

Gorzów Śląski, dnia 12 czerwca 2026 roku

SOS-V.6220.4.2026

## **D E C Y Z J A**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2025r. poz. 1691) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i 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 (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), a także w związku § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 6 lutego 2026 r., uzupełnionego w dniu 16 marca 2026 r., złożonego przez p. Oscara Charro Gajate – Prezesa Zarządu spółki JWS PV2 Sp. z o.o., ul. Komitetu Obrony Robotników 45D, 02-146 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej Nowa Wieś o mocy do 7 MW wraz z zespołem magazynów energii, stacjami transformatorowymi oraz pozostałą infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Nowa Wieś, dz. nr ew. 145, 146, gm. Gorzów Śląski, powiat oleski, woj. opolskie”, po uprzednim zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Oleśnie

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej Nowa Wieś o mocy do 7 MW wraz z zespołem magazynów energii, stacjami transformatorowymi oraz pozostałą infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Nowa Wieś, dz. nr ew. 145, 146, gm. Gorzów Śląski, powiat oleski, woj. opolskie**”
- II. Określam następujące warunki i wymagania dotyczące realizacji planowanego przedsięwzięcia:
  1. prace przygotowawcze związane z usuwaniem wierzchniej warstwy gleby, należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, czyli poza okresem od 1 marca do 15 października. W przypadku konieczności wykonania prac przygotowawczych w okresie lęgowym, prace te należy poprzedzić kontrolą ornitologa, pod kątem występowania chronionych gatunków ptaków, w okresie od 1 do 3 dni przed planowanym terminem ich wykonania. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, prace przygotowawcze należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta

- (sytuacja potwierdzona przez ornitologa) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstąpienie od zakazów zawartych w obowiązujących przepisach,
2. wzdłuż granicy dz. nr 146 obręb Nowa Wieś w gminie Gorzów Śląski od strony wschodniej, dokonać nasadzeń zieleni izolacyjnej złożonych z rodzimych gatunków roślin, takich jak np.: śliwa tarnina *Prunus spinosa*, buk zwyczajny *Fagus sylvatica*, czarny bez *Sambucus nigra*, świerk pospolity *Picea abies*, głóg jednoszyjkowy *Crataegus monogyna*. Nasadzeń należy dokonać w terminie do 6 miesięcy od zakończenia budowy, a zieleni tę poddawać zabiegom pielęgnacyjnym w ciągu pierwszych 5 lat od posadzenia. W przypadku wypadnięcia roślin, w ciągu pierwszych 5 lat od dokonania nasadzeń, należy tę roślinność uzupełniać nowymi nasadzeniami tych samych gatunków,
  3. ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem, a krawędzią ogrodzenia nie mniejszej niż 20 cm. Przy czym ogrodzenie od powierzchni gruntu powinno być zabezpieczone by uniemożliwić okaleczenie zwierząt. Celem zwiększenia buforu od doliny ciek, ogrodzenie przy południowej granicy obu przedmiotowych działek należy odsunąć o min. 5 od granic samej działki,
  4. do użycia dopuszczalne są wyłącznie panele pokryte powłoką antyrefleksyjną,
  5. do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku - rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo - wodnego przed zanieczyszczeniem,
  6. plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom,
  7. naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych,
  8. na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne,
  9. wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem,
  10. pod instalacje fotowoltaiczne o mocy do 7 MW wraz z zespołem magazynów energii i niezbędną infrastrukturą techniczną przeznaczyć do 5,13 ha na działkach inwestycyjnych nr ew. 145, 146 obręb Nowa Wieś, gmina Gorzów Śląski,
  11. w przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci,
  12. ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty,
  13. odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty,
  14. miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażać w misy, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek oleju, zabezpieczając tym samym środowisko gruntowo - wodne przed zanieczyszczeniem,
  15. wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt,
  16. do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń,
  17. po zakończeniu robót budowlano - montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

## UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 6 lutego 2026 r., uzupełnionym w dniu 16 marca 2026 r., p. Oscar Charro Gajate – Prezes Zarządu spółki JWS PV2 Sp. z o.o., ul. Komitetu Obrony Robotników 45D, 02-146 Warszawa, wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej Nowa Wieś o mocy do 7 MW wraz z zespołem magazynów energii, stacjami transformatorowymi oraz pozostałą infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Nowa Wieś, dz. nr ew. 145, 146, gm. Gorzów Śląski, powiat oleski, woj. opolskie”.

