

GKiL.6220.19.2023.AN(20)

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm., zwaną dalej „ustawą oos”) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 dalej *Kpa*), a także w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pełnomocnika Joannę Kołodziej-Bussek działającą w imieniu i na rzecz firmy PRIME PV ASSETS SP. Z O.O., ul. Marynarki Polskiej 163, 80-868 Gdańsk, dla przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie 1-9 instalacji fotowoltaicznych pn. UNISZKI GUMOWSKIE II, na terenie działek o nr ew. 409 i 410 obręb Uniszki Gumowskie, o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą, z uwzględnieniem etapowania.

Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko ustalam środowiskowe uwarunkowania oraz określam następujące warunki:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej jako bezemisyjnego źródła energii elektrycznej tj. zabudowie paneli fotowoltaicznych wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną, składającą się z konstrukcji i elementów montażowych, inwerterów DC/AC, magazynów energii, okablowania, linii kablowych nN, instalacji odgromowej, stacji transformatorowych układów pomiarowo - zabezpieczających, ogrodzenia, monitoringu pracy farmy on-line oraz systemu kamer i alarmu wraz z systemem kontroli bezpieczeństwa oraz pozostałego oprzyrządowania służącego do wytwarzania i przesyłania energii elektrycznej. Wyprodukowana energia elektryczna będzie wprowadzana do istniejącej sieci energetycznej. Instalacja fotowoltaiczna gruntowa tzw. Farma, jest zespołem urządzeń i elementów stanowiących niezależne źródło energii odnawialnej. Moduły, będące

podstawą generacji energii, zbudowane są z ogniw fotowoltaicznych, czyli cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z najczęściej z krzemu, które przetwarzają pierwotną energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną prądu stałego (DC). Uzyskana w ten sposób energia wprowadzona zostaje do Krajowej Sieci Energetycznej (KSE). Przewidywany okres eksploatacji farmy wynosi 30 lat.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- - Modułów fotowoltaicznych,
- - Inwerterów (falowniki),
- - Linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- - Infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- - Dróg wewnętrznych,
- - Przyłącza elektroenergetycznego,
- - Stacji Transformatorowych,
- - Magazynów energii,
- - Innych niezbędnych elementów infrastruktury technicznej związanych z budową i eksploatacją farmy.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 9 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łącznie warunek planowanej mocy instalowanej do 9 MW. Wnioskodawca dopuszcza realizację inwestycji w etapach.

Skalę przedsięwzięcia określić mogą następujące parametry:

- moc zainstalowana w panelach: do 9 MW (9000 kWp)
- szacowana produkcja energii elektrycznej: ok. 9 090 MWh/rok.
- Ilość modułów: ok. 1000 – 24330 szt.

Lokalizacja przedsięwzięcia obejmującego budowę, uruchomienie oraz eksploatację (użytkowanie i produkcja energii elektrycznej) instalacji fotowoltaicznej znajduje się w województwie mazowieckim, powiecie mławskim, jednostce ewidencyjnej 141309_2 Wieczfnia Kościelna, w obrębie 0017 Uniszki Gumowskie, na działkach o nr ewid. 409 i 410. Łączna powierzchnia ww. działek wynosi 12,16 ha.

Zadaniem farmy fotowoltaicznej będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem energii odnawialnej (promieniowania słonecznego). Do zamiany energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną służą ogniwa słoneczne (fotoogniwa), a proces zamiany nosi nazwę konwersji fotowoltaicznej. Ogniwo fotowoltaiczne to krzemowa płytka półprzewodnikowa, wewnątrz której istnieje bariera potencjału (pole elektryczne), w postaci złącza p-n (positive – negative). Padające

na fotoogniwo promieniowanie słoneczne wybija elektrony z ich miejsc w strukturze półprzewodnika, tworząc pary nośników o przeciwnych ładunkach (elektron z ładunkiem ujemnym i z ładunkiem dodatnim „dziura”, powstała po jego wybiciu). Ładunki te zostają następnie rozdzielone przez istniejące na złączu p-n pole elektryczne, co sprawia, że w ogniwie pojawia się napięcie.

Wystarczy do ogniw podłączyć urządzenie pobierające energię by nastąpił przepływ prądu elektrycznego. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem w dzisiejszych czasach jest krzem, drugi po tlenie najbardziej rozpowszechniony pierwiastek na Ziemi, który występuje m. in. w piasku.

Moc systemu fotowoltaicznego podaje się w kWp (ang. Kilo Watts peak). Jednostka ta określa moc elektryczną prądu stałego (DC), która może zostać wyprodukowana przez dany system fotowoltaiczny w optymalnym nasłonecznieniu oraz w optymalnej temperaturze. Przed dostarczeniem do urządzeń elektrycznych lub do sieci elektroenergetycznej, prąd stały przekształcany jest w inwerterze na prąd zmienny (AC). Energia w tym

wypadku, dostarczana będzie do sieci OSD (operatora sieci dystrybucyjnej). Dzięki temu obiekt wpłynie na zmniejszenie wykorzystania energii elektrycznej, pochodzącej z konwencjonalnych źródeł przez odbiorców, jednocześnie obniżając emisję zanieczyszczeń pyłów i gazów do atmosfery.

Planowana farma fotowoltaiczna w miarę postępu technologicznego może zostać wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania (trackery). Biorąc pod uwagę przeznaczenie trackerów, ich zastosowanie zależało będzie od zagospodarowania terenów w otoczeniu farmy w czasie trwania budowy i zaistnienia niebezpieczeństwa zacinienia paneli fotowoltaicznych.

Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej wymaga wybudowania i zainstalowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- Panele fotowoltaiczne – ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana jest planowana na maksymalnie 9 MW;
- Konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne bez możliwości automatycznej regulacji kąta nachylenia paneli (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- Inwertery – urządzenia zamieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości odpowiednio dobranej na etapie projektowania wraz instalacjami kablowymi;
- Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowa (ilość, moc oraz powierzchnia w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej) wraz z rozdzielnicą nN i SN;
- Przyłącze energetyczne napowietrzne lub kablowe (w zależności od warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej) do sieci średniego napięcia;
- Magazyny energii;

- Ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- Ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- Dojazd o szerokości do 5 metrów;
- Place manewrowe przy stacjach transformatorowych wraz z dojazdem.

Dokładne parametry techniczne, tj. ilość i rodzaj modułów czy ich nachylenie zostanie dopracowane na etapie projektu budowlanego.

Ilość zainstalowanych paneli zależna jest od mocy panelu, który ostatecznie zostanie ujęty w projekcie budowlanym, a później w projekcie wykonawczym. Ewentualne podwyższenie sumarycznej mocy instalowanej czy liczby paneli jest związane z postępem technologicznym i optymalizacją ekonomiczną. Osiągnięcie wyższej mocy za ok. 1,5 -2 lat może być możliwe przy zastosowaniu mniejszej liczby paneli o większej mocy z tej samej jednostki powierzchni. Montaż paneli będzie opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy (lub materiałów równoważnych), poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących.

Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara) lub też tzw. konstrukcja obciążeniowa, która mocowana jest szynami w poziomie i obciążana odpowiednią ilością bloczków betonowych. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach pod kątem nachylenia do 45, wysokości do 5 m.

Przekształcenie energii prądu stałego (DC) wytworzonego w modułach, na energię prądu zmiennego (AC) następować będzie w urządzeniach zwanych inwerterami lub falownikami. Inwestor planuje zamontować inwertery, których dokładna moc oraz ilość zostanie odpowiednio dobrana na etapie projektu budowlanego razem z modułami. Chłodzenie urządzeń będzie odbywało się w sposób naturalny poprzez przepływ powietrza. Dodatkowym niezbędnym elementem instalacji fotowoltaicznych jest kontenerowa stacja transformatorowa wraz z rozdzielnicami. Ilość i ostateczne parametry stacji transformatorowych ustalone zostaną na etapie projektowania i uzgodnienia z właściwym operatorem sieci elektroenergetycznej.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania uwzględniające konieczność ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczające uciążliwość dla terenów sąsiednich:

- 1) Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego.

- 2) Utrzymywać najwyższy poziom jakości wykonywanych prac m.in.. poprzez zlecenie ich wykonywania doświadczonym pracownikom, posiadającym niezbędne kwalifikacje i wymagane uprawnienia.
- 3) Stosować bieżącą kontrolę stanu maszyn pracujących na terenie inwestycyjnym, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości podjąć natychmiastową reakcję w celu ich wyeliminowania.
- 4) Pojazdy tankować wyłącznie na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie tankować w uzasadnionej i niezbędnej konieczności na terenie zaplecza budowy, w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.
- 5) Zaplecze budowy wyposażać w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw.
- 6) W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia zanieczyszczonego gruntu ; zanieczyszczony grunt wraz z zużytymi materiałami sorpcyjnymi należy przekazać podmiotom uprawnionym do ich rekultywacji.
- 7) Zaplecze budowy zlokalizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni; po zakończeniu prac teren przywrócić do poprzedniego stanu.
- 8) Wodę na etapie budowy na cele socjalne dostarczać w opakowaniach jednostkowych (np. butelkach) a ewentualne potrzeby prowadzonych prac budowlanych beczkowozem.
- 9) W razie konieczności czyszczenia paneli, panele fotowoltaiczne czyścić za pomocą czystej wody, bez użycia środków czyszczących w tym detergentów; wodę dostarczać beczkowozem.
- 10) Prowadzić oszczędne, racjonalne i uzasadnione zużycie wody na wszystkich etapach przedsięwzięcia.
- 11) Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie.
- 12) Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych, posadowieniem konstrukcji i stacji transformatorowych oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych.
- 13) Na etapie realizacji ścieki sanitarno-bytowe odprowadzać do mobilnych kabin toaletowych np. sanitariatów typu TOI-TOI, ze szczelnymi, bezodpływowymi zbiornikami, zbiorniki te systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty – wywozić do oczyszczalni ścieków.
- 14) Ze względu na bliską odległość lokalizacji inwestycji względem rzeki Mławka zaleca się zastosować transformatory bezolejowe tzw. „ suche”. W przypadku zastosowania

transformatorów olejowych pod transformatorami zamontować szczelne misy olejowe (będące w stanie magazynować całą objętość oleju w razie wycieku oraz pozostałości z akcji gaśniczej), wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

- 15) Odpady magazynować w sposób selektywny w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
- 16) Systematycznie sprzątać plac budowy i nie pozostawiać odpadów w nieodpowiednich miejscach.
- 17) Na etapie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać technologie o najmniejszym wpływie na środowisko gruntowo-wodne i pozbawione ryzyka wystąpienia awarii i innych niebezpieczeństw w czasie późniejszej eksploatacji farmy.
- 18) Realizację inwestycji poprzedzić analizą możliwych konfliktów społecznych w związku z lokalizacją w pobliżu zabudowy mieszkaniowej oraz kumulacją tego typu przedsięwzięć w sąsiedztwie.
- 19) Podczas likwidacji inwestycji dokonać rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik, gospodarkę odpadami prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.
- 20) Na wszystkich etapach przedsięwzięcia przestrzegać ustaleń, zakazów i zaleceń ustanowionych w Uchwałą nr 63/20 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 19 maja 2020 r. w sprawie Zieluńsko- Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.
- 21) Teren przedsięwzięcia należy ogrodzić za pomocą słupów stalowych (wbijanych w grunt) i siatki stalowej, umocowanej do tych słupów; do budowy ogrodzenia należy użyć siatki o wysokości 2,5m pozostawiając wolną przestrzeń pomiędzy siatką, a ziemią wynoszącą około 10 cm dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów.
- 22) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń obiektów budowlanych, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy.
- 23) Panele fotowoltaiczne należy wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, która przyczyni się do zmniejszenia wrażenia " taflí wodnej" i ryzyko lądowania ptaków na panelach.
- 24) Prace ingerujące w pokrycie glebowe należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym płazów, tj. w terminie od 1 września do końca lutego lub w tym okresie pod nadzorem przyrodniczym. Przed przystąpieniem do prac należy również dokonać oględzin terenu pod kątem występowania chronionych, a także analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej.

25) Teren budowy oraz wykopów należy kontrolować pod względem obecności zwierząt. W przypadku stwierdzenia zwierząt, umożliwić im ucieczkę z terenu budowy lub przenieść je poza obszar objęty inwestycją do odpowiednich siedlisk.

26) Wierzchnią warstwę gleby zdejmować jednokierunkowo, nadmiar zdeponować do późniejszego wykorzystania.

27) W sytuacji wtargnięcia na teren prac gatunków herpeto-, ichtiofauny należy umożliwić im ucieczkę z ww. terenu lub też dokonać ich schwytania/odłowienia i przeniesienia w miejsce poniżej miejsca inwestycji.

28) Na etapie eksploatacji, w miejscu farmy fotowoltaicznej pozostawić teren do naturalnej sukcesji i ewentualnie przeciwdziałać zarastaniu łąk poprzez koszenie i/lub wypas; teren inwestycji wykaszać od dnia 1 września do końca lutego, po uprzedniej lustracji na obecność zwierząt (kierunek koszenia odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów).

29) Teren inwestycji, po zakończeniu prac związanych z budową należy uprzątnąć i przywrócić do użyteczności przyrodniczej.

30) Kolorystykę budynków i elementów konstrukcyjnych farmy należy ograniczyć do wybranego jednego koloru: jasny odcień szarego, beżu lub zieleni, z wykluczeniem wszelkich barw jaskrawych o dużej intensywności koloru; zastosowany kolor winien być matowy, z wykluczeniem połłok z połyskiem, tak aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś (w projekcie budowlanym) należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1) Transformatory zlokalizować w obrębie kontenerowych stacji transformatorowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w indywidualne szczelne misy olejowe.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia jest załącznikiem niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 12 czerwca 2023 r. (data wpływu: 15.06.2023 r.), Pełnomocnik Pani Joanna Kołodziej-Bussek działająca w imieniu i na rzecz firmy PRIME PV ASSETS SP.Z.O.O, ul. Marynarki Polskiej 163, 80-868 Gdańsk wystąpiła do Wójta Gminy Wieczfnia Kościelna o wydanie decyzji środowiskowych dla przedsięwzięcia polegającego na

Budowie 1-9 instalacji fotowoltaicznych pn. UNISZKI GUMOWSKIE II, na terenie działek o nr ew. 409 i 410 obręb Uniszki Gumowskie, o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą, z uwzględnieniem etapowania.

Obwieszczeniem z dnia 23 czerwca 2023 r., znak: GKiI.6220.19.2023.AN(2) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy o oś Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna pismem GKiI.6220.19.2023.AN(3) z dnia 23 czerwca 2023 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie o wydanie opinii, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego ewentualnego zakresu.

Pismem WA.ZZŚ.1.4901.1.153.2023.MZ z dnia 06 lipca 2023 r. (data wpływu: 10.07.2023r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie, wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie opinią z dnia 11 lipca 2023 r. (data wpływu: 14.07.2023r.), znak: PSSE.ZNS.9022.02.01.45.2023 stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WOOŚ-I.4220.935.2023.IP z dnia 29 czerwca 2023 r. wezwał Wójta Gminy Wieczfnia o uzupełnienie wymaganej dokumentacji. Po uzupełnieniu brakujących informacji, Postanowieniem znak: WOOŚ-I.4220.935.2023.IP.2 z dnia

17 lipca 2023 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie 1-9 instalacji fotowoltaicznych pn. UNISZKI GUMOWSKIE II, na terenie działek o nr ew. 409 i 410 obręb Uniszki Gumowskie, o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą, z uwzględnieniem etapowania istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna po dokonaniu analizy planowanego przedsięwzięcia oraz biorąc pod uwagę powyższe opinie, uwzględniając łączne uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy ooś postanowił nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wydał postanowienie znak: GKiI.6220.19.2023.AN(9) z dnia 20 lipca 2023 r. o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz Obwieszczenie znak: GKiI.6220.19.2023.AN(10) z dnia 20 lipca 2023 r. o wydanym Postanowieniu.

W związku z powyższym zgodnie z art. 63 ust. 5 ustawy ooś w przypadku stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje postanowienie o zawieszeniu postępowania, do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 29 września 2023 r., Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wydał postanowienie znak: GKiI.6220.19.2023.AN(11) o zawieszeniu postępowania. Wnioskodawca w dniu 13 grudnia 2023 r. przedłożył do tutejszego Urzędu raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia. Obwieszczeniem znak GKiI.6220.19.2023.AN(15) z dnia 12 stycznia 2024 r. powiadomił o wydanym postanowieniu o podjęciu zawieszonego postępowania GKiI.6220.19.2023.AN (14).

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna pismem z dnia 12 stycznia 2024 roku, znak: GKiI.6220.19.2023.AN(16) wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji wnioskowanego przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie po zasięgnięciu opinii w sprawie warunków realizacji dla przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie wydał w dniu 12 lutego 2024 r. postanowienie znak: WOOS-I.4221.24.2024.IP uzgadniające realizację przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny nie wyraził żadnej odpowiedzi w celu uzgodnienia przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem znak: GKiI.6220.19.2023.AN(18) z dnia 23 lutego 2024 r. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna podał do publicznej wiadomości informację o rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa

w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jednocześnie zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i niezbędną dokumentacją sprawy oraz możliwością składania uwag i wniosków w terminie 30 dni od daty podania niniejszej informacji do publicznej wiadomości. W dniu 25 marca 2024 r. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wydał obwieszczenie znak: GKil.6220.19.2023.AN(19) o zakończeniu postępowania.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 10 § 1 Kodeks postępowania administracyjnego zapewniono stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwiono im wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz złożenie wniosków i uwag. Przeprowadzone postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia miało na celu analizę oddziaływań na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie 1-9 instalacji fotowoltaicznych pn. „Uniszki Gumowskie II” o mocy do 9 MW, na terenie działek o nr ew. 409 i 410 obręb Uniszki Gumowskie, gmina Wieczfnia Kościelna wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 12,16,ha, przy czym pod realizację inwestycji wykorzystane zostanie ok. 9,5 ha. Przedmiotowa inwestycja zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 9 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łączne warunki planowanej mocy instalowanej do 9 MW. Wnioskodawca dopuszcza realizację inwestycji w etapach. Wyprodukowana energia będzie wprowadzana do istniejącej sieci energetycznej.

Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś oraz w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, ze zm.), co wynika z treści raportu ooś.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- Modułów fotowoltaicznych,
- Inwerterów (falowniki),
- Linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- Infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- Dróg wewnętrznych,
- Przylączy elektroenergetycznego,

- Stacji Transformatorowych,
- Magazynów energii,
- Innych niezbędnych elementów infrastruktury technicznej związanych z budowa. i eksploatacja. Farmy.

