

**Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach  
zgody na realizację przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71, ust. 1 i 2 pkt. 2, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art 84, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021r. poz. 2373 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r. poz. 735 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku BLUSOLAR 12 Sp. z o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór.

**orzekam realizację przedmiotowego przedsięwzięcia, stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określam następujące warunki i wymagania:**

1. Pod planowane elektrownie fotowoltaiczne o łącznej mocy do 8 MW przeznaczyć do 10,6 ha powierzchni działek nr ew. 69, 69/1 i 69/2 w obrębie Biały Dwór, gmina Koźmin Wielkopolski.
2. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
3. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić usuwania drzew i krzewów.
4. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej w celu zapobiegania efektów odbicia światła.
6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.

10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin.
11. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
12. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Transformatory umieścić w stacjach transformatorowych w postaci prefabrykowanych, betonowych kontenerów, ze szczelną posadzką. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
14. Zlokalizować do 8 sztuk stacji transformatorowych oraz do 8 sztuk magazynów energii oraz usytuować je w odległości nie mniejszej niż 45 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie w rozumieniu przepisów odrębnych.
15. Inwertery w liczbie do 112 sztuk umieścić pod panelami fotowoltaicznymi w systemie rozproszonym.
16. Magazyny energii umieścić w kontenerowych budynkach oraz zapewnić szczelność ich wykonania.

**Inwestor:**

**BLUSOLAR 12 Sp. z o.o**

ul.Gołuchowska 5/46,

01-485 Warszawa

**Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 12.08.2021r.(data wpływu 16.08.2021r.) BLUSOLAR 12 Sp. z o.o. zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest burmistrz.

W toku postępowania stwierdzono, że zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r poz. 1839) przedsięwzięcie polegające na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór, zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

W związku z powyższym na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, w dniu 13.09.2021r. Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska,

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich o wyrażenie opinii w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu opinią z dnia 06.12.2021r. nr WOO-IV.4220.1569.2021.SK.2, stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu opinią z dnia 23.09.2021r. Nr PO.ZZŚ.4.435.683.1.2021.ML nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie opinią z dnia 27.09.2021r. nr ON-NS.9011.108.2021, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór.

Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski odstępując od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór, uwzględnił informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz przeanalizował opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krotoszynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór, gm. Koźmin Wielkopolski. Łączna powierzchnia działki wynosi 15,02 ha, natomiast planowane przedsięwzięcie zajmie powierzchnię do 10,6 ha. Zakłada się możliwość realizacji planowanego przedsięwzięcia w kilku etapach w poszczególnych częściach działek inwestycyjnych, przy czym każdy z nich nie będzie mniejszy niż 1 MW, a każda farma posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną, dzięki czemu poszczególne farmy będą pracować niezależnie od siebie. Przewiduje się podział realizacji planowanego przedsięwzięcia na maksymalnie osiem etapów. Przewiduje się użycie na farmach fotowoltaicznych do 36 000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW. Panele zostaną posadowione na konstrukcjach wsporczych z aluminiowych lub stalowych stelaży. Planuje się zainstalowanie do 112 sztuk inwerterów oraz posadowienie do 8 szt. prefabrykowanych stacji transformatorowych w postaci kontenerów z prefabrykatów betonowych, w których usytuowane będą: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia i transformatory żywiczne lub olejowe. Ponadto w skład infrastruktury technicznej wejdą: elementy monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej oraz elementy chroniące przed zniszczeniem i włamaniem. Dopuszcza się również zainstalowanie magazynów energii w postaci zespołów baterii usytuowanych w kontenerowym budynku, w ilości do 8 sztuk. W skład magazynów energii wejdą: zespół

baterii, niewielki transformator i urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do systemu elektroenergetycznego.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że elektrownie słoneczne w trakcie swojej eksploatacji nie będą źródłem emisji substancji do środowiska. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów 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, c, d oraz e ustawy ooś ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach ornych klasy RIVa, RV i RVI. Najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się na terenie działki nr ew. 69 obręb Biały Dwór, objętej planowaną inwestycją. Jest to obszar oznaczony jako Br-RV – zabudowa zagrodowa. Ponadto inne najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości 15 m na wschód oraz w odległości 20 m na południe od granicy działek objętych wnioskiem. W k.i.p. wskazano, że teren chroniony akustycznie znajdujący się na działce nr ew. 69 obręb Biały Dwór znajdzie się w odległości około 14 m od obszaru inwestycji. W k.i.p. podano, że 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. Analiza k.i.p. wykazała, iż głównym emitorem hałasu na etapie eksploatacji będą transformatory, inwertery i magazyny energii oraz epizodycznie pojazdy serwisowe. Transformatory zostaną posadowione w kontenerowych stacjach transformatorowych. Inwertery usytuowane będą pod panelami fotowoltaicznymi, natomiast magazyny energii znajdują się w kontenerowych budynkach. W obliczeniach akustycznych wykonanych przez Inwestora, ze względu na usytuowanie stacji transformatorowych i magazynów energii blisko siebie, przyjęto 8 źródeł zastępczych hałasu – 4 dla działki nr ew. 69 obręb Biały Dwór oraz 4 dla działki nr ew. 69/2 obręb Biały Dwór, o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB każdy. Wykonane obliczenia wskazują, że dopuszczalne poziomy hałasu w rozumieniu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku zostaną dotrzymane w odległości 45 m od źródeł hałasu. Celem dotrzymania standardów akustycznych na najbliższych terenach objętych ochroną przed hałasem, założenia co do liczby stacji transformatorowych i magazynów energii oraz ich minimalnej odległości od granic terenów chronionych akustycznie wpisano w warunkach niniejszej decyzji. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności rodzaj i parametry przedsięwzięcia oraz przyjęte rozwiązania techniczne, posadowienie stacji transformatorowych w prefabrykowanym betonowym kontenerze, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól

elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r. poz. 2448).

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś z k.i.p. wynika, że na działce objętej wnioskiem, nie ustalono dodatkowych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanych farm fotowoltaicznych. W kierunku południowym znajduje się 5 elektrowni wiatrowych, najbliższa oddalona o 1,1 km. Ze względu na lokalizację w pobliżu elektrowni wiatrowych, nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania na nietoperze w przypadku ciągłego oświetlenia terenu elektrowni lub jej ogrodzenia w porze nocnej. Oświetlenie terenu elektrowni może przywabiać owady, a przez to może wzrosnąć atrakcyjność takiego miejsca dla nietoperzy jako żerowiska. Obecność elektrowni wiatrowych na trasie dolotu nietoperzy na teren żerowiska może zwiększać ryzyko kolizji nietoperzy z wiatrakami. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Najbliższa zrealizowana elektrownia słoneczna oddalona jest o 0,98 km w kierunku północno-zachodnim, a planowana do realizacji znajduje się 80 m w kierunku południowym. Realizacja planowanego przedsięwzięcia zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji pozwoli ograniczyć powiązanie z innymi przedsięwzięciami, w szczególności oddziaływanie skumulowane prowadzące do przekroczenia standardów jakości środowiska.

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. 2016r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych w tym przypadku nie występuje. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego ani na obszarze możliwości występowania osuwisk. Instalacja jest również przystosowana do warunków pogodowych występujących w miejscu realizacji inwestycji oraz nie wpływa znacząco na prawdopodobieństwo ich wystąpienia. Odporność instalacji na ekstremalne zjawiska pogodowe związane z postępującymi zmianami klimatu planuje się osiągnąć poprzez m.in. wykonanie odpowiednich obliczeń na etapie sporządzania projektu budowlanego, zastosowanie elementów z materiałów odpornych na działanie wysokich i niskich temperatur lub działanie gradu oraz przystosowanie konstrukcji do warunków czasowego pokrycia przez wodę.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie k.i.p. stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowane elektrownie fotowoltaiczne będzie obiektem bezobsługowym. Zgodnie z treścią k.i.p. mycie paneli fotowoltaicznych przeprowadzane będzie przy użyciu

czystej wody za pomocą myjki ciśnieniowej, bez dodatku jakichkolwiek środków chemicznych lub w technologii bezwodnej, za pomocą specjalnych szczot. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zamontowana zostanie pod każdym z nich szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Przyjęte przez Wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowej i magazynach energii.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o os ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Wytwarzane będą głównie odpady opakowaniowe i budowlane. Zostaną wyznaczone miejsca czasowego magazynowania odpadów pozwalające na ich selektywne magazynowanie. 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 2021 r. poz. 779 z późn zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które nie będą magazynowane na terenie elektrowni, tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania. Na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wnioskodawca wskazał, że wytwarzane w trakcie prac rozbiórkowych odpady przekazane będą zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do ich dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy o os ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. Ponadto nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Ponadto inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy o os stwierdzono, iż

eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

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 poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej PLH300002 i obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007, oddalone o 11,4 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. W k.i.p. brak informacji o ewentualnej kolizji przedsięwzięcia z drzewami lub krzewami. W związku z tym, iż wzdłuż granic elektrowni rosną pojedyncze drzewa w celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie przeprowadzać usuwania drzew i krzewów. W środku terenu planowanego przedsięwzięcia będzie się znajdować zabudowa zagrodowa, a w jej toczeniu znajdują się grunty rolne i ze wszystkich kierunków rozproszona zabudowa zagrodowa. Przez teren elektrowni oraz wzdłuż jej granic przepływają rowy melioracyjne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren farmy słonecznej obsiany zostanie roślinnością trawiastą lub zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji. Roślinność będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do ewentualnego obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia rowów melioracyjnych, nałożono warunek koszenia roślinności na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt olśnienia w decyzji wpisano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym 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 o oś 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.

Obwieszczeniem z dnia 08.12.2021r. Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski powiadomił strony zgodnie z art. 10 § 1 KPA o zebraniu wystarczających dowodów i materiałów do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się z materiałami sprawy z możliwością wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie w terminie 14 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W wyznaczonym terminie strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag.

Po przeanalizowaniu zapisów przedłożonych przez wnioskodawcę w dokumentach oraz postanowień organów opiniujących Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski orzekł realizację planowanego przedsięwzięcia oraz stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

#### **Pouczenie**

Od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. W konsekwencji z dniem doręczenia Burmistrzowi Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania *przez ostatnią ze stron postępowania*, decyzja stanie się ostateczna i prawomocna, tzn. nie można będzie zaskarżyć decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Jarosław Ratajczak

#### W załączeniu:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. BLUSOLAR 12 Sp. z o.o.
2. Strony postępowania art. 49 k.p.a
3. a/a

### **Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 69, 69/1, 69/2 ark. mapy 3 obręb Biały Dwór, gm. Koźmin Wielkopolski. Łączna powierzchnia działki wynosi 15,02 ha, natomiast planowane przedsięwzięcie zajmie powierzchnię do 10,6 ha. Zakłada się możliwość realizacji planowanego przedsięwzięcia w kilku etapach w poszczególnych częściach działek inwestycyjnych, przy czym każdy z nich nie będzie mniejszy niż 1 MW, a każda farma posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną, dzięki czemu poszczególne farmy będą pracować niezależnie od siebie. Przewiduje się podział realizacji planowanego przedsięwzięcia na maksymalnie osiem etapów. Przewiduje się użycie na farmach fotowoltaicznych do 36 000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW. Panele zostaną posadowione na konstrukcjach wsporczych z aluminiowych lub stalowych stelaży. Planuje się zainstalowanie do 112 sztuk inwerterów oraz posadowienie do 8 szt. prefabrykowanych stacji transformatorowych w postaci kontenerów z prefabrykatów betonowych, w których usytuowane będą: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia i transformatory żywiczne lub olejowe. Ponadto w skład infrastruktury technicznej wejdą: elementy monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej oraz elementy chroniące przed zniszczeniem i włamaniem. Dopuszcza się również zainstalowanie magazynów energii w postaci zespołów baterii usytuowanych w kontenerowym budynku, w ilości do 8 sztuk. W skład magazynów energii wejdą: zespół baterii, niewielki transformator i urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do systemu elektroenergetycznego.

Jarosław Ratajczak