Do wniosku dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia,
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia jest Burmistrz Gorzowa Śląskiego.

W dniu 19 lutego 2026 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej Nowa Wieś o mocy do 7 MW wraz z zespołem magazynów energii, stacjami transformatorowymi oraz pozostałą infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Nowa Wieś, dz. nr ew. 145, 146, gm. Gorzów Śląski, powiat oleski, woj. opolskie.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zakwalifikowano je na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn.zm.) - *zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych*, jako planowane przedsięwzięcie mogące wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W prowadzonym postępowaniu administracyjnym liczba stron postępowania przekraczała 10 osób, dlatego, stosownie do art. 9 i 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), strony postępowania były informowane na każdym jego etapie o okolicznościach faktycznych i prawnych, *które mogą mieć wpływ na ustalenie ich praw i obowiązków będących przedmiotem postępowania, w sposób określony art. 49 k.p.a., 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 (tj. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 z późn. zm.). Obwieszczenia były wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Gorzowie Śląskim, w pobliżu miejsca realizacji inwestycji (tablica ogłoszeń sołectwa Nowa Wieś) oraz udostępnione w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Gorzowie Śląskim (<https://bip.gorzowslaski.pl/>).

Na podstawie art. 64 ust 1 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 (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił o opinię w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia i określenia jego zakresu pismem znak: SOŚ-V.6220.4.2026 z dnia 19 marca 2026 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Oleśnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu.

W dniu 3 kwietnia 2026 r. w opinii sanitarnej znak: NZ.9022.4.6.2026.LŚ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu w opinii nr PK.ZZŚ.4130.63.2026.DS z dnia 9 kwietnia 2026 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazał jednak konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dodatkowych warunków i wymagań, zawartych w sentencji niniejszej decyzji pkt II ppkt 5-17.

Pismem nr WOŚ.4220.67.2026.MK z dnia 9 kwietnia 2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu zawiadomił o niezafatwieniu sprawy w terminie, wyznaczając termin jej załatwienia na dzień 16 kwietnia 2026 r.

W dniu 14 kwietnia 2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu w postanowieniu nr WOŚ.4220.67.2026.MK wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wskazał jednak konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dodatkowych warunków i wymagań, które zostały zawarte w sentencji decyzji w pkt II. 1-4.

Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, na terenie powiatu oleckiego, w gminie Gorzów Śląski, na działkach o nr 145, 146 w obrębie Nowa Wieś. Planowana elektrownia fotowoltaiczna zajmie obszar 5,13 ha. Powierzchnia zajęta przez panele fotowoltaiczne, wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie około 4,6 ha, natomiast powierzchnia zajęta przez zespół magazynów energii wyniesie około 0,15 ha.

Planowana inwestycja nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Działki ewidencyjne, na których będzie zlokalizowane przedsięwzięcie, stanowią obecnie grunty orne. Teren planowanej inwestycji sąsiaduje głównie z gruntami rolnymi, leśnymi oraz drogami gminnymi. Na działce inwestycyjnej oraz w obszarze oddziaływania nie występują zabudowania. Najbliższa zabudowa znajduje się około 210 m na południe od południowej granicy działki inwestycyjnej.

Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostanie elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 7 MW wraz zespołem magazynów energii, stacjami transformatorowymi oraz pozostałą infrastrukturą towarzyszącą. Inwestor dopuszcza możliwość etapowania przedsięwzięcia, tj. podzielenia na mniejsze, odrębne instalacje. Będą one posiadać kompletną infrastrukturę techniczną i będą mogły stanowić w pełni funkcjonalne inwestycje. W ramach realizacji przedsięwzięcia przewidziano następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne - jednostronne lub dwustronne typu bifacial, o łącznej mocy do 7 MW,
- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze pod moduły fotowoltaiczne, wbijane w grunt lub na bloczkach betonowych, opcjonalnie konstrukcje tracker,
- inwertery - do instalacji PV - do 35 szt., do magazynów energii - do 32 szt.,
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN - do 9 szt., każda o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> i wysokości do 7 m,
- kontenerowe magazyny energii do 16 sztuk, każdy o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> i wysokości do 7 m,

- podziemne i naziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia (opcjonalnie), linie światłowodowe, drogi dojazdowe oraz ciągi komunikacyjne wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe,
- string-boxy,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne,
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa,
- systemy ochrony sensorycznej,
- ogrodzenie z siatki stalowej lub paneli ogrodzeniowych, o wysokości do ok. 2,5 m oraz wyposażone w bramę wjazdową, między ogrodzeniem, a poziomem gruntu pozostawiona będzie ok. 15 cm przerwa,
- drogi dojazdowe do stacji transformatorowych na terenie inwestycji z placem manewrowym,
- monitoring i oświetlenie.

Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej jest aktualnie na etapie planowania. W związku z tym Inwestor nie wybrał jeszcze ostatecznej technologii przewidywanej do zastosowania. Na potrzeby analizy przyjęto założenia optymalne dla tego typu inwestycji, jednak ostateczna technologia zostanie wybrana na etapie projektowania.

Z uwagi na nieznaną w tym momencie moc, którą można wprowadzić do sieci elektroenergetycznej w obszarze inwestycji, inwestycja może być realizowana etapowo w miarę uzyskiwania kolejnych warunków przyłączenia od operatora sieci (związanych z rozbudową sieci i stacji transformatorowych w rejonie).

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Dopuszcza się możliwość realizacji paneli typu bifacial (dwustronnych). Ostateczny wybór liczby paneli oraz mocy zostanie wskazany na etapie pozwolenia na budowę. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Planuje się wykorzystanie paneli fotowoltaicznych z zastosowaniem stałej konstrukcji wsporczej wbijanej bądź posadowionej na bloczkach betonowych lub systemów nadążnych (tracker). Panele zostaną posadowione w ekspozycji południowej lub w formie wschód-zachód. Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania połączenia technologii z wykorzystaniem konstrukcji stałych oraz systemów nadążnych (trackerów) w ramach jednego przedsięwzięcia. Decyzja ta ostatecznie podjęta zostanie na etapie pozwolenia na budowę.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych, w postaci prądu stałego, przesyłana będzie do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd przemienny. Następnie energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatorów nN/SN, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do średniego. Planowane jest usytuowanie kontenerowych/zabudowanych stacji transformatorowych z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych, rozdzielni średniego napięcia oraz z możliwością wydzielenia części magazynowej, na terenie elektrowni.

W stacjach olejowych przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 110% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu. W przypadku zastosowania stacji transformatorowych typu suchego nie przewiduje się zastosowania mis olejowych.

Inwestycja oparta będzie o konstrukcje wolnostojące niezwiązane trwale z gruntem. Na etapie realizacji zakres prac budowlanych będzie wiązał się głównie z montażem elementów paneli fotowoltaicznych. Zakres prac oraz zastosowana technologia montażu konstrukcji (wbijanie) nie pociąga za sobą konieczności wykonywania wykopów pod fundamenty. Wszystkie komponenty

wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Dzięki temu zostanie zminimalizowany hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa będzie wykonana z wcześniej przygotowanych elementów, które nie wymagają cięcia. Nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje wsporcze, wyjątkiem będzie zastosowanie gotowych konstrukcji na blockach betonowych. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Dojazd do inwestycji będzie zorganizowany poprzez istniejącą drogę dojazdową.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Teren elektrowni zostanie ogrodzony. Zamontowany zostanie monitoring wizyjny. Przewiduje się możliwość zainstalowania oświetlenia terenu na słupach o wysokości do 4 m. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły. Planowane jest zastosowanie tzw. czujników ruchu.

Na etapie budowy, na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach, przewiduje się wystąpienie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i wzrost oddziaływania akustycznego, związany z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych oraz ze zwiększonym ruchem samochodów ciężarowych obsługujących inwestycję (dostarczanie elementów do budowy). Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i hałasu będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy.

Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca, w trakcie eksploatacji, nie będą źródłem zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego i ponadnormatywnej emisji hałasu.

Zgodnie z zapisami Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2024, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane będzie w obszarze przekroczeń stężeń benzo(a)pirenu oraz pyłu zawieszonego PM 10, jednak w ramach eksploatacji planowanej instalacji nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, tym samym przedsięwzięcie to nie będzie miało wpływu na jakość powietrza atmosferycznego.

