

ROŚ.6220.25.2022

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 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) – zwanej dalej ustawą OOŚ, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) – zwanej dalej Kpa, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.09.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 22.09.2022 r.) spółki PVE 279 Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy przy ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1C, 85 – 065 Bydgoszcz, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie do 15 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Rozmierz na działkach o nr nr 211/1 i 211/2 obręb 0067 Rozmierz, 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 do 15 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Rozmierz na działkach o nr nr 211/1 i 211/2 obręb 0067 Rozmierz.

Jednocześnie w myśl zapisów art. 84 ust. 1a ustawy OOŚ, określam 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, oraz 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,
3. wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który

- zapewni zabezpieczenie środowiska wodno – gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych,
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 do środowiska wodno – gruntowego pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby substancje te nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego.

Uzasadnienie

Podstawę orzekania w niniejszej sprawie stanowią przepisy ustawy OOS. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w myśl art. 71 ust. 1 ustawy OOS 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 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. 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 OOS.

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

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy OOS 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 OOS.

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 OOS). Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (art. 84 ust. 2 ustawy OOS).

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy OOS organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy OOS, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 86 ustawy OOS 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 OOS oraz przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a ustawy OOS.

Wnioskiem z dnia 20.09.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 22.09.2022 r.) spółka PVE 279 Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy przy ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1C, 85 – 065 Bydgoszcz, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie do 15 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Rozmierz na działkach o nr nr 211/1 i 211/2 obręb 0067 Rozmierz. Do wniosku dołączono załączniki zgodne z art. 74 ust. 1 ustawy OOS.

Zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczenie z dnia 18.10.2022 r. 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 Rozmierz.

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 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 ustawy OOS oraz art. 106 Kpa, pismem nr GK.6220.25.2022 z dnia 18.10.2022 r. 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 OOS postanowieniem nr WOOS.4220.363.2022.BB z dnia 4.11.2022 r. 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.9022.4.18.2022.AS z dnia 27.10.2022 r. wyraził opinię o możliwości nie nakładania na inwestora obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, mając na uwadze, w szczególności proekologiczny charakter przedsięwzięcia i jego lokalizację w znacznej odległości od terenów zabudowy mieszkaniowej.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii nr GL.ZZŚ.3.435.223.2020.MO z dnia 4.11.2022 r. wskazał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie, warunki jego realizacji, tj.:

1. wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno – gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych,
2. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego,

3. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód, oraz 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 substancji 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 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. 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 OOOŚ, który określa uwarunkowania konieczne do uwzględnienia przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z Karty informacyjnej przedsięwzięcia – dalej KIP, planowane do realizacji przedsięwzięcie przewidziano w miejscowości Rozmierz na działkach o nr nr 211/1 i 211/2 obręb 0067 Rozmierz. Planowane przedsięwzięcie obejmie budowę do 15 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 15 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestor wskazał, że podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza jej etapowanie. Możliwa jest realizacja przedsięwzięcia w maksymalnie 15 etapach.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

1. paneli fotowoltaicznych,
2. inwerterów,
3. linii kablowych energetyczno – światłowodowych,
4. magazynów energii,
5. stacji transformatorowych,
6. przyłącza elektroenergetycznego,
7. dróg wewnętrznych,

8. innych niezbędnych elementów infrastruktury, w tym: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

1. ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
2. panele o mocy od 200 do 2000 Wp,
3. liczba paneli do 4500 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli), tj. dla przedmiotowej inwestycji do 67500 szt.,
4. wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt pochylenia do $\pm 60^\circ$,
5. odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
6. liczba inwerterów: do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, tj. do 210 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
7. liczba stacji transformatorowych: do 15 stacji dla przedmiotowej inwestycji, tj. max. 1 stacja na 1 MW zainstalowanej mocy,
8. liczba magazynów energii: do 15 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji.

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wyniesie do 5,25ha. Instalacja składać się będzie z paneli zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Stelaże pod montaż paneli, mogą być realizowane, jako stałe, bądź, jako instalacje śledzące ruch słońca, tzw. trackery. Jak podano we wniosku decyzja o wyborze zastosowanego systemu zostanie ostatecznie podjęta na etapie pozwolenia na budowę. Niezależnie od rodzaju zastosowanego stelaża całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie. Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, który następnie kierowany będzie do transformatora. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostaną określone przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej.

