

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 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 2021, poz. 2373 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2011 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Copernic Black Sp. z o. o., ul. Lekarska 1, 31-203 Kraków,

stwierdzam

- I. brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Gruszka o mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.
- II. wskazuję na konieczność uwzględnienia podczas realizacji przedsięwzięcia niżej wymienionych warunków:
 1. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo – wodnemu min. 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. Samochody tankować na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie tankować w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem przeznaczonych do tego mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża;
 3. Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
 4. W sytuacjach awaryjnych, takich jak, np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
 5. Panele fotowoltaiczne pokryć warstwą samoczyszczącą i ewentualne zanieczyszczenia usuwać w sposób naturalny poprzez wiatr i obmywanie wodami deszczowymi;
 6. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić 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;

7. Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji), posadowieniem stacji transformatorowych oraz ewentualnym układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych;
8. Na etapie realizacji i likwidacji inwestycji ścieki bytowe odprowadzać do przenośnej kabiny toaletowej, wyposażonej w szczelne zbiorniki bezodpływowe; zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty;
9. Wodę na etapie budowy i likwidacji inwestycji do celów socjalnych pracowników i prac porządkowych dostarczać z zewnątrz np. w pojemnikach, butelkach lub beczkowitzem;
10. Zastosować tzw. transformatory „suche”, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod transformatorami zamontować szczelne, betonowe misy olejowe będące w stanie zmagazynować całą objętość oleju w razie wycieku, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo – wodnego; transformatory umieścić w prefabrykowanych stacjach kontenerowych;
11. Odpady powstające podczas budowy i eksploatacji inwestycji magazynować w sposób selektywny w zamykanych i szczelnych kontenerach, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
12. Gospodarkę odpadami na etapie likwidacji inwestycji prowadzić zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 04.02.2022 r (data wpływu 08.02.2022 r.) Inwestor – firma Copernic Black Sp. z o.o., reprezentowana przez Pana Michała Marzec zwrócił się do Wójta Gminy Płońsk o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Gruszka o mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”. Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 392, 393 położonej w obrębie Gruszka, Gmina Płońsk, pow. działowski, woj. warmińsko – mazurskie. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno – wysokościową obejmującą teren realizacji inwestycji, wypisy z rejestru gruntów oraz pełnomocnictwo. Strony postępowania zostały powiadomione o wszczęciu postępowania Obwieszczeniem z dnia 28.02.2022r. poprzez wywieszenie na tablicach informacyjnych.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust.1 pkt. 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019r., poz. 1839 ze zm.) może wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wyżej wymienionego przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 jest Wójt. Stosownie do art. 63 oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji zasięga opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Ciechanowie.

Działając na podstawie art. 64 ust.1 pkt. 1, 2 i 4 ww. ustawy Wójt Gminy Płońsk wystąpił w dniu 28.02.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego

Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Ciechanowie o opinię w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4220.107.2022.SCH z dnia 15.03.2022r. stwierdziła brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie opinią sanitarną znak: ZNS.9022.2.5.2022 z dnia 03.03.2022 r. opowiedział się za brakiem potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem z dnia 17.03.2022. znak: WA.ZZŚ.1.435.33.2022.EK stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia i określił warunki jego realizacji, które zostały uwzględnione w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 poz. 735) w dniu 04.04.2022r. strony postępowania administracyjnego zostały poinformowane obwieszczeniem o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy przed wydaniem decyzji w terminie siedmiu dni od dnia otrzymania. W wyznaczonym ustawowo terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej PV Gruszki o mocy do 3,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działek nr 392, 393 położonej w obrębie Gruszka, gmina Płońnica, powiat działdowski, województwo warmińsko – mazurskie. Całkowita powierzchnia terenu działki inwestycyjnej wynosi 5,97 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod realizację przedsięwzięcia wyniesie do 5,97 ha. Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji jest niezabudowany, użytkowany rolniczo i graniczy z innymi gruntami rolnymi. Obejmuje grunty orne klasy RIVb, RV, RVI. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 700 m od terenu planowanej inwestycji. W ramach inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew.

Według planu zostanie wykonana farma fotowoltaiczna o mocy do 3,5 MW, dla której planuje się montaż następujących elementów:

- a) Panele fotowoltaiczne w liczbie do 14000 sztuk o mocy 250-1500 Wp
- b) Wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne)
- c) Falowniki (inwertery) w liczbie do ok. 59 sztuk;
- d) parterowe kontenerowe stacje transformatorowe (3szt.);
- e) okablowanie solarne;
- f) instalację monitorującą ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej;
- g) instalację odgromową i zabezpieczającą;
- h) monitoring;
- i) ogrodzenie wraz z bramą;
- j) dopuszcza się montaż oświetlenia;

dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii – do 3 szt. o łącznej mocy do 3 MW i łącznej pojemności do 30 MWh (opcjonalnie),

k) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Instalacja fotowoltaiczna (instalacja odnawialnego źródła energii) wykorzystuje do produkcji energii elektrycznej panele fotowoltaiczne, które będą zamontowane na wolnostojących konstrukcjach wsporczych (tzw. stołach) pod kątem 15 - 35°. Podstawowym elementem panelu

fotowoltaicznego jest ogniwo fotowoltaiczne. Połączone szeregowo ogniwa tworzą panel fotowoltaiczny. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 Wp do 1500 Wp w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzenia wytworzonej energii do sieci operatora.

Montaż paneli ma opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości. Inwertery, zwane również falownikami, przekształtnikami DC/AC są to urządzenia służące do zmiany napięcia i prądu stałego (DC) wytwarzanego przez panele fotowoltaiczne, na napięcie i prąd przemienny (AC). Dla zamierzonej inwestycji będzie zastosowana prefabrykowana stacja kontenerowa. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania rozporządzenia ministra infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie i zostanie dokładnie określone w późniejszym etapie. Kontener będzie wyposażony w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej. Transformator mokry posiada betonową misę minimalizującą (praktycznie do zera) ryzyko wycieku. Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencję materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranych w stacji kontenerowej za pomocą nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli, bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN pomiędzy stacją kontenerową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Dla przedmiotowej inwestycji dopuszcza się możliwość zastosowania baterijnych magazynów energii wykonanych w technologii ogniwo litowo-jonowych. Magazyn energii będzie składał się z zestawu baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania baterią BMS. System zarządzania baterią BMS zapewnia bezpieczeństwo pracy baterii, kontrolowanie parametrów akumulatorów i zabezpieczenie przed ich awarią. Baterie będą magazynować energię wyprodukowaną przez panele fotowoltaiczne w momencie najwyższej produkcji, która następnie będzie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie rolniczym. Planowana inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. W celu ochrony i zminimalizowania ewentualnego oddziaływania na płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne zostaną podjęte następujące działania: prace będą prowadzone w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, wykopy zostaną zabezpieczone przed dostępem płazów przez zastosowanie wygradzeń zabezpieczających, prace będą prowadzone w sposób umożliwiający przemieszczanie się ze stref zagrożenia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń przedostały się na obszar objęty robotami, w wykopach o wąskim rozstawie, np. pod instalacje kablowe, stosowane będą punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta. Powierzchnia pod panelami będzie pokryta trawą, a w związku z tym dostępna przez cały rok dla gatunków ptaków przebywających na ziemi. Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt.

Pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią terenu będzie zachowana wolna przestrzeń do 20 cm, która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt. Panele fotowoltaiczne będą pokryte specjalną powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu panele fotowoltaiczne nie będą oslepić ptaków, które mogą przelatywać nad farmą.

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń, związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Pojazdy w trakcie budowy będą dowozić materiały budowlane. Ponadto w trakcie trwania budowy inwestycji może wystąpić krótkotrwała emisja hałasu, związana z montażem urządzeń oraz z ruchem samochodów ciężarowych. Emisje te będą lokalne i krótkotrwałe. Ze względu na krótki czas budowy oraz małą intensywność ruchu pojazdów nie wystąpi długotrwałe negatywne oddziaływanie na otoczenie. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do środowiska podczas budowy farmy, silniki maszyn budowlanych oraz samochodów dostawczych będą wyłączane na czas postoju i załadunku. Ograniczenie emisji hałasu w trakcie budowy będzie polegać na zastosowaniu na przykład następujących rozwiązań: zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy, prace budowlane w miarę możliwości będą prowadzone wyłącznie w godzinach pomiędzy 6:00 a 22:00. W trakcie budowy nie będzie dochodziło do przemieszczania mas ziemnych. Ziemia z płytkich wykopów pod linie kablowe i prefabrykowane elementy zostanie wykorzystana na terenie budowy. Masy ziemne zostaną ponownie wykorzystane do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Roboty ziemne będą wykonywane według normy: „PN-B-06050:1999 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymaganie ogólne”.

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały odpady związane z montażem urządzeń oraz funkcjonowaniem zaplecza, które będą gromadzone selektywnie i odbierane przez uprawnione do tego podmioty. Odpady powstające na etapie realizacji będą składowane i odbierane przez uprawnione do tego podmioty. Na etapie eksploatacji nie będą powstawać żadne odpady stałe związane z funkcjonowaniem instalacji, ponieważ będą to obiekty bezobsługowe. Dozorowe wizyty pracowników na farmie wymagają jedynie ewentualnych prac konserwatorskich. Działanie te nie przewidują powstawania znaczących ilości odpadów. Planowany czas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej wynosi 25 – 30 lat. Po tym okresie teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

W fazie likwidacji inwestycji podstawową czynnością będzie demontaż poszczególnych elementów wchodzących w skład elektrowni słonecznej. Powstaną odpady związane z rozbiórką konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej. Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy i w zdecydowanej większości poddane recyklingowi. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez całą dobę. Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy. Cały proces technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy instalacji będą monitorowane.

Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej będzie źródłem emisji hałasu, czy pól elektromagnetycznych. Głównym źródłem hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie kontenerowa stacja transformatorowa (3 szt.). Wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nn prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych występujące na terenie farmy fotowoltaicznej jest pomijalnie małe. Hałas i pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej będą znikome i nie będą miały odczuwalnego

wpływu na otoczenie, w szczególności, że inwestycja jest zlokalizowana w krajobrazie rolniczym, w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Elektrownia fotowoltaiczna wpłynie korzystnie na klimat, stanowi rodzaj inwestycji proekologicznych, przyczyniając się tym samym do redukcji zanieczyszczeń, jakie wprowadzane byłyby do atmosfery w trakcie pracy elektrowni konwencjonalnych. Obecnie w otoczeniu przedmiotowych działek nie są planowane do realizacji inne farmy fotowoltaiczne, dodatkowo stwierdza się, że w sąsiedztwie planowanych inwestycji nie występują inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie stwarzałoby możliwość kumulacji oddziaływań z pracą instalacji fotowoltaicznej. Na terenie planowanej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie ma żadnych innych realizowanych ani zrealizowanych przedsięwzięć, które mogłyby spowodować kumulację oddziaływań.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Na etapie realizacji zaplecze budowy będzie zabezpieczone przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. Plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych. Podczas realizacji inwestycji będzie używany jedynie sprawny sprzęt. Na etapie budowy instalacji fotowoltaicznej (a także likwidacji) wystąpi niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych. Zaplecze budowy będą stanowiły 2 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. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty. Na żadnym z etapów inwestycji (realizacja, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały ścieki technologiczne. Nie przewiduje się wpływu instalacji na wody gruntowe. Transformatory będą umieszczone w stacji kontenerowej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zachowane zostaną środki bezpieczeństwa (szczelna misa olejowa mieszcząca całą objętość zastosowanego oleju), które zabezpieczą instalację przed ewentualnym wyciekiem i negatywnymi skutkami. Panele fotowoltaiczne, które zostaną wykorzystane do budowy instalacji fotowoltaicznej, będą pokryte warstwą samoczyszczącą, z której zanieczyszczenia będą usuwane przez opady atmosferyczne i wiatr. Nie planuje się mycia paneli fotowoltaicznych. Wody deszczowe w sposób wystarczający będą obmywać powierzchnię instalacji. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych nachylonych pod kątem 15 - 35°, a następnie będą wnikać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych i ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie Środkowej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200017268332 (Dopływ z Marszewnicy). Dla