Na etapie budowy przewiduje się powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników, biorących udział w pracach budowlanych i montażowych. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych ekipy budującej instalację. Następnie będą one odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Podczas okresowych konserwacji paneli fotowoltaicznych szacunkowe wykorzystanie wody do czyszczenia szklanych powierzchni będzie wynosiło do 6 m<sup>3</sup> na 1 MW w skali roku, bez użycia środków czyszczących. Woda do tego celu będzie dostarczana z zewnątrz, np. przy pomocy beczkowozów. Omawiana instalacja nie wymaga szczególnie intensywnego czyszczenia. Pozbywanie się z paneli kurzu, pyłu i resztek organicznych nastąpi w razie konieczności nie częściej niż dwukrotnie w roku. W czasie eksploatacji obiektu nie będą powstawać ścieki bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

W wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady, głównie inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych, tj. opakowania z tworzyw sztucznych 15 01 02 - do 10 Mg, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, o kodzie 16 02 13\* poniżej 0,1 Mg, kable inne niż: wymienione w 17 04 10, o kodzie 17 04 11 - do 0,2 Mg, niesegregowane odpady komunalne 20 03 01 - do 10 Mg. Wszystkie

odpady będą zbierane selektywnie w pojemnikach i przekazywane firmom posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie prognozuje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Mogą to być odpady takie jak: opakowania z tworzyw sztucznych 15 01 02 - ok. 0,05 Mg/rok, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, o kodzie 16 02 13\* - poniżej 0,1 Mg/rok, kable inne niż: wymienione w 17 04 10, o kodzie 17 04 11 - do 0,2 Mg/rok, niesegregowane odpady komunalne 20 03 01 - do 0,2 Mg/rok. Wszystkie ewentualnie wytworzone na terenie inwestycji odpady magazynowane będą selektywnie, w odpowiednich pojemnikach i kontenerach, usytuowanych w wyznaczonych miejscach. Po zebraniu odpowiedniej partii odpadów, będą one przekazywane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

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.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 pkt 1-4 oraz 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami opolskich obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Najbliżej położonym w stosunku do planowanej inwestycji jest specjalny obszar ochrony siedlisk Załęczański Łuk Warty PLH100007, który jest oddalony od wnioskowanej inwestycji o ok. 15,2 km. Przedmiotami ochrony w tym obszarze są m.in. starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso - incanae*) i olsy źródliskowe, murawy kserotermiczne (*Festuco-Brometea* i ciepłolubne murawy z *Asplenion septentrionalis* *Festucion pallentis*), dzwoniecznik wonny *Adenophora lilifolia*, nocek duży *Myotis myotis*, bóbr europejski *Castor fiber*. Zadania ochronne dla tego obszaru zostały określone w zarządzeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu z dnia 8 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Załęczański Łuk Warty PLH100007, Dz. U. Woj. Łódz. poz. 1685, z późn. zm.; Dz. U. Woj. Op. poz. 1072, z późn. zm.). Większość zagrożeń ma charakter lokalny i jest bezpośrednio związana z użytkowaniem gruntów (hydrologia, turystyka) stanowiących ten obszar chroniony. Realizacja planowanej inwestycji nie powinna generować wskazanych w planach zadań ochronnych zagrożeń, a także nie wpłynie na możliwości osiągnięcia celów działań ochronnych.

W odległości ok. 3,4 km zlokalizowany jest Obszar Chronionego Krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie. Również najbliższy park krajobrazowy (Stobrawski Park Krajobrazowy) oddalony jest o 8,5 km. W promieniu do 8,0 km nie występują cenne przyrodniczo obszary, które w przyszłości mogłyby stanowić rezerваты przyrody (Ekspertyza Kierunków Rozwoju Sieci Opolskich Rezerwatów Przyrody K. Badora, G. Hebda, A. Nowak, M. Sierakowski, R. Wróbel, Opole 2021 r.). Najbliżej położonym rezerwatem przyrody są Kozłowickie Grądy oddalone od lokalizacji przedmiotowej inwestycji o ok. 9,2 km.

Do najbliższego użytku ekologicznego, pozostanie 8,7 km. W promieniu do 2,0 km od planowanego przedsięwzięcia występuje 5 pomników przyrody. Najbliżej położony obiekt tego typu to kłokoczka południowa *Staphylea pinnata* oddalona o 0,3 km.

