

## **Decyzja** **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2020 r. poz. 283 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku PVE 115 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz

### **s t w i e r d z a m**

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko  
dla przedsięwzięcia polegającego  
**na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą  
techniczną, na działkach nr ewid. 45, 46/2, 47/4, 48/1, 49/5, 49/6, 50/1, 50/2, 50/3, 51, 52,  
53, 55/1, 55/2, 55/3, 58/1, 58/2, 59/1, 59/2, 59/3, 84/1, 84/2, 164, 165, 166, 167, 168, 175,  
178, 398, 399, 407, 408 obręb Popowo, gm. Wronki,**

jednocześnie na podstawie art. 63 ust. 2a 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

**w s k a z u j ę** następujące warunki i wymagania:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą przeznaczyć łącznie do 66 ha terenu działek o nr ewid. 45, 46/2, 47/4, 48/1, 49/5, 49/6, 50/1, 50/2, 50/3, 51, 52, 53, 55/1, 55/2, 55/3, 58/1, 58/2, 59/1, 59/2, 59/3, 84/1, 84/2, 164, 165, 166, 167, 168, 175, 178, 398, 399, 407, 408 obręb Popowo, gmina Wronki.
2. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
3. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów, a istniejące rowy melioracyjne wyłączyć spod zainwestowania i pozostawić bez ingerencji.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Część terenu inwestycyjnego, która jest łąką, wyłączyć spod planowanego obsiewu.
7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przemieścić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio

przed zasypaniem wykopów.

8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
9. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
10. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
11. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
12. Elektrownię podzielić na co najmniej 3 sektory z oddzielnymi ogrodzeniami. Granicę między sektorem środkowym, a sektorem południowo-wschodnim przeprowadzić wzdłuż granic oddzielającego je lasu z zachowaniem odległości 180 m, natomiast granicę między sektorem środkowym, a północno-zachodnim wyznaczyć wzdłuż rowu melioracyjnego przepływającego przez działki o nr ewid.: 55/2, 52, 51, 55/1, 50/2, 61, 55/3, 50/3, 84/2 z wyłączeniem tego rowu spod zainwestowania.
13. Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości minimum 60 m od najbliższej zabudowy.
14. Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
15. W przypadku mycia paneli wodą, stosować wyłącznie czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych w tym detergentów. Dopuszcza się wykorzystywanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
16. Transformatory umieścić w kontenerach o szczelnych posadzkach. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

## **U Z A S A D N I E N I E**

Firma PVE 115 Sp. z o.o. z siedzibą ul. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz wystąpiła w dniu 6 listopada 2020 r. z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr ewid. 45, 46/2, 47/4, 48/1, 49/5, 49/6, 50/1, 50/2, 50/3, 51, 52, 53, 55/1, 55/2, 55/3, 58/1, 58/2, 59/1, 59/2, 59/3, 84/1, 84/2, 164, 165, 166, 167, 168, 175, 178, 398, 399, 407, 408 obręb Popowo, gm. Wronki. Do wniosku załączono wymagane dokumenty tj. kartę informacyjną przedsięwzięcia (k.i.p.), kopię mapy ewidencyjnej, mapę z zaznaczonym terenem planowanej inwestycji i wypisy z rejestru gruntów oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839) ww. inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być stwierdzony obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Teren pod przedmiotowe zadanie inwestycyjne nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W związku z art. 61 § 1 i art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) zawiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 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 wystąpiono wg właściwości do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szamotułach oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu z wnioskiem o wydanie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu opinią znak PO.ZZŚ.4.435.743m.1.2020.MDB z dnia 4 grudnia 2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szamotułach opinią sanitarną znak ON-NS.9011.124.2020 z dnia 15 grudnia 2020 r. uznał, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, w dniu 15 marca 2021 r. wydał opinię nr WOO-IV.4220.1767.2020.MK1.4, w której uznał, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał warunki i wymagania.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano rodzaj, skalę i charakter inwestycji, a także wielkość zajmowanego terenu wraz z zakresem robót związanych z jego realizacją. Przeanalizowano środowiskowe uwarunkowania wynikające z czasu trwania, zasięgu i odwracalności oddziaływania inwestycji, jak również wykorzystanie zasobów naturalnych, emisje i uciążliwości związanych z jej eksploatacją i usytuowaniem na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym na obszarach Natura 2000.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach 45, 46/2, 47/4, 48/1, 49/5, 49/6, 50/1, 50/2, 50/3, 51, 52, 53, 55/1, 55/2, 55/3, 58/1, 58/2, 59/1, 59/2, 59/3, 84/1, 84/2, 164, 165, 166, 167, 168, 175, 178, 398, 399, 407, 408 obręb Popowo, gmina Wronki. Sumaryczna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 80 ha. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na ok. 66 ha ww. obszarze. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Wnioskodawca, w ramach realizacji przedsięwzięcia, przewiduje montaż do 360 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, do 2 700 inwerterów, oraz do 90 kontenerowych stacji transformatorowych. Montaż paneli będzie miał miejsce na aluminiowych stelażach za pomocą kotew wbijanych w ziemię w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp. Wnioskodawca planuje zastosować kontenerowe stacje transformatorowe, infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się podłączenie go do linii średniego napięcia lub przyłączenie inwestycji do istniejącej stacji Głównego Punktu Zasilania (GPZ). W miejscach gdzie linia kablowa będzie przechodzić przez rów melioracyjny, zostanie zamontowane przejście podziemne za pomocą przecisku lub przewiertu sterowanego. Z uzupełnienia k.i.p. wynika również, że Wnioskodawca nie

wyklucza posadowienia kontenerowych magazynów energii w sąsiedztwie stacji transformatorowych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że działki przeznaczone pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowią grunty orne. Na podstawie przedstawionych dokumentów oraz ogólnodostępnych danych przestrzennych ustalono, że najbliższa zabudowa objęta ochroną akustyczną zlokalizowana jest w odległości ok. 60 m od działek na których przewiduje się realizację przedsięwzięcia. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą transformatory znajdujące się w kontenerowych stacjach. W k.i.p. wskazano, że stacje transformatorowe zlokalizowane będą w odległości minimum 60 m od terenów zabudowy mieszkaniowej, co zawarto w warunkach niniejszej decyzji, celem ograniczenia uciążliwości akustycznej. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co wpisano w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Panele fotowoltaiczne nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając rodzaj i parametry przedsięwzięcia, jego lokalizację, posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego oraz fakt, że najbliższe zbudowania, częściowo zasłonięte są przez istniejące zadrzewienia, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. oraz danych będących w posiadaniu tut. organu ustalono, że w odległości ok. 500 m na południe planowana jest do realizacji inna farma fotowoltaiczna o mocy do 16 MW. Przedsięwzięcia te nie będą ze sobą powiązane technologicznie. Biorąc pod uwagę charakter i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację

zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. W k.i.p. wskazano, że panele będą myte sporadycznie, przy użyciu wyłącznie czystej wody a w przypadku silniejszych zabrudzeń dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska co znalazło odzwierciedlenie w warunkach niniejszej decyzji. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia, w warunkach niniejszej decyzji zobowiązano Wnioskodawcę aby przygotował szczelne, utwardzone zaplecze budowy, natomiast substancje ropopochodne zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach. W k.i.p. wskazano, że transformatory umieszczone będą w szczelnych stacjach kontenerowych oraz, że w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że w wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane, związane z pracami inwestycyjnymi oraz odpady komunalne. W celu zabezpieczenia powierzchni ziemi, wytwarzane odpady będą magazynowane w miejscach do tego wyznaczonych oraz przekazywane zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2019 r. poz. 797, z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Z k.i.p. wynika, że na etapie eksploatacji będą powstawać odpady związane z pracami serwisowo-remontowymi, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia winno odbywać się na zasadach określonych w obowiązujących przepisach szczegółowych.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie k.i.p. nie stwierdzono, aby teren przedsięwzięcia zlokalizowany był w granicach obszarów wodno-błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży, środowiska morskiego, obszarów górskich oraz obszarów przylegających do jezior. Tereny leśne znajdują się wokół większości działek objętych inwestycją. W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Południowa część planowanej inwestycji znajduje się w zasięgu występowania stref koncentracji stanowisk archeologicznych. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit k ustawy ooś ustalono, że według charakterystyki Jednolitych Części Wód przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w granicach dwóch Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodach: PLRW60002118737 - Warta od Samy do Ostrorogi i PLRW60002118759 – Warta od Ostrorogi do Kamionki oraz Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLRW600041.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U Z 2016 r. poz. 1967) JCWPd o kodzie PLGW600041 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest niezagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600041 w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego.

JCWP o kodzie: PLRW60002118737 - Warta od Samy do Ostrorogi i posiada status silnie zmienionej części wód, jej stan jest zły i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest uzyskanie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego oraz możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku ciekła istotnego – Warta w obrębie JCWP. Dla PLRW60002118737 przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r. ze względu na brak możliwości technicznych.

Natomiast JCWP o kodzie PLRW60002118759 – Warta od Ostrorogi do Kamionki posiada status silnie zmienionej części wód, o aktualnie złym stanie. Jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry potencjał ekologiczny możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku ciekła istotnego – Warta w obrębie JCWP oraz dobry stan chemiczny. Dla przedmiotowej JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych do roku 2027 r. W JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników, jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest na obszarze chronionego krajobrazu Puszcza Notecka, który nie ma obowiązujących zakazów oraz na obszarze Natura 2000 - obszarze specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015. Ponadto przedsięwzięcie w części znajduje się, zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym GKPnC-7C „Zachodnia Puszcza Notecka”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i na łąkach a jego realizacja, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W związku z tym, że w obrębie planowanej elektrowni wzdłuż rowów melioracyjnych oraz w sąsiedztwie przedsięwzięcia znajdują się drzewa i krzewy, w celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. Z przedłożonych wyników inwentaryzacji przyrodniczej wynika, że na tym terenie nie występują chronione, ani rzadkie

gatunki roślin. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, lasy, rzeka Warta przepływająca w odległości 365 m, zabudowa mieszkaniowa, linia kolejowa oraz w odległości poniżej 1 km zbiorniki wodne. Na etapie eksploatacji teren elektrowni pozostawiony będzie naturalnej sukcesji lub zostanie obsiany roślinnością trawiastą. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia, a część terenu inwestycji, która jest łąką wyłączyć spod planowanego obsiewu. Roślinność będzie wykaszana i przekazywana rolnikom jako pasza dla zwierząt. Rowy melioracyjne na terenie przedsięwzięcia pozostaną bez ingerencji, co uwzględniono w nałożonych warunkach. W celu ograniczenia spływu powierzchniowego biogenów i środków chemicznych nałożono w decyzji warunek aby na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją zbiorników wodnych w pobliżu planowanego przedsięwzięcia, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na ptaki. W celu ograniczenia wpływu na migracje średnich i dużych ssaków nałożono warunek podziału elektrowni na co najmniej 3 sektory z oddzielnymi ogrodzeniami. Z przedłożonej dokumentacji kartograficznej wynika, że odległość między sektorem środkowym, a sektorem południowo-wschodnim będzie wynosić ok. 180 m, i przedzielone będą lasem, natomiast sektor środkowy i północno-zachodni znajdują się w bezpośrednim sąsiedztwie. Granicę między tymi sektorami należy wyznaczyć wzdłuż rowu melioracyjnego, wyłączając jednocześnie ten rów spod zainwestowania. Rów przepływa przez działki: 55/2, 52, 51, 55/1, 50/2, 61, 55/3, 50/3, 84/2. Z przedłożonego uzupełnienia k.i.p. wynika, że rów ten jest siedliskiem płazów. Minimalna odległość między ogrodzeniami sąsiadujących sektorów powinna wynosić 5 m. Ze względu na pobliską zabudowę zagrodową w celu ograniczenia tzw. zanieczyszczenia światłem nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi

obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

W związku z art. 10 § 1 i art. 49 ustawy kpa zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z całością zebranych dowodów i materiałów oraz możliwości zgłoszenia ewentualnych uwag lub zastrzeżeń w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia.

W trakcie prowadzonego postępowania oraz przed wydaniem decyzji nie wniesiono żadnych uwag i wniosków, co do realizacji ww. przedsięwzięcia.

Po rozpoznaniu sprawy, biorąc pod uwagę opinie organów i uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 cytowanej ustawy z dnia 3 października 2008 r., w tym możliwe oddziaływanie przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, orzeczono jak w sentencji.

### **P o u c z e n i e**

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Wronki, w terminie 14 dni od daty 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 (art. 127a § 1 i 2 kpa). Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 kpa).

z up. BURMISTRZA  
Robert Dorna  
ZASTĘPCA BURMISTRZA