JCWP Dopływ z Marszewnicy stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono derogacje na podstawie art. 4 ust. 4 lit. a, Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE trzeciej pierwszej i drugiej, które uzasadnia się brakiem możliwości technicznymi i dysproporcjami kosztami. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowo określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitej części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży, obszarami morskimi oraz obszarami góorskimi i znajduje się w otoczeniu terenów leśnych. Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łąkowych oraz przy ujściu rzek.

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 z dnia 20 lipca 2017 roku – Prawo Wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.). 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 Prawo Wodne map zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Doliny Wkry i Mławki PLB140008, który położony jest w odległości ok. 650 m od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszaru Natura 2000, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Wszelkie możliwe awarie mogą mieć jedynie charakter usterki technicznej, które nie stanowią zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farmy. Procesowi budowy farmy fotowoltaicznej nie towarzyszy zagrożenie

możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej. Infrastruktura farmy jest dostarczana w większości w postaci prefabrykowanej i montowana za pomocą prostych narzędzi ręcznych. Głębokość osadzania konstrukcji w sposób zależny od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych towarzyszącym obserwowanym obecnie i przewidywanym w przyszłości zmianom klimatu. Teren przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, podtopień czy powodzi. W przypadku prac konserwacyjnych paneli fotowoltaicznych lub awarii któregoś z elementów system posiada możliwość ręcznego oraz automatycznego odłączenia wybranych obwodów.

Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Po analizie danych zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględnieniu kryteriów selekcji określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, na podstawie których dokonano analizy przewidywanych oddziaływań przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, będące w zasięgu jego oddziaływania, stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Płońnica w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

Nr 1. Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Gruszka o mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.

Nr 2. Załącznik graficzny.

Otrzymują:

1. Copernic Black Sp. y o. o.
ul. Lekarski 1, 31-203 Kraków
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 Kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Ciechanowie

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt. 1a,
część I pkt. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021, poz. 1923 ze zm.)
pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

WÓJT GMINY PŁOŃNICA
/-/ Krzysztof Groblewski

WÓJT GMINY PŁOŚNICA

Załącznik nr 1 do Decyzji nr OŚ.6220.2.2022.AS
z dnia 10.05.2022 r o środowiskowych uwarunkowaniach.

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Gruszka o mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie i montażu na montażu zespołu ogniw fotowoltaicznych dla elektrowni słonecznej o łącznej mocy do 3,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 392, 393 obręb Gruszka, gmina Płońska.

Całkowita powierzchnia przeznaczona pod inwestycję (teren ogrodzony) zajmie powierzchnię maksymalnie do 5,97 ha, natomiast całkowita powierzchnia dz. 392, 393 wynosi 5,97 ha. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 25 lat. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 Wp do 1500 Wp w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora.

Według planu zostanie wykonana farma fotowoltaiczna o mocy do 3,5 MW, dla której planuje się montaż następujących elementów:

panele fotowoltaiczne o mocy 250 - 1500 Wp - do 14 000 szt.,

- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne),
- falowniki (inwertery) - do 59 szt.,
- parterowe kontenerowe stacje transformatorowe (do 3 szt.),
- okablowanie solarne,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- monitoring,
- ogrodzenie wraz z bramą,
- dopuszcza się montaż oświetlenia,
- dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii - do 3 szt. o łącznej mocy do 3 MW i łącznej pojemności do 30 MWh (opcjonalnie),
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Plan rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych na przedmiotowej działce, a także rodzaj dobranej technologii, zostanie dokonany zachowując zasady zrównoważonego rozwoju z zachowaniem walorów przyrodniczych.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko będzie miało miejsce podczas: budowy, użytkowania oraz nieokreślone w czasie jego likwidacji.

Podczas budowy prace ziemne prowadzone będą przy wykorzystaniu sprzętu, który wraz z środkami transportu, przyczyni się do powstania okresowego zjawiska pylenia oraz emisji substancji pyłowo-gazowych, pochodzących głównie ze spalania paliw, a także emisji hałasu. W celu ograniczenia emisji, wykorzystywane będą maszyny i urządzenia sprawne technicznie. Proces technologiczny produkcji energii elektrycznej z energii słonecznej polega na instalacji modułów fotowoltaicznych o kształcie płaskich płyt, ustawionych pod kątem w kierunku południowej wystawy. Instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej. Moduły połączone będą przewodami w układzie sieciowym zamocowanymi do konstrukcji wsporczej. Energia przekazywana będzie do stacji transformatorowej zlokalizowanej w pobliżu słupa linii energetycznej. Planuje się zlokalizowanie transformatora w kontenerze dźwiękochłonnym. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię. Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje możliwość dostępu powietrza

od spodu, co umożliwia bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Ogniwa fotowoltaiczne nie nagrzewają się do wysokich temperatur i nie magazynują ciepła. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej powoduje, że powietrze krąży swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych.

Na etapie budowy prace budowlane oraz transport materiałów budowlanych stwarzające ryzyko przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu prowadzone będą wyłącznie w porze昼iennej, w godzinach 6.00-22.00.

Na etapie budowy, przewiduje się powstawanie niewielkich ilości ścieków sanitarnych, które będą gromadzone w przenośnych kontenerach sanitarnych, a następnie wywożone z terenu inwestycji przez wyspecjalizowane jednostki.

Etap budowy inwestycji wiąże się także z powstawaniem odpadów. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Wszystkie odpady zostaną przekazane specjalistycznej firmie posiadającej odpowiednie uprawnienia w zakresie prowadzenia działalności odzysku, zbierania, unieszkodliwiania i transportu ww. odpadów.

Na etapie budowy emisja zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska będzie krótkotrwała. Nie będzie stanowić zagrożenia oraz uciążliwości dla lokalnej społeczności.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie występowała emisja pyłów, gazów i innych zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Źródłem hałasu mogą być stacje transformatorowe umieszczone w stacjach kontenerowych, które tłumią i ekranują oddziaływania. Inwestycja nie spowoduje pogorszenia klimatu akustycznego na terenach chronionych przed hałasem. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków. Farma fotowoltaiczna jest inwestycją bezobsługową. Inwestor nie przewiduje więc budowy obiektów dla personelu – pomieszczeń służbowych, parkingów, infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej itp. W związku z powyższym planowana inwestycja nie będzie wymagała poboru wody oraz nie będzie wytwarzała ścieków bytowych. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać również ścieki technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby.

Okresowe mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki substancji czyszczących.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały odpady. Niewielkie ilości odpadów mogą powstawać podczas prac konserwacyjnych farmy fotowoltaicznej. Odpady te nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów. Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie stworzy zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Oddziaływanie fazy likwidacji inwestycji na poszczególne komponenty środowiska będzie bardzo podobne do etapu realizacji. Prace prowadzone podczas farmy fotowoltaicznej będą powodowały okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku emisji substancji zanieczyszczających z procesu spalania paliw w silnikach samochodów i innych pojazdów oraz wzrostem poziomu hałasu. Ponadto, podczas prac ziemnych i transportu rozebranych paneli, może wystąpić zjawisko pylenia. Na etapie likwidacji farmy fotowoltaicznej przewiduje się powstanie podobnych rodzajów odpadów, jak na etapie budowy. Wszystkie powstałe odpady trafią do specjalistycznej firmy posiadającej odpowiednie pozwolenia na prowadzenie działalności związanej z gospodarką odpadami. Teren likwidowanej inwestycji zostanie zrekultywowany i przywrócony do stanu użytkowania rolniczego.

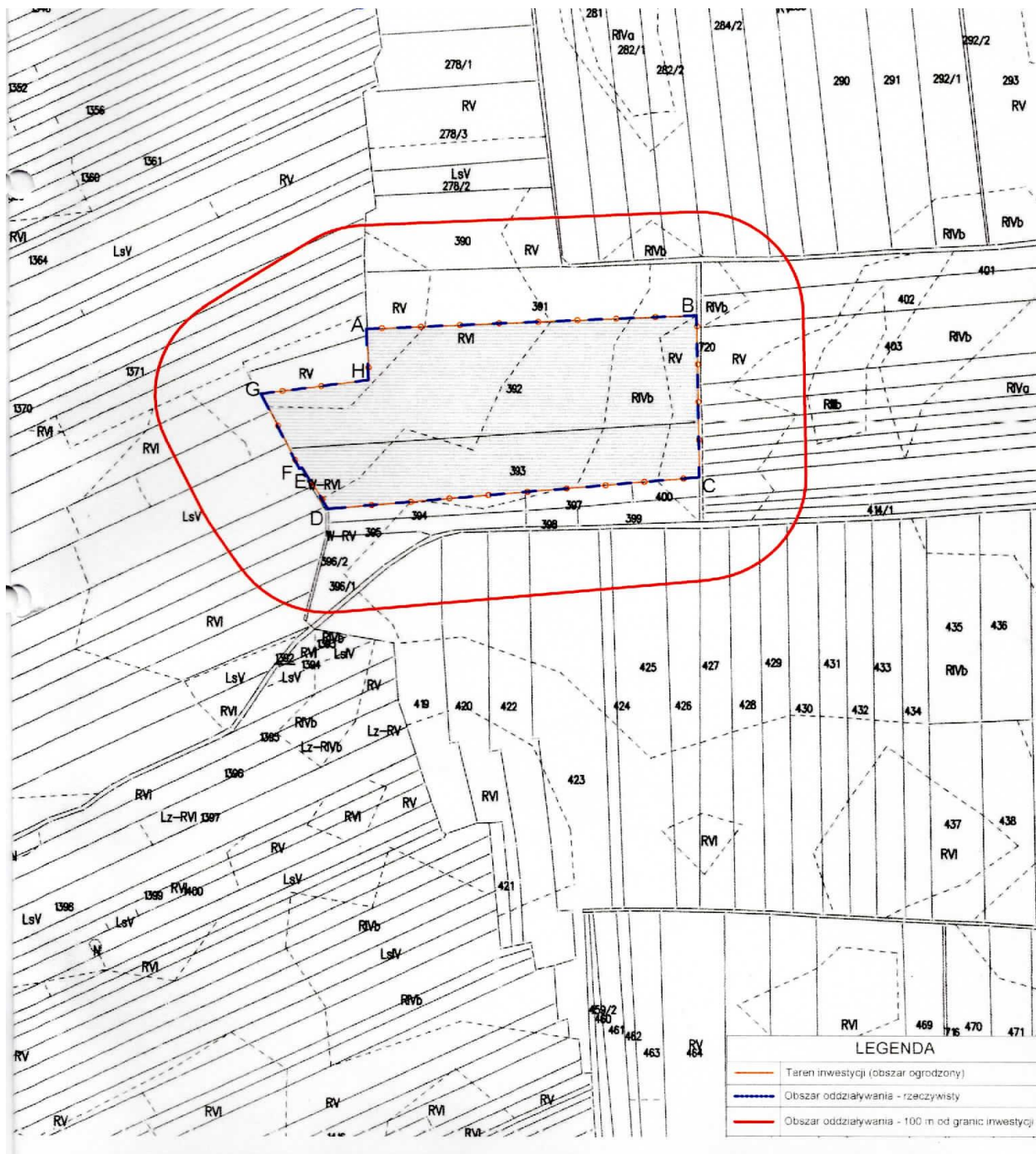
WÓJT GMINY PŁOŚNICA

/-/ Krzysztof Groblewski

WÓJT GMINY PŁOŚNICA

Załącznik nr 2 do Decyzji nr OŚ.6220.2.2022.AS
z dnia 10.05.2022 r o środowiskowych uwarunkowaniach.

Załącznik graficzny.



WÓJT GMINY PŁOŚNICA
/-/ Krzysztof Groblewski