W bazie danych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Opolu brak jest informacji o występowaniu na obszarze planowanej inwestycji stanowisk chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt, a także siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących zainteresowaniem Wspólnoty.

Teren inwestycji jest terenem użytkowanym rolniczo. Na przedmiotowym terenie mogą jednak występować różne gatunki objęte ochroną: ślimaka winniczka *Helix pomatia*, trzmiele *Bombus spp.*, i biegacze *Carabus spp.*, skowronek *Alauda arvensis*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, pliszka żółta *Motacilla flava*. W stosunku do gatunków ptaków wyznacza się warunek realizacji zawarty w pkt II.1 Nie można też wykluczyć przypadkowego pojawu chronionych gatunków gadów czy płazów.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach fizjonomicznych krajobrazu wskazanych w opracowaniu pn.: Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony (K. Badora i K. Badora 2006). Teren planowanego przedsięwzięcia został zidentyfikowany jako krajobraz w typie wiejskim, o rzeźbie pagórkowatej, w podtypie z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących małe pola. Jednocześnie, dokonując analizy różnicy w hipsometrii, konkluduje się, iż teren przedmiotowego przedsięwzięcia posiada znaczną różnicę w ukształtowaniu, a różnice w poziomach gruntu wynoszą nawet do 20 m (teren opada w kierunku południowym). Z uwagi na to, wyznacza się warunek minimalizujący polegający na wysłonięciu najbardziej widocznego fragmentu (warunek II.2).

Przez wnioskowany obszar nie przebiegają korytarze ekologiczne. W południowej części przedsięwzięcia znajdują się drzewa i ciek, które prawdopodobnie mogą pełnić istotne role dla poruszających się w okolicy zwierząt. W odległości ok. 0,4 km występuje korytarz o randze kontynentalnej Stawy Milickie - Bory Stobrawskie GKPdC-14 wyznaczony przez Zakład Badania Ssaków PAN w 2011 r. we współpracy z Pracownią na Rzecz Wszystkich Istot. Ze względu na bliskość struktur w postaci zakrzaceń i zadrzewień oraz cieku występującego na Południe od przedmiotowych działek, prawdopodobnie jest uczęszczanie terenu przez zwierzęta. Aby maksymalnie zachować drożność korytarza ekologicznego oraz zachować struktury już występujące, wyznacza się warunek zawarty w pkt II.3.

Wg informacji zawartych w KIP, na etapie realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew lub krzewów, a budowa farmy fotowoltaicznej ograniczać się będzie do obszarów gruntów ornych, które pozbawione są roślinności wysokiej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami projektowanych form ochrony przyrody oraz obszarami planowanych powiększeń form ochrony przyrody już istniejących wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego.

Na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania nie są realizowane ani planowane do realizacji żadne inne przedsięwzięcia, dla których zastała wydana decyzja środowiskowa. Stwierdza się zatem, że nie dojdzie do kumulowania się oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

W pobliżu miejsca realizacji inwestycji, na terenie gminy Gorzów Śląski, jest planowanych kilkadziesiąt farm fotowoltaicznych, z których najbliższa będzie znajdować się w odległości ponad 800 m za zachód w obrębie Nowa Wieś - farma o mocy do 2MW, dla której została już wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Najbliższa istniejąca farma znajduje się w odległości ok. 520 m na wschód od przedmiotowej inwestycji, na działkach nr 343, 344 w obrębie Gorzów Śląski.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, na etapie realizacji inwestycji, będzie miało charakter krótkotrwały, przejściowy i odwracalny. W czasie eksploatacji instalacji, obszar oddziaływania farmy fotowoltaicznej ograniczony jest do terenu, na którym ta farma jest zlokalizowana. Oddziaływanie to ustanie z chwilą zakończenia eksploatacji. Farma nie oddziałuje na tereny sąsiednie, a tym samym na zdrowie i życie ludności.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2023 r. poz. 335) planowana inwestycja będzie realizowana na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru

Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW6000111841719 - Proсна do Wyderki, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600081.

Stan JCWPd o kodzie PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia.