Specyfikacja poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznej:

1. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. Wysokość paneli w rzucie bocznym wraz ze stelażem nie przekroczy 5m. Inwestor bierze pod uwagę montaż paneli na konstrukcjach realizowanych jako stałe lub za pomocą systemów nadążnych na tzw. trackerach.
2. Ogniwa fotowoltaiczne w panelu są umieszczane pod hartowaną szklaną płytą o grubości kilku milimetrów, a całość jest obejmowana aluminiową ramą. Hartowane, szkło o właściwościach antyrefleksyjnych, zapewnia odporność na nieprzewidywalne warunki atmosferyczne takie, jak: grad lub śnieg oraz ułatwia przepuszczanie promieniowania słonecznego. Warstwa szklana ma również zapewnić trwałość panelu, na około 25/30 lat. Aluminiowa rama nadaje sztywności całej konstrukcji. Ogniwa umieszczane są pomiędzy warstwami folii EVA (etylo-winylo-octanowa) o dużej przepuszczalności światła stanowiącej jednocześnie elastyczne otoczenie dla samych ogniw. Warstwa tylna – czyli folia FPA (fluoropolimer-polietylen-poliamid) zabezpiecza ogniwa przed skutkami zróżnicowanych warunków atmosferycznych oraz środowiskowych (np. wibracje lub uderzenia). Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszka z kablami i złączkami. Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami

- w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych.
3. Inwerty są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: ok. 1,2 m x 1,2 m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny.
 4. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe – betonowe budynki stacji o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia, transformatory – żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Stacja transformatorowa będzie łączyć instalację z siecią energetyczną. Inwestor planuje zastosować transformator żywiczny lub olejowy.
 5. Magazyn mocy to kontener o wysokość do 5 m. Przewiduje się zastosować do 15 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji, tj. 1 szt. na 1 MW mocy. Wewnątrz magazynu mocy oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację znajdzie się niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry prądu wychodzącego do tego znajdującego się w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy znajdować się będą na terenie inwestycji w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m², co w przypadku planowanych farm o łącznej mocy do 15 MW daje powierzchnię wynoszącą do ok. 1125 m².
 6. Teren planowanych do realizacji farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, umożliwiającą migrację zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 15 – 20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe.
 7. Droga dojazdowa. W ramach realizacji przedsięwzięcia wykonana zostanie droga dojazdowa, która będzie przebiegać od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych i magazynów energii. Inwestor rozważa wykonanie drogi, przy użyciu jednego z trzech materiałów: płyt betonowych, nawierzchni żwirowej lub kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Na etapie realizacji przedsięwzięcia droga umożliwi dojazd i montaż poszczególnych elementów inwestycji. W miarę możliwości wykorzystane zostaną istniejące drogi – w tym gruntowe.
 8. Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia. Wykonany zostanie z jednego z trzech materiałów: płyty betonowe, nawierzchnia żwirowa lub kruszywo łamane na podsypce piaskowej. Na wypadek sytuacji awaryjnych (wyciek substancji ropopochodnych) plac wyposażony będzie w sorbent.

W ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia planuje się zastosowanie szeregu rozwiązań chroniących środowisko, w tym m.in.:

1. brak stosowania herbicydów lub innych środków ochrony roślin,
2. regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt na etapie realizacji inwestycji,
3. użycie do ewentualnego obsiewu terenu, wyłącznie rodzimych gatunków roślin,

4. zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 15 – 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu,
5. prowadzenie prac budowlanych i instalacyjnych w porze dziennej, tj. w godz. od 6.00 do 22.00,
6. zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego, maszyn i urządzeń oraz środków transportu,
7. właściwa organizacja prowadzonych prac budowlano – montażowych,
8. uzupełnienie paliwa poza terenem realizacji inwestycji; w przypadku, gdyby zaszła jednak taka potrzeba, czynność ta dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym zabezpieczonym w sorbent wchłaniający substancje ropopochodne,
9. zastosowanie nowoczesnych materiałów umożliwiających szybki montaż, co ograniczy czas trwania budowy i zużycie paliw,
10. wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą magazynowane w odpowiednio przygotowanych kontenerach w wyznaczonych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania,
11. zastosowanie kontenerowej stacji transformatorowej, ekranującej hałas oraz promieniowanie elektromagnetyczne,
12. w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie wody bez użycia detergentów,
13. zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
14. elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,
15. stała kontrola sprzętu używanego podczas realizacji przedsięwzięcia, m.in. pod kątem możliwych wycieków substancji ropopochodnych; dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne,
16. ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone w miejscach odpowiednio do tego przystosowanych;
17. realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
18. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, przewiduje się zastosowanie mis olejowych zapewniających zmagazynowanie wycieku oleju oraz substancji pochodzącej z ewentualnej akcji gaśniczej.

