ustalono, że w odległości 0,5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia nie znajdują się zrealizowane lub realizowane farmy fotowoltaiczne. Biorąc to pod uwagę, a także skalę i charakter przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań jego z innymi przedsięwzięciami. Dla celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na ludzi i przyrodę ożywioną w niniejszym postanowieniu sformułowano warunek jego nieoświetlania światłem ciągłym w porze nocnej.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku 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). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Przedsięwzięcie przyczyni się także do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z niewielkim zapotrzebowaniem na wodę. Zespół elektrowni fotowoltaicznych będzie obiektem bezobsługowym. Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i obiektów kubaturowych i wsiąkała w grunt. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia do czyszczenia paneli może być wykorzystywana woda demineralizowana, co mając na względzie sąsiedztwo cieków

uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się z korzystać z przetransportowanych na teren przedsięwzięcia przenośnych toalet. Woda pitna będzie dostarczana w opakowaniach jednostkowych. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano wnioskodawcę do zastosowania szczelnych mis mogących pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej w przypadku zastosowania transformatorów olejowych.

Ponadto określono rodzaj magazynów energii, który poddano ocenie wpływu na środowisko. Dla ochrony środowiska gruntowo-wodnego sformułowano warunek zapewnienia szczelnych posadzek w magazynie energii celem wyeliminowania potencjalnego wycieku elektrolitu z baterii do środowiska.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia na etapie budowy powstaną odpady opakowaniowe oraz budowlane (gruz betonowy, złom stalowy etc.), które będą czasowo magazynowane w kontenerach na terenie przedsięwzięcia w oznaczonym miejscu, a następnie będą przekazywane podmiotom zajmującym się zagospodarowaniem odpadów. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że przedmiotowe instalacje fotowoltaiczne na etapie eksploatacji, nie będzie stanowiły znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą głównie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady będą czasowo magazynowane w kontenerach na terenie przedsięwzięcia w oznaczonym miejscu na terenie przedsięwzięcia, a następnie będą przekazywane podmiotom zajmującym się zagospodarowaniem odpadów. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne oraz uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych jak: kruszywo, beton oraz stal. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliższym obszarem chronionym jest obszar Natura 2000 - specjalny obszar ochrony siedlisk Zachodnie Pojezierze Krzywińskie (kod PLH300014) oddalony o 430 m.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka oraz Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (Poznań 2008, mscr.) oraz poza korytarzami ekologicznymi należącym do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Znajduje się natomiast w obrębie lokalnych korytarzy ekologicznych przebiegających wzdłuż cieków. W celu ochrony ich drożności i funkcjonalności sformułowano warunek nielokalizowania elementów instalacji fotowoltaicznej w odległości mniejszej niż 3 m od cieków.

Teren przedsięwzięcia to użytkowany rolniczo grunt orny, na którym nie występują siedliska mające znaczenie dla Wspólnoty, rzadkie lub chronione gatunki grzybów i roślin oraz rzadkie gatunki zwierząt. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usunięcia drzew lub krzewów.

Roślinność terenu przedsięwzięcia będzie wykaszana. Biorąc to pod uwagę dla ochrony ptaków lęgowych termin koszenia dostosowano do sezonu lęgowego ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto zważywszy na sąsiedztwo cieków termin koszenia dostosowano do okresów migracji tych organizmów; wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października.

Na etapie eksploatacji zespołu elektrowni fotowoltaicznych nie będą stosowane nawozy sztuczne i chemiczne środki ochrony roślin co mając na względzie sąsiedztwo cieków uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

Zgodnie z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia teren zespołu elektrowni fotowoltaicznych nie zostanie obsiany.

Sformułowano także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacinienie

paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt olśnienia sformułowano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia na gruntach ornych, poza obszarami chronionymi, brak konieczności usuwania drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), tutejszy organ ustalił co następuje: przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry w regionie wodnym Środkowej Odry i regionie Warty. Zgodnie z zapisami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 roku w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) i obowiązującym podziałem Jednolitych Części Wód (JCW) teren inwestycji położony jest w granicach zlewni JCWP - Rów Polski od źródła do Kaczkowskiego Rowu o kodzie RW60001014853 i JCWP Kanał Mosiński od Kani do Obrzańskiego Kanału Południowego o kodzie RW600016185675.

- JCWP Rów Polski od źródła do Kaczkowskiego Rowu została oceniona jako silnie zmieniona część wód (SZCW) o umiarkowanym potencjale ekologicznym. Nie oceniono natomiast stanu chemicznego. Stan ogólny - zły stan wód. Celem środowiskowym dla wyżej wymienionych JCWP jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot amonowy, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - zagrożona.

Dla JCWP określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 roku. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot azotanowy, OWO. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi

danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Ponadto ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy. Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

- JCWP Kanał Mosiński od Kani do Obrzańskiego Kanału Południowego została oceniona jako silnie zmieniona część wód (SZCW) o umiarkowanym potencjale ekologicznym i stanie chemicznym dobrym. Stan ogólny - zły stan wód. Celem środowiskowym dla wyżej wymienionych JCWP jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - zagrożona.