JCWP o kodzie RW600010184119 - Proсна do Wyderki ma status naturalnej części wód. Zlewnia jest monitorowana, charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych oraz oceny eksperckiej określono jako słaby, a stan chemiczny poniżej dobrego. W obrębie JCWP występuje presja troficzna (odpływ miejski - wody opadowe), presja hydromorfologiczna [budowle piętrzące - rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) - rg], presja chemiczna (rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; nieznane - substancje zakazane). Celem środowiskowym dla w/w JCWP jest osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego (złagodzone wskaźniki: azot ogólny, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stanu chemicznego poniżej stanu dobrego dla złagodzonych wskaźników [fluoranten(w), kadm(w)] i stanu dobrego dla pozostałych wskaźników. JCWP Proсна do Wyderki nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia. Dla wskaźników azot azotanowy i bromowane difenyletery (występowanie w biocie) z uwagi na warunki naturalne zastosowano odstępstwo z art. 4 ust. 4 RDW z terminem osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r., a dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE do 2039r. z uwagi na brak możliwości technicznych i nieproporcjonalność kosztów do 2039 r. Natomiast dla wskaźników: azot ogólny, MMI, EFI+PL/ IBI PL; fluoranten (występowanie w wodzie), kadm (występowanie w wodzie) ustanowiono odstępstwo z art. 4.5 RDW z uwagi na brak alternatywnych opcji zaspokojenia potrzeb społeczno-gospodarczych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie będzie znajdować się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP.

Na podstawie dokumentacji kartograficznej ustalono, że w granicach działki inwestycyjnej nie są zlokalizowane cieki naturalne ani rowy melioracyjne. W przypadku wystąpienia kolizji elementów planowanej instalacji z ewentualnie występującą na terenie inwestycyjnym siecią drenarską, w celu zapewnienia ciągłości sieci, Inwestor zobligowany będzie do wykonania stosowanych prac inżynierskich na warunkach określonych przez właściwy organ.

W załączonej do wniosku dokumentacji wskazano, że realizacja inwestycji nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. Inwestycja nie wymaga prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ww. ustawy Prawo wodne. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w KIP na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono planowane do zastosowania rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo - wodnego na etapie budowy i eksploatacji. Planowana farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu

przenośnych toalet. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie spływać po projektowanych panelach na nieutwardzone podłoże.

Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo - wodne zapewnią jego ochronę.

Zatem, mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć jego negatywne oddziaływanie nie stwierdza się prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 335).

W wyniku analizy przedmiotowego wniosku, biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 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 (tj. Dz.U. z 2024r. poz. 1112 z późn. zm.) organ ustalił, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek;
- b) obszary wybrzeży i środowisko morskie;
- c) obszary górskie lub leśne;
- d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych;
- e) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne;
- f) obszary przylegające do jezior;
- g) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Gęstość zaludnienia gminy Gorzów Śląski, w której planowana jest inwestycja wynosi 46 os./km<sup>2</sup>.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów przedmiotowa inwestycja jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało 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 zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138).

Po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, analizując wyżej opisane cechy przedsięwzięcia stwierdzono, że nie będzie ono znacząco negatywnie oddziaływać na stan środowiska oraz zdrowie i życie ludzi.

Przed wydaniem decyzji zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się oraz wypowiedzenia w sprawie zebranego materiału dowodowego, dotyczącego przedmiotowego wniosku.

W trakcie trwania procedury administracyjnej nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Uwzględniając opinie uzyskane w trybie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 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 (tj. Dz.U. z 2024r. poz. 1112 z późn. zm.), w oparciu o analizę informacji o planowanym przedsięwzięciu zamieszczonych w KIP, stosownie do uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 w/w ustawy, organ nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji.

### **Pouczenie**

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a 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 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 (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 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, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w 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.
4. W oparciu o art. 129 §1 i §2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) odwołanie od decyzji wnosi się do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Burmistrza Gorzowa Śląskiego. Odwołanie wnosi się w terminie czternastu dni od dnia doręczenia decyzji stronie, a gdy decyzja została ogłoszona ustnie – od dnia jej ogłoszenia stronie. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

**BURMISTRZ**  
/-/ Rafał Kotarski

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł na podstawie zał. część I pkt 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2025r. poz. 1154 z późn. zm.)

Otrzymują:

1. DYNAMIK FILTR Nocoń i Wspólnicy Sp. J.  
ul. Bór 139, 42-202 Częstochowa
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. Firmowa 1, 45-594 Opole
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie  
ul. Wielkie Przedmieście 7, 46-300 Olesno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Kaliszu  
ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz