

GK.6220.9.2020

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2, pkt 2 i art. 86 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 2020r. poz. 283 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020r. poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 7.04.2020r. Pani Karoliny Ceglarz, działającej w imieniu i z upoważnienia spółki SIG Polska Portfolio 5 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy pl. Marszałka Józefa Piłsudskiego 2, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 15MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr nr 410 i 486 obręb 0069 Roźniatów, bez obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, po zaopiniowaniu przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,

stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 15MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr nr 410 i 486 obręb 0069 Roźniatów.

Jednocześnie w myśl zapisów art. 84 ust. 1a 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, określłam warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy jak wyżej, tj.:

1. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego,
2. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód,
3. zaplecze wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania,

4. zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych,
5. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego.

Uzasadnienie

Podstawę orzekania w niniejszej sprawie stanowią przepisy 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 2020r. poz. 283 ze zm.) dalej zwanej ustawą OOŚ. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w myśl art. 71 ust. 1 ustawy OOŚ określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Przedsięwzięcia mogące znacząco oddziaływać na środowisko określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839).

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ust. 1a i ust. 1b ustawy OOŚ.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczynają się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia (art. 73 ust. 1 ustawy OOŚ). Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy dołączyć załączniki, o których mowa w art. 74 ust. 1 ustawy OOŚ.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy OOŚ organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta w przypadku przedsięwzięć niewymienionych w art. 75 ust. 1 pkt 1 ÷ 3 ustawy OOŚ.

W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (art. 84 ust. 1 ustawy OOŚ). Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (art. 84 ust. 2 ustawy OOŚ).

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy OOŚ organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

Zgodnie z art. 86 ustawy OOŚ decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy: wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji; wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy OOŚ oraz przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a ustawy OOŚ.

Wnioskiem z dnia 7.04.2020r. (data wpływu do tut. Urzędu: 9.04.2020r.), uzupełnionym przy piśmie z dnia 20.05.2020r. (data wpływu do tut. Urzędu: 22.05.2020r.) Pani Karolina Ceglarsz, działająca w imieniu i z upoważnienia spółki SIG Polska Portfolio 5 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy pl. Marszałka Józefa Piłsudskiego 2, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia

polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 15MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr nr 410 i 486 obręb 0069 Roźniątów. Do wniosku dołączono załączniki zgodne z art. 74 ust. 1 ustawy OoŚ.

Zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020r. poz. 256 ze zm.) – dalej zwanej Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OoŚ zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczenie z dnia 28.05.2020r. zamieszczone zostało w biuletynie informacji publicznej na stronie internetowej www.bip.strzelceopolskie.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Strzelcach Opolskich oraz w miejscu planowanego przedsięwzięcia, tj. na terenie sołectwa Roźniątów.

Przedsięwzięcie zakwalifikowano do grupy ujętej w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839).

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 ustawy OoŚ oraz art. 106 Kpa, pismem nr GK.6220.9.2020 z dnia 28.05.2020r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz do Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinie w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby określenia zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, biorąc pod uwagę uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy OoŚ w piśmie nr WOOŚ.4220.188.2020.IOC z dnia 16.06.2020r. wyraził opinię, iż nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Strzelcach Opolskich po rozpatrzeniu wniosku, w opinii sanitarnej nr NZ.4315.1.7.2020.AS z dnia 16.06.2020r. wyraził opinię o możliwości nie nakładania na inwestora obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, mając na uwadze, w szczególności proekologiczny charakter przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii nr GL.ZZŚ.3.435.94.2020.MO z dnia 15.06.2020r. wskazał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie, warunki jego realizacji, tj.:

1. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego,
2. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód,
3. zaplecze wyposażać w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania,
4. zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych,

5. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego.

Organ opiniujący w wyniku analizy przedłożonych do wniosku dokumentów uznał, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2020r. poz. 310 ze zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r. poz. 1967).

Po przeanalizowaniu zebranych w sprawie materiałów i informacji w tym opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich i Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, stwierdzono, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Posiadane informacje o rodzaju przedsięwzięcia i sposobie jego realizacji oraz przewidzianych rozwiązaniach zabezpieczających środowisko, pozwoliły stwierdzić, że w przedmiotowym przypadku brak przesłanek wynikających z zapisów art. 63 ustawy OOS, który określa uwarunkowania konieczne do uwzględnienia przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z Karty informacyjnej przedsięwzięcia – dalej KIP, dołączonej do wniosku planowane do realizacji przedsięwzięcie obejmie budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 15MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr nr 410 i 486 obręb 0069 Rożniątów.

Planowana do realizacji instalacja fotowoltaiczna będzie składała się przede wszystkim z elementów takich jak:

1. ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych,
2. inwertery zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacji transformatorowej,
3. wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe SN/nN,
4. kontenerowe magazyny energii,
5. instalacje elektryczne prądu stałego,
6. trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
7. przyłącze kablowe SN,
8. układ pomiarowo – rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej,
9. układy pomiarowo – kontrolne na zaciskach systemu,
10. system monitoringu (bariery IR, czujki ruchu, kamery),
11. ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa,
12. ogrodzenie wraz z bramą wjazdową.

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wyniesie 17,72ha, tj.: działka nr 410 – 11,27ha i działka nr 486 – 6,45ha. Przedsięwzięcie będzie realizowane na całej powierzchni działek. Montaż instalacji fotowoltaicznej obejmie osadzenie w gruncie konstrukcji wsporczych modułów, do których przykręcone zostaną panele fotowoltaiczne wraz

z zespołem urządzeń wspomagających ich pracę. Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, który oddawany będzie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stację transformatorową oraz linię kablową SN. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostaną określone w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej.

Specyfikacja planowanych do zastosowania elementów instalacji fotowoltaicznej:

1. **Moduły fotowoltaiczne.**

Na potrzeby elektrowni planuje się moduły fotowoltaiczne polikrystaliczne lub monokrystaliczne. Planuje się montaż (w zależności od wybranej mocy jednostkowej modułów) do 46875 modułów w technologii antyrefleksyjnej. Planowane do zastosowania panele oprawione będą sztywną, lekką ramą, zwykle aluminiową, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Konstrukcja zapewni dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji, który wynosi zazwyczaj min. 25 lat. Panele łączone będą w zespoły tzw. stringi (stoły) składające się z kilkudziesięciu modułów. Rzędy paneli fotowoltaicznych będą ułożone wzdłuż linii wschód – zachód w zespołach o długości kilkudziesięciu metrów, w zależności od dostępnego miejsca. Panele zostaną ułożone pod kątem do 35 stopni. Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości do 1,2 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu). Poszczególne moduły zostaną przykręcone do konstrukcji wsporczej za pomocą uniwersalnych uchwytów. Pomędzy poszczególnymi modułami zostanie utrzymana wolna przestrzeń o szerokości ok. 1cm ÷ 5cm. Dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. Istnieje możliwość wykorzystania systemu jednoosiowego, gdzie moduły fotowoltaiczne nachylane są automatycznie lub ręcznie względem osi pionowej.

2. **String – boxy.**

Grupy paneli fotowoltaicznych (stringi) przyłączone będą do tzw. string – box'ów, tj. rozdzielnic nn, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. Do jednego string – box'a przyłączonych jest zwykle do kilkunastu stringów, aż do uzyskania odpowiedniej mocy. W string – box'ach umieszczone będą zabezpieczenia elektryczne (np. bezpieczniki) dla poszczególnych stringów. Obudowa string – box'ów może zostać wykonana jako skrzynka ustawiona na powierzchni gruntu, ale może zostać również przykręcona do konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych. Przewody elektryczne będą wprowadzane po słupach konstrukcji pod ziemię i układane na głębokości ok. 0,5m. W celu zabezpieczenia przed gryzoniami przewody prowadzone pod ziemię od wysokości ok. 0,5m powyżej poziomu terenu mogą zostać dodatkowo umieszczane w rurach osłonowych zamykanych od góry pianą poliuretanową. Przewody po wejściu w grunt będą układane już w rodzimym gruncie bez żadnej osłony.

3. **Inwertery.**

Wytworzona energia przesyłana będzie ze string – box'ów do inwerterów (falowników) – urządzeń zmieniających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. W inwerterze następuje także zliczenie wytworzonej energii, określenie jej charakterystyki i sterowanie przepływami prądów. Dodatkowo falowniki umożliwią stworzenie systemu nadzoru parametrów elektrycznych, który posłuży do wizualizacji parametrów elektrycznych elektrowni. Planowana do realizacji instalacja wykorzystywać będzie kilkadziesiąt niewielkich urządzeń montowanych przy stołach fotowoltaicznych lub we wskazanym punkcie serwisowym. Dokładna ilość inwerterów zostanie określona w późniejszym etapie inwestycji. Dopuszcza się także zmianę przyjętych

założeń i montaż np. kilkudziesięciu inwerterów, mikroinwerterów lub optymalizerów, których ilość może odpowiadać ilości użytych modułów fotowoltaicznych. Inwertery montowane będą w obudowach IP67, które mogą mieć postać odrębnych niewielkich urządzeń.

4. Instalacje elektryczne.

W celu połączenia modułów w stringi i przyłączenia ich do string – box'ów oraz falowników wykonana zostanie odpowiednio zaizolowana instalacja elektryczna. Od falowników do stacji transformatorowej wyprowadzone zostaną linie kablowe nn prądu przemiennego.

5. Konstrukcje wsporcze modułów.

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów) w układzie 4 lub 5 rzędów paneli w orientacji poziomej. Układ montażu paneli może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jednak wysokość instalacji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5m wysokości.

6. Magazyn energii.

Zakłada się możliwość zastosowania do 6 magazynów energii o mocy do 2,5 MW. Magazyn może zostać wykonany w technologii kontenerowej i wyposażony w kompletne układy falowników i automatyki pozwalającej na płynną pracę w układzie źródło energii – magazyn. Dobór magazynu, zostanie dokonany na etapie projektu budowlanego. Inwestor rozważa również sytuację, w której magazyn zostanie dowieziony do działającej elektrowni w późniejszym czasie, np. po roku pracy instalacji.

7. Budynek stacji transformatorowej.

W celu przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojącej stacji transformatorowej SN/nn. Przewidziano tutaj do zastosowania szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które uniemożliwi wyciek oleju w przypadku awarii transformatora. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Ostateczne wyposażenie stacji zostanie uzgodnione i wykonane zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

8. Przyłącze kablowe SN.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80 cm na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było, ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do niwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja. Ostateczny punkt przyłączenia oraz trasa kablowa zostaną wytyczone po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

9. Ogrodzenie.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenia panelowego o wysokości około 2m. W celu minimalizacji zacinienia modułów PV wielkość oka siatki powinna wynosić min. 5cm. Dopuszcza się zastosowanie ocynkowanego drutu kolczastego okalającego teren farmy, mocowanego 15 ÷ 20cm powyżej siatki, aby osoby postronne nie miały dostępu do terenu elektrowni. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit wielkości ok. 10 ÷ 15cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu. Przewiduje się zastosowanie typowych słupków ogrodzeniowych

narożnych i przelotowych posadowionych ok. 0,6m poniżej poziomu gruntu za pomocą fundamentów. Słupki przelotowe należy rozmieszczać co ok. 2,5m. Dodatkowo w ogrodzeniu planuje się wykonanie bramy dwuskrzydłowej.

10. Oświetlenie i monitoring.

Dla zapewnienia ochrony mienia przewiduje się objęcie terenu elektrowni zarówno instalacją oświetleniową jak i systemem monitoringu przemysłowego. Wokół ogrodzenia przewiduje się montaż słupów stalowych. Na każdym słupie planuje się zamontować zewnętrzną kamerę analogową lub cyfrową. Projektowany system będzie umożliwiał przekazywanie obrazu z kamer za pośrednictwem sieci GSM, przy czym jakość transmisji i jej opóźnienie zależne będzie od szybkości transferu wybranej sieci komórkowej. Dodatkowo na każdym słupie zamontowana zostanie oprawa oświetleniowa.

11. Ochrona odgromowa.

Ze względu na powierzchnię jaką zajmują panele fotowoltaiczne i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu projektuje się instalację odgromową mającą zabezpieczyć urządzenia elektrowni przed skutkami wyładowań atmosferycznych.

12. Zagospodarowanie terenu pomiędzy rzędami paneli.

Obszar pomiędzy panelami pozostawia się pod naturalne i sukcesywne zazielenienie.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia inwestor zaplanował szereg rozwiązań chroniących środowisko, w tym m.in.:

1. W celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00.
2. Podczas prowadzenia prac budowlanych stosowany będzie sprzęt sprawny technicznie i poddawany regularnym przeglądom.
3. Kontrolowanie rowów oraz wykopów pod kątem uwięzionych w nich zwierząt oraz przeniesienie ich w bezpieczne miejsce.
4. Tankowanie i uzupełnianie płynów eksploatacyjnych odbywać się będzie poza terenem inwestycji.
5. Teren budowy zostanie wyposażony w zaplecze techniczno – socjalne, a ścieki bytowe z zaplecza gromadzone będą w szczelnych zbiornikach, systematycznie opróżnianych przez przedsiębiorców, posiadających uregulowany stan prawny w tym zakresie.
6. 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.
7. 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.
8. Powierzchnia terenu zajęta przez moduły fotowoltaiczne oraz infrastrukturę towarzyszącą zostanie ograniczona do niezbędnego minimum.
9. Otwory w ścianach stacji transformatorowej zabezpieczone zostaną siatką o średnicy oczek do 1 cm, aby tym samym uniemożliwić zajmowanie ich przez nietoperze.
10. Zastosowane urządzenia elektryczne i elektroniczne będą nowe i będą posiadać niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające je do zastosowania.
11. Dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia inwestor zaplanował szereg rozwiązań chroniących środowisko, w tym m.in.:

1. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem, pielęgnacja terenu polegająca na koszeniu trawy, będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów. Procedura ma na celu odstraszenie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Trawa będzie koszona w okresach jej największego wzrostu.
2. Nie przewiduje się stosowania herbicydów w celu utrzymania w należytym stanie powierzchni pod panelami. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych mogą być obsiane trawami nisko rosnącymi, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody.
3. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do gruntu poprzez spływ powierzchniowy.
4. Odpady powstające podczas prac serwisowych będą zagospodarowane zgodnie z zapisami ustawy o odpadach.
5. W celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nn prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne, natomiast stacja transformatorowa zostanie posadowiona zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z dnia 15 czerwca 2002r.).
6. Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, co z jednej strony zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego, a z drugiej strony zapobiegnie efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, które mogłoby być niebezpieczne m.in. dla przelatujących ptaków.
7. Tak zwany "widok stawu" eliminowany będzie poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stolami. Przerwa technologiczna wynika z zastosowanego kąta pochylenia paneli fotowoltaicznych i waha się w przedziale od ok. 2 do ok. 10 metrów. Panel fotowoltaiczny umieszcza się w metalowej obudowie wykonanej np. z aluminium. Obudowa panelu nie jest połączona z ogniwami krzemowymi i nie bierze bezpośredniego udziału w tworzeniu oraz przesyłaniu energii elektrycznej. Ponadto sam panel zamienia energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną bez udziału ciepła. Zastosowanie aluminium na konstrukcję panelu fotowoltaicznego powoduje wyeliminowanie efektu "parzenia w łapki" ptaków z uwagi na szybkie rozprzowanie energii promieniowania słonecznego w otoczeniu.
8. Inwestycja położona będzie na terenie już przekształconym przez człowieka (dotychczas użytkowanym rolniczo, na którym brak gatunków chronionych oraz cennych siedlisk przyrodniczych), więc inwestycja nie spowoduje ograniczenia różnorodności biologicznej ani utraty lub fragmentacji siedlisk. Większość terenu pozostanie jako powierzchnia biologicznie czynna, która obsiana zostanie rodzimymi gatunkami traw. Zachowanie odpowiedniej siatki ogrodzeniowej oraz jej odległości od gruntu umożliwi migrację drobnych zwierząt. Nadto z doświadczeń w podobnych obiektach wynika, że cień rzucany przez panele wykorzystywany jest między innymi przez ptaki.

Zastosowane rozwiązania pozwolą na ograniczenie uciążliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji.

Na etapie budowy przewiduje się powstawanie ścieków bytowych. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych. Następnie będą odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające stosowne zezwolenia w tym zakresie.

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały odpady charakterystyczne dla tego typu prac, tj.: odpady budowlane (gruz betonowy, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli itp.), odpady opakowaniowe (po materiałach budowlanych i elementach konstrukcji), a także odpady komunalne związane z obecnością pracowników. Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wystąpienie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz wzrost oddziaływania akustycznego, związanych z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych oraz ze zwiększonym transportem samochodów ciężarowych obsługujących inwestycję, w tym np. dostarczanie elementów do budowy. Emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia robót.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie eksploatacji.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie źródłem ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie. W przypadku konieczności mycia paneli wykorzystywana będzie czysta woda bez dodatku środków chemicznych.

Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały niewielkie ilości odpadów związanych z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Prace konserwacyjne prowadzić będzie firma wyspecjalizowana, a odpady z serwisowania będą zagospodarowywane zgodnie z przepisami szczegółowymi.

Źródłem hałasu podczas eksploatacji planowanej do realizacji inwestycji będą transformatory. Jak podano w KIP wartość ciśnienia akustycznego mierzonego w odległości 1m dla transformatora 1000kVA wynosi 55dB (zgodnie z danymi producenta). Transformatory będą umieszczone w stacjach transformatorowych, których ściany stanowią izolację akustyczną na poziomie kilkunastu decybeli. Zatem, biorąc pod uwagę powyższe oraz odległość inwestycji od terenów chronionych akustycznie nie przewiduje się oddziaływania ponadnormatywnego w tym zakresie w porze dziennej. Nadto, w związku z tym, że elektrownia będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne w porze nocnej.

Emisja zanieczyszczeń powietrza podczas eksploatacji instalacji będzie pomijalnie mała i wiązać się będzie z doraźnymi wizytami serwisowymi.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie likwidacji.

Elektrownia fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z połączonych ze sobą elementów. Prace rozbiórkowe nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko. Powstałe odpady zostaną zagospodarowane przez podmiot posiadający stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami, zgodnie z przepisami szczegółowymi.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na obszary wodno – błotne, obszary wybrzeży, obszary górskie lub leśne, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, obszary przylegające do jezior i obszary ochrony uzdrowiskowej. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że wpływ projektowanego przedsięwzięcia na środowisko w warunkach normalnej eksploatacji instalacji będzie miał jedynie charakter lokalny i ograniczony do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny, bez ryzyka oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Przedmiotowe przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020r. poz. 55 ze zm.), tj.: tereny parków narodowych, rezerwatów przyrody, parków krajobrazowych, obszarów chronionego krajobrazu, obszarów Natura 2000, pomników przyrody, stanowisk dokumentacyjnych, użytków ekologicznych, zespołów przyrodniczo – krajobrazowych, ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów.

Nadto planowane do realizacji przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na gatunki objęte ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014r. poz. 1409), rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016r. poz. 2183) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014r. poz. 1408).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. 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. 2016 poz. 138).

Faza eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z możliwością wystąpienia sytuacji awaryjnej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego i ewentualnego wycieku, zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez zastosowanie misy olejowej, wykonanej z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych o pojemności zapewniającej przejęcie całej zawartości oleju w transformatorze.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW6000110 oraz w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW600017118889 – Jemielnica od źródła do Suchej. Przedstawiony we wniosku rodzaj technologii oraz przewidziane rozwiązania chroniące środowisko, wskazują że planowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na jakość wód powierzchniowych i podziemnych i tym samym nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2020r. poz. 310 ze zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r. poz. 1967).

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy OOS właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

Działki oznaczone numerami ewidencyjnymi gruntu 410 i 486 w miejscowości Roźniątów, znajdują się na terenie, dla którego gmina Strzelce Opolskie aktualnie nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Obowiązujący dla terenu całej gminy „Plan zagospodarowania przestrzennego gminy Strzelce Opolskie”, przyjęty Uchwałą Rady Narodowej Miasta i Gminy w Strzelcach Opolskich nr XVIII/78/86 z dnia 23 września 1986r. (Dz. Urz. Woj. Op. z 1987r. nr 1, poz. 24), stracił moc obowiązującą w dniu 1 stycznia 2004r., co wynika z art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2018r. poz. 1945 ze zm.), który wskazuje, że plany miejscowe, uchwalone przed dniem 1 stycznia 1995r. zachowują moc obowiązującą do dnia 31 grudnia 2003r.

Realizacja inwestycji będzie miała korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł nieodnawialnych i zmniejszenie wydobycia surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, technologia wykorzystująca instalacje fotowoltaiczne nie powoduje emisji zanieczyszczeń powietrza, przyczyniając się tym samym do jego ochrony.

Jak wynika z dołączonej do wniosku dokumentacji, charakter i skala przedsięwzięcia oraz zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska na terenach sąsiednich znajdujących się poza terenem inwestycji.