Dla JCWP określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 roku. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot amonowy, azot azotanowy, BZT5, azot ogólny, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 roku (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”), a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitych części wód podziemnych - JCWPd nr 79 o kodzie GW600079, która charakteryzuje się słabym stanem ilościowym i słabym stanem chemicznym. Stan JCWPd oceniono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - zagrożona ilościowo i chemicznie. Celami środowiskowymi dla wyżej wymienionych JCWPd są: dla stanu chemicznego - dobry stan chemiczny, dla stanu ilościowego - dobry stan ilościowy.

Dla JCWPd w zakresie stanu chemicznego określono odstępstwo czasowe polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych - po 2027 roku. Wskaźnikami stanu wód, dla których uzasadnione jest odstępstwo w zakresie terminu osiągnięcia celów środowiskowych są: Cl, Na oraz PEW.

Uzasadnienie odstępstwa: stwierdzono stan słaby ze względu na ascenzję wód słonych dopływających z niżej położonych poziomów wodonośnych mezozoiku (jura) do użytkowego mioceńskiego poziomu wodonośnego piętra neogeńsko-paleogeńskiego. O ocenie zdecydowały przekroczenia wartości kryterialnych: Cl, Na oraz przewodność elektryczna właściwa. Nie stwierdzono statystycznie istotnego trendu wzrostowego przekroczonych wskaźników indykatorywnych zasolenia (Cl, Na i PEW).

Ponadto przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitych części wód podziemnych - JCWPd nr 70 o kodzie GW600070, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i słabym stanem chemicznym. Stan JCWPd oceniono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - zagrożona chemicznie. Celami środowiskowymi dla wyżej wymienionych JCWPd są: dla stanu chemicznego - dobry stan chemiczny, dla stanu ilościowego - dobry stan ilościowy.

Dla JCWPd w zakresie stanu chemicznego określono odstępstwo czasowe polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych - po 2027 roku. Wskaźnikami stanu wód, dla których uzasadnione jest odstępstwo w zakresie terminu osiągnięcia celów środowiskowych są: K, NO₃. Uzasadnienie odstępstwa - brak izolacji warstw wodonośnych od powierzchni terenu, wysoka podatność na zanieczyszczenie.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Teren inwestycji nie znajduje się w obrębie stref ochronnych ujęć wód podziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach należy uzyskać przed uzyskaniem innych decyzji.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie za pośrednictwem Wójta Gminy Krzemieniewo, ul. Dworcowa 34, 64-120 Krzemieniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 127 § 1 i § 2 oraz art. 129 § 1 i § 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i § 2 k.p.a.).

Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania ma taki skutek, że od niniejszej decyzji nie będzie można złożyć odwołania oraz nie będzie można jej zaskarżyć do wojewódzkiego sądu administracyjnego, a decyzja będzie podlegać wykonaniu.

Strona może zawrzeć w odwołaniu wnioski o przeprowadzenie przez organ odwoławczy (SKO w Lesznie) postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy (art. 136 § 3 k.p.a.).

Integralną część niniejszej decyzji stanowi załącznik nr 1:

Załącznik nr 1: Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.



z up. *Keu* WÓJTA
Joanna Nowacka
Zastępca Wójta

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarb. (t.j. Dz.U. z 2017 r., poz. 2100 ze zm.)
dokonano zapłaty opłaty skarbowej

w wysokości 2051 zł

Data wpływu 20.12.2023

Nr pokwitowania 77.162 *[Signature]*

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: Pan Dariusz Frej
ul. Murawa 12-18
61-655 Poznań
2. Virazon Sp. z o.o.
ul. Odzieżowa 12C/1
71-502 Szczecin

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79
60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie
ul. Niepodległości 66
64-100 Leszno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Lesznie
ul. Chociszewskiego 12
64-100 Leszno

Załącznik nr 1

do DECYZJI Nr 1/2024 o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Krzemieniewo z dnia 27 sierpnia 2024 roku, znak: RRGP.6220.1.14.2024

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.).

1. Nazwa przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polegające na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 70 MW, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 3, 15/4, 177/2 w obrębie Garzyn; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 12, 13, 14, 15, 16, 17, 86, 87 w obrębie Kociugi; na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 38, 39, 40, 43 w obrębie Drobnin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

2. Inwestor realizujący przedsięwzięcie:

Virazon Sp. z o.o., ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin

3. Dane dotyczące terenu i miejsca realizacji przedsięwzięcia, którego dotyczy wniosek oraz obszaru na którym będzie oddziaływać przedsięwzięcie:

Obszar oddziaływania przedsięwzięcia swoim zakresem obejmuje działki o numerach ewidencyjnych gruntów: 1/4, 2, 4, 5, 6, 7, 8/1, 8/2, 11/3, 12/1, 12/2, 12/4, 12/6, 12/7, 12/8, 12/9, 12/10, 13/1, 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 13/6, 13/7, 13/8, 14, 15/1, 15/2, 15/3, 16/1, 16/3, 16/4, 16/5, 16/6, 16/7, 17/2, 17/3, 17/4, 17/5, 17/6, 17/7, 17/8, 17/9, 18/1, 18/6, 23/1, 28, 29, 30, 171, 175/1, 175/2, 175/3, 175/4, 176, 177/1, 178, 180, 181, 182, 183/2, 184, 195, 197, 277, 278, 279, 280, 281 w obrębie Garzyn; działki o numerach ewidencyjnych gruntów: 166, 167, 169, 200 w obrębie Górzno; działki o numerach ewidencyjnych gruntów: 1, 3, 4, 5, 12, 13, 14, 15/6, 15/7, 15/8, 16, 17, 18, 37/13, 37/14, 37/15, 37/40, 37/41, 37/42, 37/43, 37/44, 37/45, 41, 42, 44/1, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 62, 303 w obrębie Drobnin; działki o numerach ewidencyjnych gruntów: 1, 3/13, 4, 5, 6, 151 w obrębie Mierzejewo; działki o numerach ewidencyjnych gruntów: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 25, 26/1, 26/2, 26/3, 26/4, 26/5, 26/6, 26/7, 26/8, 26/9, 27, 29, 46, 47, 48, 49, 54, 55/1, 79, 80, 81/1, 81/3, 81/14, 81/15, 82, 83, 84, 85, 88, 89/1, 89/2, 90, 91, 92/2, 94, 95/1, 95/2, 95/3, 95/4, 95/5, 95/6, 96, 97, 103, 107, 108, 109, 273 w obrębie Kociugi i działka o numerze ewidencyjnym gruntów: 5149 w obrębie Pawłowice, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

4. Opis do charakterystyki przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną (z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii) na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 3, 15/4, 177/2 w obrębie Garzyn, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 12, 13, 14, 15, 16, 17, 86, 87 w obrębie Kociugi, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 38, 39, 40, 43 w obrębie Drobnin, gmina Krzemieniewo. Całkowita powierzchnia działek wynosi 44,3544 ha. Teren, na którym planuje się lokalizację elektrowni jest obecnie w większości użytkowany rolniczo. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej – zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 47 m od granicy inwestycji – elektrowni fotowoltaicznej, planowanej do realizacji na działce o numerze ewidencyjnym gruntów 15/4 w obrębie Garzyn. Teren przeznaczony pod budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych znajduje się poza obszarowymi formami ochrony przyrody. Najbliżej działek przeznaczonych pod inwestycję znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu Krzywińsko-Osiecki wraz z zadrzewieniami generała Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna-Góra – w odległości 0,7 km od inwestycji oraz Obszar Natura 2000 – Zachodnie Pojezierze Krzywińskie PLH300014 – w odległości 0,4 km od inwestycji. W pobliżu brak ujęć wód podziemnych.

W skład przedmiotowej inwestycji wchodzi:

- 1) konstrukcja montażowa, składająca się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy (zakłada się budowę konstrukcji montażowej jako stałej lub tzw. nadążnej – trackery umożliwiają ruch konstrukcji, do której przymocowane są moduły fotowoltaiczne, wokół jednej lub dwóch osi obrotu, umożliwiając tym samym modułom śledzenie ruchu słońca),
- 2) moduły fotowoltaiczne w ilości 2500 sztuk na 1 MW mocy (o pojedynczej mocy modułu do 1000 W),
- 3) falowniki napięcia (inwertery DC/AC), przymocowane bezpośrednio do konstrukcji paneli lub jako wolnostojące na terenie inwestycji,
- 4) kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN i opcjonalnie SN/WN o planowanej łącznej mocy do 70 MW, w ilości do 35 sztuk o powierzchni do 50 m² (ilość i moc stacji zależy od warunków przyłączenia wydanych przez operatora sieci), wyposażone w rozdzielnice niskiego napięcia, transformator SN/nn lub WN/SN, rozdzielnice średniego napięcia oraz szafki pomiarowe i teletechniczne,
- 5) drogi dojazdowe,
- 6) ogrodzenie (siatka o wysokości do 2,5 m, mocowana do słupków bez konieczności wykonania podmurówki), monitoring wizyjny i system alarmowy,
- 7) oświetlenie (w porze nocnej) sterowane czujnikami ruchu (uruchomienie źródeł światła związane będzie z pojawieniem się ludzi na terenie elektrowni lub w jej bezpośrednim sąsiedztwie),
- 8) opcjonalnie kontenerowe magazyny energii o łącznej mocy do 70 MW, wyposażone w baterie elektro-chemiczne.

z up. WÓJTA
Joanna Nowacka
Zastępca Wójta