Przy budynku stacji transformatorowej planowane jest ułożenie opaski, a w celu umożliwienia parkowania ekipom konserwacyjnym przy stacji utworzony zostanie plan manewrowy. Grupy paneli zamontowane zostaną na dedykowanych wolnostojących konstrukcjach wsporczych (ze stalowej ocynkowanej ramy lub materiałów równoważnych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących o kącie nachylenia dobranym dla omawianej szerokości geograficznej (bez możliwości automatycznej regulacji kąta nachylenia), dzięki czemu zostanie zapewnione ich optymalne nasłonecznienie w ciągu roku. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża (panele wbijane w grunt przy pomocy kafara) lub też tzw. konstrukcja obciążeniowa, która mocowana jest szynami w poziomie i obciążana odpowiednią ilością bloczków betonowych. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach o wysokości do 5 m. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 1 do 10 m. Nie przewiduje się wykonania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami paneli. W celu przekazania energii elektrycznej do krajowego systemu elektroenergetycznego planuje się posadowienie odpowiedniej ilości stacji transformatorowych nn/SN. Planowana stacja, to prefabrykat typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielnic niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielnic średniego napięcia. Dokładna lokalizacja posadowienia stacji zostanie ustalona na etapie projektu budowlanego. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Finalny rodzaj zostanie dobrany na zasadzie BAT na etapie projektu budowlanego. Magazyn energii zrealizowany będzie w formie kontenerowego modularnego zasobnika. Stanowi on instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Magazyn energii jest niemal w pełni autonomiczny, jego parametry można regulować zdalnie przez połączenie internetowe.

Jak podano w KIP, planowana inwestycja nie stanowi zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla życia i zdrowia ludzi. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się przekształcenia koryt cieków czy zbiorników wodnych, nie będzie zmieniany przepływ cieków jak również zmiany jakości wód powierzchniowych. Inwestycja nie będzie wpływała negatywnie na środowisko gruntowo-wodne. Elektrownia fotowoltaiczna jest obiektem, który będzie składany z gotowych elementów. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji inwestycji dostarczane będą jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co zminimalizuje emisję hałasu i ilość powstających odpadów na etapie budowy i zdecydowanie wpłynie na ograniczenie czasu trwania prac budowlanych. Teren budowy

zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiorki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia. Odpady zbierane selektywnie przekazywane będą przedsiębiorcom, posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie. Odpady komunalne będą podobnie jak budowlane gromadzone w osobnych pojemnikach. Ochrona środowiska gruntowo-wodnego zapewniona będzie poprzez odpowiednie zabezpieczenie odpadów przez wpływem czynników atmosferycznych (szczelne pojemniki lub miejsce gromadzenia o szczelnym podłożu), w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń (odcieków) do środowiska gruntowo- wodnego. Na terenie inwestycji nie będzie prowadzony odzysk wytworzonych odpadów, które zostaną przekazane uprawnionej firmie, celem ich odzysku bądź unieszkodliwienia. Nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu. Jeżeli dojdzie do realizacji niewielkich prac ziemnych, rzeźba terenu zostanie przywrócona do pierwotnego stanu. Nie przewiduje się także ingerencji w ewentualne rowy melioracyjne na przedmiotowym terenie ani w jego sąsiedztwie. Wszelkie roboty budowlane prowadzone będą zgodnie z normami narzuconymi prawem budowlanym i przepisami wykonawczymi oraz zgodnie z wytycznymi producentów instalowanych urządzeń. W trakcie wykonywanych prac budowlanych teren przeznaczony pod inwestycję zostanie wygrodzony i oznaczony. W wyznaczonym miejscu urządzone zostaną składowiska materiałów i wyrobów. Rozwiązania chroniące środowisko na etapie realizacji inwestycji stosowane będą m.in. poprzez zapewnienie sprawnej organizacji ruchu pojazdów transportowych, prawidłową organizację terenu budowy oraz zapewnienie nadzoru dla maszyn budowlanych. W trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne a powstające ścieki bytowe będą przechowywane w zamkniętych pojemnikach przenośnych toalet i przekazywane do utylizacji przez odpowiednie służby serwisowe, poza terenem inwestycji. Prace budowlane prowadzone będą przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie, dopuszczonego do eksploatacji i posiadającego aktualne przeglądy techniczne. Teren budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty, jeśli natomiast substancje przenikną do ziemi, zostanie ona niezwłocznie zebrana i przekazana do unieszkodliwienia przedsiębiorcom, posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie.

Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowanych. Zaplecze budowy będzie ulokowane w oddaleniu od istniejącej zabudowy. Zaplecze budowy będą stanowiły dwa kontenery, jeden gospodarczy dla pracowników, drugi służący jako magazyn dla sprzętu oraz przenośna kabina toaletowa. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne

przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących nie stosuje się fundamentowania. Przewiduje się jedynie zużycie wody na potrzeby fizjologiczne pracowników. Woda ta będzie dostarczana na teren budowy. W trakcie wykonywania robót, pracownicy fizyczni będą mieli zapewnione odpowiednie zaplecze sanitarno-higieniczne. Szacuje się, że czas realizacji inwestycji może zająć ok. 9 miesięcy. Teren inwestycji nie będzie utwardzony, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu. Wody opadowe i roztopowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi, ponieważ do budowy instalacji zostaną użyte materiały nie wchodzące w reakcje z wodą. Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt, kontakt z bezołowiowymi panelami fotowoltaicznymi nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie. Nie nastąpi zwiększenie odpływu powierzchniowego, a przez to zagrożenie podtopieniami dla terenów sąsiednich. Transformator olejowy posiadać będzie szczelną misę zdolną pomieścić cały olej z transformatora.

Przewidywany okres eksploatacji farmy wynosi 30 lat. Na etapie eksploatacji elektrowni nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Teren pod konstrukcją pod panele fotowoltaiczne zostanie biologicznie czynny. Wzrastająca trawa nie będzie miała wpływu na zacinienie paneli, przy czym dopuszcza się ewentualne wykaszanie terenu. Cały proces technologiczny zachodzący w każdej z instalacji fotowoltaicznych będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy instalacji będą monitorowane. Jak podano w KIP, przewiduje się potrzebę okresowego obmywania paneli w trakcie prac konserwatorskich. Zapotrzebowanie na wodę przeznaczoną do mycia szklanych powierzchni modułów wynosić będzie szacunkowo 90 m³ w skali roku. Woda dostarczana będzie na teren inwestycji za pomocą beczkowozu. Do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Powierzchnie szklane będą zraszane wodą. Woda po opłukaniu paneli spływać będzie do gruntu. Jej parametry będą zbliżone do wód opadowych i roztopowych. W czasie eksploatacji przedsięwzięcia będą powstawały nieliczne odpady, np. z wymiany modułów lub linii kablowych. Ponadto na terenie objętym inwestycją będą powstawać odpady w wyniku sprzątania terenu, a także zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz odpady komunalne. Nie planuje się czasowego gromadzenia i magazynowania tych odpadów. Za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów powstających podczas okresowych kontroli, przeglądów technicznych oraz konserwacji i usuwania ewentualnych awarii będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zostaną zlecone te zadania. Po wykonaniu serwisu bądź naprawy urządzenia zespół serwisowy będzie zobligowany do zabrania ich z terenu elektrowni do miejsca magazynowania za potwierdzeniem przekazania podmiotowi, który posiada zezwolenie zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawy o odpadach. Zużyte lub uszkodzone panele

fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji oraz jej aspekt ekonomiczny, nie przewiduje się fazy likwidacji analizowanego przedsięwzięcia. Jednak gdyby zaistniała taka konieczność, w KIP zakłada się zapewnić bezpieczne usunięcie konstrukcji, instalacji i urządzeń i ich dalsze zagospodarowanie w sposób bezpieczny dla środowiska i zdrowia ludzi. Wytworzone odpady w trakcie likwidacji obiektów planuje się magazynować w miejscach wyznaczonych w sposób bezpieczny dla środowiska, a następnie przekazać uprawnionej jednostce do odzysku lub unieszkodliwiania. Ponadto zakłada się zabezpieczyć użytkowanie maszyn i sprzętu budowlanego oraz transportowego wykorzystywanego w trakcie wykonywania prac rozbiórkowych przed wyciekiem pali i olejów. Prace budowlane na tym etapie powinny być prowadzone zgodnie z warunkami określonymi dla etapu budowy.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie PLRW200010268431 (Mławka do Krupionki). Jest to naturalna część wód, której stan ogólny określono jako złym a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegającej na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do końca 2027 r. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z osiągnięciem celów środowiskowych JCWP w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosforany, MIR. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań, którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych. Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitych części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży, obszarami morskimi oraz poza obszarami góorskimi i leśnymi. Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łąkowych oraz przy ujściu rzek. Planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie Zieluńsko- Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu dla którego, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1

ww. Uchwały Sejmiku Województwa Mazowieckiego, wyznaczony został zakaz m.in. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy ooś. Powyższy zakaz zgodnie z art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336) nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego lub ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625, ze zm.), zwanej dalej ustawą Prawo wodne. Zgodnie z art. 549 ustawy Prawo wodne studia ochrony przeciwpowodziowej dla poszczególnych rzek zachowują ważność do czasu przekazania organom określonym w art. 171 ust. 4 pkt 7-9 ustawy Prawo wodne map zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Na podstawie informacji zawartych w KIP można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności w szczególności na środowisko gruntowo- wodne. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowy teren przewidziany pod inwestycję znajduje się w granicach Zieluńsko - Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego aktualnym aktem prawnym jest uchwała Nr 63/20 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 19 maja 2020 r. w sprawie Zieluńsko - Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Maz. z 2020 r. poz. 5953, ze zm., zwanej dalej „uchwałą z dnia 19 maja 2020 r.”).

Zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, ze zm., zwanej dalej „ustawą o ochronie przyrody”) oraz uchwałą z dnia 19 maja 2020 r. (§ 3 ust. 1 pkt 1 uchwały), na terenie Zieluńsko - Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu obowiązuje szereg zakazów, w tym m.in. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś. Art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody dopuszcza na terenie obszaru chronionego krajobrazu realizację przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko.

Najbliżej położony obszar Natura 2000 to obszar specjalnej ochrony ptaków Doliny Wkry i Mławki PLB140008 oddalony o około 9,40 km w kierunku zachodnim od terenu przeznaczonego pod inwestycję. Na terenie inwestycji nie występują żadne zabudowania, zadrzewienia i zakrzewienia, ciek i oczka wodne. Zajęte zostaną wyłącznie grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV i RVI, użytkowane jako pola uprawne. Bezpośrednie otoczenie terenu inwestycji po stanowią grunty

orne oraz łąki użytkowane rolniczo. Od strony północnej działka inwestycyjna graniczy z drogą gminną 230903W, wzdłuż której ulokowanych jest kilka zabudowań zagrodowych.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętej lokalizacji instalacji fotowoltaicznej (na gruntach użytkowanych rolniczo) nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Teren inwestycji nie jest zabudowany, nie występują na nim żadne zadrzewienia czy zakrzewienia, ciek i oczka wodne. Poprzez teren inwestycji przebiega linia elektroenergetyczna średniego napięcia. Pas techniczny pod linią, szerokości ok. 15m nie zostanie zagospodarowany panelami fotowoltaicznymi.

Inwentaryzację pod kątem charakterystyki flory i fauny obszaru planowanej inwestycji przeprowadzono w trakcie kontroli terenu w sezonie 2023.

W trakcie kontroli nie stwierdzono stanowisk gatunków grzybów i porostów objętych ochroną. W granicach działek ewidencyjnych, gdzie występują jedynie grunty orne nie ma potencjalnych biotopów do występowania gatunków grzybów objętych ochroną, rzadkich lub zagrożonych. Na drzewach, znajdujących się w buforze badawczym, zaobserwowano epifity w postaci pustułki pęcherzykowatej *Hypogymnia physodes*, złotorosta ściennego *Xanthoria parietina*. Oba gatunki należą do pospolitych i nie są objęte ochroną gatunkową.

Do gatunków roślin, które występują na terenie działek znajdują się pospolite gatunki siedlisk segetalnych t. j.:

- Babka lancetowata *Plantago lanceolata*
- Bylica pospolita *Artemisia vulgaris*
- Chaber bławatek *Centaurea cyanus*
- Cykoria podróżnik *Cichorium intybus*
- Dziurawiec zwyczajny *Hypericum perforatum*
- Jaskier ostry *Ranunculus acris*
- Koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*
- Koniczyna polna *Trifolium arvense*
- Krwawnik pospolity *Achillea millefolium*
- Mak polny *Papaver rhoeas*
- Mietlica pospolita *Agrostis capillaris*
- Mlecz zwyczajny *Sonchus oleraceus*
- Mniszek pospolity *Taraxacum officinale*

- Nawłóć pospolita *Solidago virgaurea*
- Ostrożeń polny *Cirsium arvense*
- Perz właściwy *Elymus repens*
- Pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*
- Powój polny *Convolvulus arvensis*
- Rumianek pospolity *Matricaria chamomilla*
- Sadziec konopiasty *Eupatorium cannabinum*
- Skrzyp polny *Equisetum arvense*
- Stokłosa bezostna *Bromus inermis*
- Stokłosa miękka *Bromus hordeaceus*
- Trzcina pospolita *Phragmites australis*
- Tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris*
- Trzcinnik pospolity *Calamagrostis Adans*
- Trzcinnik piaskowy *Calamagrostis epigejos*
- Wrotycz zwyczajny *Tanacetum vulgare*

W wyniku prac inwentaryzacyjnych, na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania rzadkich i/lub chronionych gatunków bezkręgowców i siedlisk wykorzystywanych przez te zwierzęta. Grunty orne, na których planowana jest inwestycja, charakteryzują się najmniejszą przydatnością dla bezkręgowców spośród dostępnych terenów w obszarze badań. Przeprowadzone obserwacje bezkręgowców, wykazały obecność rzędów takich jak:

- błonkoskrzydłe Hymenoptera
- chrząszcze Coleoptera
- mrówkowate Formicidae
- muchówki Diptera
- motyle Lepidoptera
- pajęczaki Arachnida
- prostoskrzydłe Orthoptera
- wążki

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują siedliska mogące być miejscami rozrodu płazów (np. oczka wodne). Działka inwestycyjna to teren rolny, który przez prowadzone uprawy, stale jest nawożony i prowadzone są na nim zabiegi agrotechniczne. Charakter siedlisk znajdujących

się na obszarze planowanego przedsięwzięcia, z dominacją zbiorowisk segetalnych, suchych sprawia, że teren ten nie jest atrakcyjny dla płazów.

W trakcie prowadzonych badań zwrócono szczególną uwagę na potencjalne miejsca bytowania płazów. Dogodnym siedliskiem dla płazów, okazały się tereny łąk znajdujące się w pobliżu rowu melioracyjnego, który przechodzi wzdłuż południowych granic działek inwestycyjnych. Występująca tam roślinność oraz bliskie środowisko wodne, sprawia, że miejsce to jest odpowiednie do bytowania płazów. Zaobserwowano następujące gatunki płazów w wyznaczonym buforze badawczym: żaba trawna *Rana temporaria* i żaba wodna *Pelophylax esculentus*.

Na terenie objętym planowaną lokalizacją paneli fotowoltaicznych i infrastruktury nie stwierdzono występowania gadów ani siedlisk wykorzystywanych przez tę grupę zwierząt. Dwa osobniki przedstawicieli gadów – jaszczurka żyworodna *Zootoca vivipara*, zaobserwowano na obszarze pobliskiej łąki.

W czasie prowadzenia prac terenowych, w obrębie granic terenu objętego planowanym przedsięwzięciem zanotowano obserwacje 28 gatunków ptaków, które w większości należą do pospolitych gatunków krajobrazu rolniczego. Obszar planowanej farmy fotowoltaicznej nie stanowił miejsca odpoczynku ptaków wodno-błotnych. W trakcie prowadzonych wizyt nie zaobserwowano przelotów migracyjnych gęsi lub żurawi. Pobliska łąka, wykorzystywana była jako tereny zerowiskowe dla czajki zwyczajnej *Vanellus vanellus* (marzec), czapli siwej *Ardea cinerea* (wrzesień), żurawia *Grus grus* (maj, czerwiec).

Do gatunków ptaków zaobserwowanych na terenie inwestycji zaliczyć można:

- bażant *Phasianus colchicus*;
- bogatka *Parus major*;
- błotniak stawowy *Circus aeruginosus*
- czajka zwyczajna *Vanellus vanellus*;
- czapla siwa *Ardea cinerea*;
- drozd śpiewak *Drozd śpiewak*
- dymówka *Hirundo rustica*;
- dzwonek *Chloris chloris*;
- grzywacz *Columba palumbus*;
- gąsiorek *Lamius collurio*
- kos *Turdus merula*;

- kowalik *Sitta europaea*;
- kruk *Corvus corax*;
- kukułka *Cuculus canorus*;
- kwiczoł *Turdus Pilaris*
- modraszka *Parus caeruleus*;
- myszołów *Buteo buteo*;
- pierwiosnek *Phylloscopus collybita*
- potrzos *Emberiza schoeniclus*;
- rudzik *Erithacus rubicola*;
- skowronek *Alauda arvensis*;
- sroka *Pica pica*;
- szczygieł *Carduelis carduelis*;
- trznadel *Emberiza citrinella*;
- wilga *Oriolus oriolus*;
- wrona siwa *Corvus cornix*;
- zięba *Fringilla coelebs*;
- żuraw *Grus grus*.

Podczas prowadzonych prac terenowych na obszarze objętym inwentaryzacją stwierdzono występowanie gatunków ssaków takich jak dzik *Sus scrofa*, sarna *Capreolus capreolus*, lis *Vulpes Vulpes*, kret *Talpa europaea*, mysz polna *Apodemus agrarius* oraz łoś *Alces alces*. Przeprowadzona kontrola terenu pozwala stwierdzić, iż teren przedmiotowej działki rolnej nie jest miejscem występowania gatunków chronionych. Podobnie ocenić należy zbiorowiska roślinne charakteryzowanego obszaru. Nie występują tu siedliska przyrodnicze. Biorąc powyższe pod uwagę, należy stwierdzić, że realizacja inwestycji przy uwzględnieniu założeń raportu ooś nie spowoduje naruszenia zakazów obowiązujących w ww. formie ochrony przyrody, tj. nie spowoduje naruszenia zakazu:

- 1) realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś – nie dotyczy przedsięwzięć dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, w myśl art. 3 ust. 1 pkt 8 ooś, wykazała brak znaczącego negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu;
- 2) likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają one z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej i zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego

lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych – w ramach inwestycji nie będą likwidowane i niszczone zadrzewienia śródpolne, przydrożne i nadwodne;

3) wydobywania do celów gospodarczych skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu – inwestycja nie jest związana z wydobywaniem skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu;

4) wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, z wyjątkiem prac związanych z zabezpieczeniem przeciwsztormowym, przeciwpowodziowym lub przeciwoświsiskowym lub utrzymaniem, budową, odbudową, naprawą lub remontem urządzeń wodnych – planowane prace nie powodują zmiany rzędnych terenu;

5) dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważone wykorzystanie użytków rolnych i leśnych oraz racjonalna gospodarka wodna lub rybna – przedsięwzięcie nie spowoduje zmiany stosunków wodnych;

6) likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych – na analizowanym terenie brak jest naturalnych zbiorników wodnych oraz obszarów wodno-błotnych;

7) budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m na terenie Natura 2000.

Obszar przeznaczony pod inwestycję, znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych. Biorąc zatem pod uwagę charakterystykę przedsięwzięcia realizacja i funkcjonowanie planowanego zamierzenia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność ww. obszaru Natura 2000), a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Inwestycja nie będzie naruszać zakazów obowiązujących w Zieluńsko - Rzęgnowskim Obszarze Chronionego Krajobrazu i nie wpłynie również negatywnie na przyrodę obszaru chronionego krajobrazu i na siedliska lęgowe (nie znajdują się na terenie inwestycji) oraz nie przyczyni się do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu.

Warunek dotyczący ogrodzenia terenu inwestycji uniemożliwi ewentualne przemieszczanie się średnich lub większych zwierząt z lub na tereny farmy, a jednocześnie zapewni możliwość ewentualnego przemieszczania się innych małych zwierząt. Wyposażenie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną zapobiegnie efektowi odblasku i olśnienia, a w tym wyeliminuje ryzyko pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. W celu całkowitego wyeliminowania możliwości negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze określono warunki realizacji przedsięwzięcia. Wykonanie prac poza sezonem lęgowym ptaków zminimalizuje straty wśród ptaków lęgowych, do jakich mogłoby dojść na skutek płoszenia lub bezpośredniego

zniszczenia łągowisk lub żerowisk. Zapewnienie nadzoru podczas wykonywania prac budowlanych zagwarantuje prawidłowy przebieg działań ochronnych w stosunku do fauny, jak również pozwoli reagować „na miejscu” na sytuacje nieprzewidziane. W przypadku, gdy dojdzie do sytuacji, że realizacja inwestycji, może przyczynić się do zniszczenia stanowisk roślin chronionych, płoszenia lub pogorszenia warunków gatunków objętych ochroną, należy, przed przystąpieniem do prac złożyć do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska wnioski o wydanie zezwolenia na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków dziko występujących roślin lub zwierząt objętych ochroną w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Wykopy i wszelkie prace ziemne mogą stanowić pułapki dla gryzoni, gadów, płazów, występujące na terenie objętym inwestycją oraz w jej okolicy. W przypadku przedostania się do nich zwierząt należy systematycznie wybierać i wypuszczać uwięzione zwierzęta „na wolność”. Wykopy należy kontrolować codziennie, aż do dnia zakończenia prac związanych z posadowieniem wszystkich elementów farmy.

W celu umożliwienia dostępu światła do ogniw fotowoltaicznych w czasie eksploatacji farmy konieczne jest okresowe usuwanie roślinności z powierzchni znajdującej się pod panelami oraz w ich sąsiedztwie. Usuwanie roślinności może odbywać się przez okresowe (przynajmniej raz w roku) wypasanie przez zwierzęta lub przez wykaszanie. W ten sposób budowa farmy fotowoltaicznej może przyczynić się do zwiększenia różnorodności gatunkowej lokalnej flory. Wypas stwarza dobre warunki żerowiskowe dla gatunków łągowych i niełągowych dzięki powstawaniu miejsc z wyższą roślinnością, terenów otwartych i pojawianiu się chwastów, co prowadzi do korzystnego dla wielu gatunków skupiskowego układu bezkręgowców. Wypas służy również aktywnej ochronie ekosystemów otwartych na terenach zagrożonych wtórną sukcesją oraz utrzymaniu różnorodności flory i fauny, a zwłaszcza ornitofauny. Odpowiednio prowadzony wypas stwarza dogodne warunki dla ptaków łąkowo-pastwiskowych oraz zwiększa bioróżnorodność ich siedlisk. W celu uniknięcia bezpośredniego zagrożenia dla zwierząt, w przypadku użytkowania kośnego lub kośno-pastwiskowego, wskazano na konieczność koszenia od środka koszonej powierzchni na zewnątrz.

Warunki uzgadniające realizację przedsięwzięcia mają na celu poprawę walorów krajobrazowych, tj. wartości przyrodniczych, kulturowych oraz estetyczno-widokowych tego terenu, a także zminimalizowanie dla obszarów sąsiednich, uciążliwości powstających w wyniku eksploatacji inwestycji. Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu i substancji do powietrza spowodowana eksploatacją sprzętu budowlanego i środków transportu. Ze względu na krótki okres inwestycyjny emisja hałasu w czasie realizacji przedsięwzięcia nie wpłynie na znaczące zwiększenie poziomu hałasu poza terenem, na którym realizowana będzie inwestycja.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z prowadzeniem prac ziemnych w celu przygotowania konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz niezbędne urządzenia elektroenergetyczne. Prace prowadzone będą z użyciem sprzętu sprawnego technicznie, którego stan będzie na bieżąco kontrolowany, zaś zaplecze budowy wyposażone będzie w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków. Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą segregowane oraz tymczasowo magazynowane w odpowiednio oznakowanych pojemnikach, zapewnionych przez wykonawcę robót. Odpady komunalne będą podobnie jak budowlane gromadzone w osobnych pojemnikach, przeznaczonych na te odpady a zabezpieczenie w pojemniki również będzie po stronie wykonawcy prac. Ochrona środowiska gruntowo-wodnego zapewniona będzie poprzez odpowiednie zabezpieczenie odpadów przed wpływem czynników atmosferycznych (szczelne pojemniki lub miejsce gromadzenia o szczelnym podłożu), w sposób uniemożliwiający przedostawanie się zanieczyszczeń (odcieków) do środowiska gruntowo-wodnego.

W trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne a powstające ścieki bytowe będą przechowywane w zamkniętych pojemnikach przenośnych toalet i przekazywane do utylizacji przez odpowiednie służby serwisowe, poza terenem inwestycji. Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, natomiast źródłami emisji niezorganizowanej będą pojazdy poruszające się po terenie przedmiotowego przedsięwzięcia. Funkcjonowanie ww. przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na stan jakości powietrza w regionie, a dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu będą dotrzymywane. Ze względu na skalę i charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się jej istotnego wpływu na klimat.

W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem hałasu na terenie inwestycji będą wentylatory służące do chłodzenia urządzeń do obsługi farmy, tj. transformatorów i magazynów energii. Wentylatory te, stosowane są w przypadku gdy istnieje taka potrzeba i umieszczone wewnątrz kontenerów. Poziom głośności jaki mogą osiągnąć typowo stosowane wentylatory znajduje się w przedziale 55-66dB. Przeprowadzona w raporcie o oddziaływaniu w zakresie emisji hałasu wykazała, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie, za pośrednictwem Wójta Gminy Wieczfnia Kościelna, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracyjnego wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna.
3. Prawomocność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej klauzuli stwierdzającej ostateczność.
4. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Otrzymują:

1. PRIME PV ASSETS SP.Z O.O
ul. Marynarki Polskiej 163, 80-868 Gdańsk
adres do korespondencji:
ul. Bojkowska 37P, 44-100 Gliwice
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie

WÓJT
mgr inż. Mariusz Gębala

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
Wydział Spraw Terenowych w Ciechanowie
ul. 17 Stycznia 7, 06-400 Ciechanów
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie
ul. Pl. 1 Maja 6, 06-500 Mława
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Ciechanowie,
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów
4. Sołtys wsi Uniszki Gumowskie
5. Tablica ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wieczfnia Kościelna
6. Strona internetowa gminy Wieczfnia Kościelna

Załącznik

do decyzji GKiL.6220.19.2023.AN(21)

z dnia 16 kwietnia 2024 r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie 1-9 instalacji fotowoltaicznych pn. „Uniszki Gumowskie II” o mocy do 9 MW, na terenie działek o nr ew. 409 i 410 obręb Uniszki Gumowskie, gmina Wieczfnia Kościelna wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 12,16 ha, przy czym pod realizację inwestycji wykorzystane zostanie ok. 9,5 ha. Przedmiotowa inwestycja zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 9 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łączne warunki planowanej mocy instalowanej do 9 MW. Wnioskodawca dopuszcza realizację inwestycji w etapach. Wyprodukowana energia będzie wprowadzana do istniejącej sieci energetycznej.

Przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej jako bezemisyjnego źródła energii elektrycznej tj. zabudowie paneli fotowoltaicznych wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą, składającą się z konstrukcji i elementów montażowych, inwerterów DC/AC, magazynów energii, okablowania, instalacji odgromowej, stacji transformatorowych układów pomiarowo - zabezpieczających, ogrodzenia, monitoringu pracy farmy on-line oraz systemu kamer i alarmu wraz z systemem kontroli bezpieczeństwa oraz pozostałego oprzyrządowania służącego do wytwarzania i przesyłania energii elektrycznej. Wyprodukowana energia elektryczna będzie wprowadzana do istniejącej sieci energetycznej. Instalacja fotowoltaiczna gruntowa tzw. Farma, jest zespołem urządzeń i elementów stanowiących niezależne źródło energii odnawialnej. Moduły, będące podstawą generacji energii, zbudowane są z ogniw fotowoltaicznych, czyli cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z najczęściej z krzemu, które przetwarzają pierwotną energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną prądu stałego (DC). Uzyskana w ten sposób energia wprowadzona zostaje do Krajowej Sieci Energetycznej (KSE). Przewidywany okres eksploatacji farmy wynosi 30 lat.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- modułów fotowoltaicznych,
- inwerterów (falowniki),

- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- dróg wewnętrznych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji Transformatorowych,
- magazynów energii,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury technicznej związanych z budową i eksploatacją farmy.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 9 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łącznie warunek planowanej mocy instalowanej do 9 MW. Wnioskodawca dopuszcza realizację inwestycji w etapach. W tym celu zajęte zostaną grunty użytkowane rolniczo jako pola uprawne, sklasyfikowane jako grunty orne RIVa, RIVb, RV i RVI o powierzchni ok. 9,5 ha. Teren inwestycji nie jest zabudowany, nie występują na nim żadne zadrzewienia czy zakrzewienia, cieków ani oczka wodne.

Skalę przedsięwzięcia określić mogą następujące parametry:

- moc zainstalowana w panelach: do 9 MW (9 000 kWp);
- szacowana produkcja energii elektrycznej: ok. 9 090 MWh/rok.
- ilość modułów: ok. 1 000 – 24330 szt.

Lokalizacja przedsięwzięcia obejmującego budowę, uruchomienie oraz eksploatację (użytkowanie i produkcja energii elektrycznej) instalacji fotowoltaicznej znajduje się w województwie mazowieckim, powiecie mławskim, jednostce ewidencyjnej 141309_2 Wieczfnia Kościelna, w obrębie 0017 Uniszki Gumowskie, na działkach o nr ew. 409 i 410.

Zadaniem farmy fotowoltaicznej będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem energii odnawialnej (promieniowania słonecznego). Do zamiany energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną służą ogniwa słoneczne (fotoogniwa), a proces zamiany nosi nazwę konwersji fotowoltaicznej. Ogniwo fotowoltaiczne to krzemowa płytka półprzewodnikowa, wewnątrz której istnieje bariera potencjału (pole elektryczne), w postaci złącza p-n (positive – negative). Padające na fotoogniwo promieniowanie słoneczne wybija elektrony z ich miejsc w strukturze półprzewodnika, tworząc pary nośników o przeciwnych ładunkach (elektron z ładunkiem ujemnym i z ładunkiem dodatnim „dziura”, powstała po jego wybiciu). Ładunki te zostają następnie rozdzielone przez istniejące na złączu p-n pole elektryczne, co sprawia, że w ogniwie pojawia się napięcie. Wystarczy

do ogniwa podłączyć urządzenie pobierające energię by nastąpił przepływ prądu elektrycznego. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem w dzisiejszych czasach jest krzem, drugi po tlenie najbardziej rozpowszechniony pierwiastek na Ziemi, który występuje m. in. w piasku.

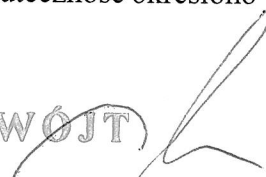
Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, ze zm.), co wynika z treści raportu oś.

W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej wchodzić będą następujące główne elementy:

- moduły fotowoltaiczne
- inwertery (falowniki)
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- infrastruktura naziemna i podziemna;
- drogi wewnętrzne;
- przyłącze elektroenergetyczne;
- stacje transformatorowe
- magazyny energii;

oraz inne niezbędne elementy infrastruktury technicznej związane z budową i eksploatacją farmy.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie RW200010268431 (Mławka do Krupionki) jest to naturalna część wód, której stan ogólny określono jako złym a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegającej na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do końca 2027 r. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z osiągnięciem celów środowiskowych JCWP w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosforany, MIR. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań, którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań.


mgr inż. Mariusz Gębala