Po przeanalizowaniu całości zgromadzonych w sprawie dokumentów, tj. załączników do wniosku zgodnych z art. 74 ust. 1 ustawy OOS, opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie stwierdzono, że przedsięwzięcie spełni wymagania wynikające z przepisów ochrony środowiska i nie będzie stanowiło dla niego zagrożenia, jak również nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Stosownie do art. 10 § 1, art. 49 i art. 81 ustawy Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, obwieszczeniem z dnia 29.09.2020r. poinformowano strony o zakończonym postępowaniu dowodowym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z możliwością zapoznania się ze zgromadzonym w sprawie materiałem dowodowym i wniesienia ewentualnych zastrzeżeń i wniosków w rozpatrywanej sprawie.

W wyznaczonym terminie, uwag i zastrzeżeń do sprawy nie wniesiono, zatem uznano, że zostały spełnione warunki niezbędne do wydania takiej decyzji i orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za moim pośrednictwem 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.



Z up. BURMISTRZA
Józef Kampa
Z-ca BURMISTRZA

Opis

Załącznik:
Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

- 20186/20 1. SIG Polska Portfolio 5 Sp. z o.o., pl. Marsz. Józefa Piłsudskiego 2, 00 – 073 Warszawa
na ręce pełnomocnika: Pani Karolina Ceglarz na adres: ul. Zygmunta Starego 11a, 44 – 100 Gliwice 11.12.2020r.
1. Strony poinformowane obwieszczeniem zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020r. poz. 256 ze zm.), w związku z art. 74 ust. 3 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 2020r. poz. 283 ze zm.)
- 2) a/a

Do wiadomości:

- 20189/20 1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu 17.12.20r.
ul. Firmowa 1, 45 – 594 Opole,
- 20188/20 2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Strzelcach Opolskich 15.12.20r.
ul. Marsz. Józefa Piłsudskiego 20, 47 – 100 Strzelce Opolskie,
- 20187/20 3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie 16.12.20r.
Zarząd Zlewni w Opolu
ul. Odrowążów 2, 45 – 089 Opole

(zgodnie z art. 74 ust. 4 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 2020r. poz. 283 ze zm.)).

Bliższe informacje pod nr tel.: 77/40-49-348

AK

KLUZULA INFORMACYJNA

- 1) Administratorem Państwa danych osobowych jest Gmina Strzelce Opolskie – Burmistrz Strzelce Opolskich z siedzibą w Strzelcach Opolskich (47 – 100), pl. Myśliwca 1;
- 2) Administrator wyznaczył inspektora ochrony danych, z którym kontakt możliwy jest:
a) listownie na adres: Urząd Miejski w Strzelcach Opolskich, pl. Myśliwca 1, 47-100 Strzelce Opolskie
b) za pomocą poczty elektronicznej na adres: abi@strzelceopolskie.pl
- 3) dane osobowe przetwarzane są na podstawie przepisów prawa – 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 2020r. poz. 283 ze zm.), ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020r. poz. 256 ze zm.);
- 4) odbiorcami Państwa danych osobowych będą podmioty upoważnione na podstawie przepisów prawa, a także podmioty, które przetwarzają dane osobowe w imieniu Administratora, na podstawie zawartej umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych;
- 5) dane osobowe przechowywane będą przez okres niezbędny do realizacji celu dla którego zostały zebrane, a także zgodnie z ich kategorią archiwalną określoną w stosownych przepisach;
- 6) mają Państwo prawo do: dostępu do swoich danych osobowych, ich sprostowania, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania niezgodnego z prawem, a także prawo do wniesienia skargi do organu nadzorczego;
- 7) podanie danych osobowych jest wymogiem ustawowym.

Decyzja stała się ostateczna

dnia 12. STY. 2021

Strzelce Op., dnia 27. STY. 2021

URZĄD MIEJSKI

47-100 STRZELCE OPOLSKIE
Plac Myśliwca 1

Wystąpiło za zwrotnym
potwierdzeniem odbioru
dnia 1.1. GRU. 2020

podpis

Przebrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł
W kasie tutejszego Urzędu w dniu 1

Na słówko wpłać nr

Nr rachunku bankowego 63 1050 1025 1000 00903197731

Przedmiot opłaty: dec. śrudoniskowa

Dotyczy wniosku lub pełnomocnictwa z dnia 7.04.2020r.

Nr. złożonego w UHM w dniu 9.04.2020r.

Imię i nazwisko, stanowisko, służbowe osoby dokonującej ednotacji, podpis

URZĄD MIEJSKI
47-100 STRZELCE OPOLSKIE
Plac Myśliwca 1

-7-

12

Dokument otrzymano:
11-12-2020 Karolina Ceglarz