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.

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały głównie odpady z grupy 15 i 17. Rodzaje oraz szacunkowe ilości odpadów mogących powstawać na etapie realizacji przedsięwzięcia.

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Szacunkowe ilości (Mg/1MW)
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,4
17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,4

17 04 05	Żelazo i stal	0,7
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,3
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,2

Prace przy budowie analizowanej instalacji wykonywane będą przez firmę zewnętrzną. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników i urządzeń do sprzątania, konserwacji i napraw będzie podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenie usług stanowić będzie inaczej.

Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane 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 (dostarczanie elementów do budowy). Jednak emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia robót. Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie eksploatacji.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie generować ścieków bytowych. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie. W przypadku konieczności czyszczenia paneli fotowoltaicznych zastosowana będzie woda bez środków chemicznych (detergentów).

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania znacznych ilości odpadów.

Rodzaje oraz szacunkowe ilości odpadów mogących powstawać na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Szacunkowe ilości (Mg/1MW/rok)
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,01
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,20
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,01
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,01

Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały niewielkie ilości odpadów związanych z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń elektrowni fotowoltaicznej. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych. Bezpośrednio po ich wytworzeniu oddawane będą specjalistycznym firmom. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji.

Eksploatacja planowanej do realizacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji hałasu i zanieczyszczeń powietrza.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie likwidacji.

Po zakończeniu eksploatacji elektrowni, nastąpi jej likwidacja. Instalacja fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z połączonych ze sobą elementów. Prace rozbiórkowe przebiegną szybko i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko. Powstałe na etapie likwidacji odpady, głównie z grupy 15, 16 i 17, zostaną przekazane do zagospodarowania podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami, zgodnie z przepisami szczególnymi.

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 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z póź. 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 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. 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 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 r. poz. 138).

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania transformatora olejowego może wystąpić sytuacja awaryjna, związana z wyciekami oleju z transformatora. Dlatego w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego zastosowana będzie misa olejowa o pojemności zapewniającej przejęcie całej zawartości oleju w transformatorze oraz substancji pochodzącej z akcji gaśniczej.

W przedłożonej do wniosku dokumentacji inwestor wskazał, że przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

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 oraz podziemnych i tym samym nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. 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 211/1 i 211/2 w miejscowości Rozmierz, 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 1986 r. (Dz. Urz. Woj. Op. z 1987 r. nr 1, poz. 24), stracił moc obowiązującą w dniu 1 stycznia 2004 r., co wynika z art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293 z późn. zm.), który wskazuje, że plany miejscowe, uchwalone przed dniem 1 stycznia 1995 r. zachowują moc obowiązującą do dnia 31 grudnia 2003 r.

Na podstawie dokumentacji stwierdzić należy, że 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.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom zastosowanych materiałów przedmiotowa inwestycja będzie odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg.

Z wniosku wynika, że w zasięgu oddziaływania inwestycji nie występują inne elektrownie fotowoltaiczne, w związku z czym nie wystąpi oddziaływanie skumulowane.

Niewielka wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych, która nie przekroczy 5m powyżej poziomu terenu, sprawi, że obiekty te nie będą tworzyć dominant w krajobrazie, a tym samym nie będą widoczne z dalszych odległości. Wpływ na krajobraz analizowanej inwestycji będzie dotyczył jedynie terenu samej inwestycji oraz terenów przyległych. Ponadto inwestor przewidział szereg działań minimalizujących wpływ inwestycji na środowisko, w tym m.in.:

1. panele będą antyrefleksyjne, nie ma więc możliwości odbicia światła i oślepienia ludzi lub ptaków,
2. płoty będą miały naturalny kolor ocynkowanej stali lub zostaną pomalowane jednym z kolorów palety szarości albo zieleni złamanej szarością,
3. stelaże pod panele fotowoltaiczne będą w kolorach naturalnej stali – odcień szarości,
4. obiekty kubaturowe będą pomalowane na kolory neutralne,

5. linie energetyczne planowane, jako podziemne.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia, na etapie jego realizacji, nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

Przedstawiony do realizacji wariant inwestycyjny opisany we wniosku wskazano jako optymalny z punktu widzenia inwestora i spełniający obowiązujące normy, przepisy środowiskowe i standardowo wykorzystywane wytyczne dla projektowania tego typu instalacji.

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 stanowiło 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 6.12.2022 r. 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
Maria Feliniak
Z-ca BURMISTRZA

Wła

Załącznik:
Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. PVE 279 Sp. z o.o.
ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1C, 85 – 065 Bydgoszcz
na adres korespondencyjny:
ul. Bydgoska 20, Lisi Ogon
86 – 065 Łochowo
2. Strony poinformowane obwieszczeniem zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.)
3. a/a

Do wiadomości:

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

(zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.)).

Sprawę prowadzi:
Referat Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Adam Koszela, tel.: 77 546 53 55

KLAUZULA INFORMACYJNA

- 1) Administratorem Państwa danych osobowych jest Gmina Strzelce Opolskie – Burmistrz Strzelec 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 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. 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.

Charakterystyka przedsięwzięcia.

(zgodnie z art. 84 ust. 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)

1. Planowane przedsięwzięcie polega na budowie do 15 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Rozmierz na działkach o nr nr 211/1 i 211/2 obręb 0067 Rozmierz.
2. W ramach realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy, tj.:
 - a) panele do 4500 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli), tj. dla przedmiotowej inwestycji do 67500 szt., panele o mocy od 200 do 2000 Wp, ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
 - b) inwertery do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, tj. do 210 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
 - c) stacje transformatorowe do 15 stacji dla przedmiotowej inwestycji, tj. max. 1 stacja na 1 MW zainstalowanej mocy,
 - d) magazyny energii do 15 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji,
 - e) okablowanie,
 - f) ogrodzenie,
 - g) drogi wewnętrzne.
3. W ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia planuje się zastosowanie szeregu rozwiązań chroniących środowisko, w tym m.in.:
 - a) brak stosowania herbicydów lub innych środków ochrony roślin,
 - b) regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwięzionych w nich zwierząt na etapie realizacji inwestycji,
 - c) użycie do ewentualnego obsiewu terenu, wyłącznie rodzimych gatunków roślin,
 - d) zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 15 – 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu,
 - e) prowadzenie prac budowlanych i instalacyjnych w porze dziennej, tj. w godz. od 6.00 do 22.00,
 - f) zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego, maszyn i urządzeń oraz środków transportu,
 - g) właściwa organizacja prowadzonych prac budowlano – montażowych,
 - h) uzupełnienie paliwa poza terenem realizacji inwestycji; w przypadku, gdyby zaszła jednak taka potrzeba, czynność ta dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym zabezpieczonym w sorbent wchłaniający substancje ropopochodne,
 - i) zastosowanie nowoczesnych materiałów umożliwiających szybki montaż, co ograniczy czas trwania budowy i zużycie paliw,
 - j) wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą magazynowane w odpowiednio przygotowanych kontenerach w wyznaczonych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych, a następnie przekazywane podmiotom

- posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania,
- k) zastosowanie kontenerowej stacji transformatorowej, ekranującej hałas oraz promieniowanie elektromagnetyczne,
 - l) w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie wody bez użycia detergentów,
 - m) zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
 - n) elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,
 - o) stała kontrola sprzętu używanego podczas realizacji przedsięwzięcia, m.in. pod kątem możliwych wycieków substancji ropopochodnych; dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne,
 - p) ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone w miejscach odpowiednio do tego przystosowanych,
 - q) realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - r) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, przewiduje się zastosowanie mis olejowych zapewniających zmagazynowanie wycieku oleju oraz substancji pochodzącej z ewentualnej akcji gaśniczej.

Z up. BURMISTRZA
Małgorzata Fetirniak
Z-ca BURMISTRZA