



Ciechanów, 9 czerwca 2025 r.

**Państwowe
Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie**

**Dyrektor
Zarządu Zlewni
w Ciechanowie**

WC.ZZŚ.4900.14.2025.EK

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 106 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) zwanej dalej Kpa, w związku z art. 77 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 3, 4 i 7 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 2024 r., poz. 1112, ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.), zwanego dalej rozporządzeniem RM po rozpatrzeniu wniosku Burmistrza Nasielska z dnia 27 marca 2025 r., znak: ŚROW.6220.20.2024.IB.28 (data wpływu do Zarządu Zlewni w Ciechanowie 1 kwietnia 2025 r.), uzupełnionego pismem z dnia 16 maja 2025 r., znak: ŚROW.6220.20.2024.IB.42 (data wpływu do Zarządu Zlewni w Ciechanowie 21 maja 2025 r.) w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej PV CZAJKI (z dopuszczeniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na terenie działek o nr ewid. 1/4 i 4/25 obręb Czajki,

uzgadniam realizację przedsięwzięcia oraz określám następujące warunki:

I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania uwzględniające konieczność ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczające uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Prace związane z realizacją, eksploatacją i likwidacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym i w odpowiedni sposób magazynowaniu materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót.
2. Zaplecze budowy zlokalizować w jak największej odległości od cieku naturalnego Dopływ spod Mogowa, rowów melioracyjnych, sieci drenarskiej oraz zabudowy mieszkaniowej i wyposażać w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego.
3. Na wszystkich etapach planowanej inwestycji zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne w pobliżu cieku Dopływ spod Mogowa, rowów melioracyjnych oraz sieci drenarskiej przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi.

4. W przypadku wystąpienia kolizji inwestycji z podziemną siecią drenarską, należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne na wykonanie, odbudowę, rozbudowę, nadbudowę, przebudowę, rozbiórkę lub likwidację tych urządzeń zgodnie z zapisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2024 r., poz. 1087, ze zm.).
5. Samochody transportowe tankować poza terenem inwestycyjnym, np. na stacjach paliw, uzupełnianie paliwa w drobnym sprzęcie budowlanym prowadzić w jak największej odległości od cieku naturalnego Dopływ spod Mogowa oraz rowów melioracyjnych w miejscu specjalnie do tego celu przeznaczonym, zabezpieczonym w szczelne i nieprzepuszczalne podłoże oraz wyposażonym w sorbenty do neutralizacji substancji ropopochodnych.
6. 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; zużyte sorbenty przechowywać w szczelnych, zamykanych pojemnikach i następnie przekazywać do odbioru uprawnionym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie.
7. Wszelkie naprawy i konserwacje maszyn i pojazdów prowadzić poza terenem inwestycji w wyspecjalizowanych warsztatach naprawczych; drobne naprawy sprzętu budowlanego wykonywać w specjalnie do tego celu przystosowanym miejscu zlokalizowanym w jak największej odległości od cieku naturalnego Dopływ spod Mogowa; ww. teren wyposażać w szczelne i nieprzepuszczalne podłoże oraz w sorbenty do neutralizacji substancji ropopochodnych.
8. Prace ziemne prowadzić bez konieczności odwodnienia wykopów; w przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych w technologii igłofiltrów, do minimum ograniczyć czas odwadniania wykopów oraz zasięg ww. prac do terenu inwestycyjnego; wodę z ewentualnego odwodnienia zagospodarować zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.
9. Poprowadzenie infrastruktury przyłączeniowej przez ciek Dopływ spod Mogowa za pomocą przewiertu lub przecisku sterowanego wykonać zgodnie z uzyskanym w tym zakresie pozwoleniem wodnoprawnym; podczas prowadzenia ww. prac zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne w pobliżu przedmiotowego cieku przed zanieczyszczeniem.
10. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie.
11. Na etapie realizacji inwestycji wodę do celów socjalno-bytowych pracowników dostarczać na teren inwestycyjny beczkowozem; podczas eksploatacji panele fotowoltaiczne myć czystą wodą bez dodatku detergentów lub środków zmiękczających ręcznie za pomocą szczotek lub z użyciem samobieżnej maszyny gąsienicowej ze szczotką na wysięgniku; wodę do ww. prac dostarczać z zewnątrz w przystosowanych do tego celu zbiornikach.
12. Powstające podczas realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w szczelnych toaletach przenośnych wyposażonych w zbiorniki bezodpływowe i następnie wywozić przez uprawnionego odbiorcę, posiadającego stosowne zezwolenia w tym zakresie.
13. Teren budowy wyposażać w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia; wszystkie powstające na ww. etapie odpady przekazywać przedsiębiorcom, posiadającym wymagane prawem pozwolenia w tym zakresie.
14. Odpady powstające podczas wykonywania prac serwisowych zagospodarowywać zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami w tym zakresie; odpady w postaci biomasy przekazywać do produkcji biogazu lub lokalnym rolnikom w celu przerobienia na karmę dla bydła.

15. Stacje transformatorowe i magazyny energii zlokalizować w jak największej odległości od ww. cieków naturalnych, rowów melioracyjnych i zabudowy mieszkaniowej.
16. Ze względu na dużą skalę planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację w pobliżu cieków naturalnych oraz urządzeń melioracji wodnych rozważyć możliwość zastosowania transformatorów suchych, np. typu żywicznego lub gazowego.
17. Na terenie elektrowni fotowoltaicznej zastosować urządzenia elektryczne i elektroniczne posiadające niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające do zastosowania.
18. Na terenie inwestycyjnym nie stosować herbicydów w celu utrzymania we właściwym stanie nawierzchni pod panelami fotowoltaicznymi.
19. Na terenie przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej zastosować najnowocześniejsze technologie magazynowania energii posiadające wbudowane funkcje bezpieczeństwa w celu wyeliminowania wycieku elektrolitu znajdującego się w ogniach; baterie umieścić w kontenerach/modułach/szafach bateryjnych ze szczelnym spodem; w magazynach kontenerowych zastosować podwyższone progi, uniemożliwiające przedostanie się ewentualnych wycieków poprzez drzwi kontenera.
20. Dla ww. instalacji przygotować plan reagowania kryzysowego, zawierający szczegółowe wytyczne postępowania podczas wystąpienia sytuacji awaryjnej.
21. Przeanalizować powstałe konflikty społeczne związane z realizacją przedmiotowej instalacji i jej oddziaływaniem na wszystkich etapach na pobliską zabudowę mieszkaniową.
22. Gospodarkę odpadami na etapie likwidacji przedsięwzięcia prowadzić zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.

II. Stwierdzam brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

III. Stwierdzam brak konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

Burmistrz Nasielska pismem z dnia 27 marca 2025 r., znak: ŚROW.6220.20.2024.IB.28 wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej PV CZAJKI (z dopuszczeniem etapowania) wraz niezbędną infrastrukturą techniczną” na terenie działek o nr ewid. 1/4 i 4/25 obręb Czajki, dołączając m.in. raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zwany dalej raportem ooś, inwentaryzację przyrodniczą działek inwestycyjnych oraz zaświadczenie o przeznaczeniu działek inwestycyjnych objętych ww. wnioskiem.

Zgodnie z zaświadczeniem Burmistrza Nasielska z dnia 26 sierpnia 2024 r., znak: ZPN.6727.2.248.2024.KB działki o nr ewid.: 1/4 i 4/25 położone w miejscowości Czajki, gm. Nasielsk, pow. nowodworski znajdują się na terenie, dla którego nie ma uchwalonego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie nie zostało zakwalifikowane przez Burmistrza Nasielska do rozporządzenia RM. Zdaniem tutejszego Organu niniejsze przedsięwzięcie winno zostać zakwalifikowane zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji pismem z dnia 29 kwietnia 2025 r., znak: WC.ZZŚ.4900.14.2025.EK zgodnie z art. 50 § 1 Kpa wezwał Burmistrza Nasielska do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie ooś. W związku z ww. wezwaniem Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie wyznaczył termin załatwienia sprawy do dnia 11 czerwca 2025 r. Przedmiotowe uzupełnienie wpłynęło do Zarządu Zlewni w Ciechanowie w dniu 21 maja 2025 r.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 50 MW na terenie działek o nr ewid.: 1/4 i 4/25 obręb Czajki, gm. Nasielsk, pow. nowodworski, woj. mazowieckie. Zgodnie z informacją zawartą w raporcie oś inwestor dopuszcza realizację planowanej instalacji etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej. W związku z powyższym każda z powstałych instalacji będzie miała odrębny charakter i stanowiła wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii.

Powierzchnia terenu inwestycyjnego wynosi ok. 87 ha i stanowią ją grunty RII RIIIa, RIIIb, PsIII, RIVa, RIVb i RV. Zgodnie z informacją zawartą w raporcie oś planowana inwestycja nie będzie realizowana na gruntach klas: RIIIa, RIIIb, PsIII, RII oraz terenach zabudowanych. Teren przeznaczony do zabudowy systemami fotowoltaicznymi wraz z infrastrukturą wyznaczany po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wynosić będzie ok. 47,5 ha. Dodatkowo w celu połączenia sektorów przedmiotowej inwestycji doziemną infrastrukturą przyłączeniową elektroenergetyczną i inną techniczną w celu prawidłowego funkcjonowania planowanej instalacji inwestor rozważa możliwość wykorzystania arealu do 0,5 ha na podziemne okablowanie. Obecnie ww. teren jest użytkowany rolniczo. W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji nie planowana jest wycinka drzew i krzewów. Teren inwestycyjny posiada dostęp do dróg publicznych.

Pomiędzy działkami inwestycyjnymi przepływa ciek „Dopływ spod Mogowa”. Ponadto zgodnie z informacją zawartą w ewidencji melioracji wodnych oraz gruntów zmeliorowanych działka o nr ewid. 1/4 graniczy z rowem melioracyjnym R-1b. Dodatkowo na działkach inwestycyjnych są zlokalizowane podziemne urządzenia melioracji wodnej w postaci sączków i zbieraczy.

Wokół terenu inwestycyjnego jest zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa, w odległości ok. 13 m od ww. terenu. Zgodnie z informacją zawartą w raporcie oś inwestor planuje wykonanie pasów zieleni z nasadzeń krzewów o łącznej długości do 350 m wzdłuż fragmentu północnej granicy działki inwestycyjnej o nr ewid. 1/4 do wysokości działek z zabudową mieszkaniową, w celu zminimalizowania widoczności naziemnych elementów przedmiotowej instalacji.

W skład planowanej do realizacji farmy fotowoltaicznej będą wchodziły następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne w ilości do 166 600 szt., których dokładana moc zostanie podana na etapie projektu budowlanego,
- falowniki (inwertery) rozproszone w ilości 250 szt.,
- konstrukcje wsporcze (stelaże) podtrzymujące moduły, o wysokości do 6,0 m,
- okablowanie solarne niskiego napięcia DC (nN), okablowanie nN i SN,
- telekomunikacyjne linie kablowe,
- magazyny energii w ilości do 50 szt. i pow. zabudowy do 2500 m²,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze (nN/SN) wraz z wyposażeniem (do 50 szt.),
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- instalacje odgromowe,
- przyłącza energii elektrycznej i światłowodowe,
- ogrodzenie terenu o wysokości do około 2,5 m, min 15 cm od podłoża,
- oświetlenie terenu (czujki ruchu),
- wewnętrzna infrastruktura komunikacyjna w postaci dróg utwardzonych kruszywem o nawierzchni przepuszczalnej o szerokości do ok. 5 m z ewentualnymi kilkoma miejscami postojowymi,
- zjazdy na tereny farmy fotowoltaicznej z istniejących dróg publicznych.

Moduły fotowoltaiczne pogrupowane w poszczególne sekcje zostaną zamocowane na wolnostojących stołach montażowych i będą ustawione na terenie inwestycji w równomiernie rozmieszczonych rzędach. Podłoże pod panelami pozostanie do naturalnej sukcesji lub zostaną na nim zasiane mieszanki traw lub roślin niskopiennych siedliskowo właściwych, bez wprowadzania gatunków obcych. Ww. teren nie będzie niwelowany.

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia przesyłana będzie do falowników – urządzeń zmieniających prąd stały na prąd zmienny. Planowane do zastosowania falowniki mogą być zamontowane na konstrukcjach wsporczych lub lokalizowane jako odrębne jednostki na gruncie (przeważnie przy stacjach transformatorowo-rozdzielczych). Inwestor rozważa również możliwość montażu na terenie inwestycyjnym mikroinwerterów lub optymalizerów, których ilość może odpowiadać liczbie użytych modułów fotowoltaicznych. Dokładna liczba falowników zostanie określona na etapie projektu budowlanego. W celu połączenia modułów, falowników i stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN wykonana zostanie instalacja elektryczna. Od falowników do stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN wyprowadzone zostaną linie kablowe niskiego napięcia prądu przemiennego. Wszystkie linie elektroenergetyczne oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli zostaną wykonane jako linie kablowe. Ze względu na powierzchnię jaką zajmują panele fotowoltaiczne i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu inwestor planuje wykonanie instalacji odgromowej w postaci połączeń wyrównawczych mających na celu zabezpieczenie urządzeń elektrowni przed skutkami wyładowań atmosferycznych. Dodatkowo na terenie inwestycyjnym inwestor dopuszcza możliwość posadowienia magazynów w ilości do 50 szt. i łącznej powierzchni zabudowy do 2500 m². Magazyny energii zostaną posadowione na szczelnym podłożu tj. betonowych fundamentach lub placach w celu zabezpieczenia środowiska gruntowego przed przeniknięciem jakichkolwiek substancji. Kontenery magazynowe oprócz ogólnej funkcji osłonowej i konstrukcji wewnątrz urządzenia będą posiadały funkcję izolacji cieplnej oraz będą pyłoszczelne, wodoszczelne. Dodatkowo ww. obiekty będą posiadały funkcję kontroli dostępu.

Na terenie inwestycyjnym inwestor planuje posadowienie do 50 szt. wolnostojących stacji transformatorowo-rozdzielczych nN/SN. W każdej ze stacji transformatorowo-rozdzielczej nN/SN zostanie umieszczony transformator suchy (np. typu żywicznego lub gazowego) lub olejowy, wyposażony w szczelną misę olejową będącą w stanie zmagazynować 110% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Wg. informacji zawartej w raporcie ooś inwestor rozważa możliwość poprowadzenia infrastruktury przyłączeniowej przedmiotowej instalacji przez ciek wodny Dopływ spod Mogowa znajdujący się na granicy obydwóch działek inwestycyjnych oraz ewentualnie poprzez rowy melioracyjne za pomocą przewiertu lub przecisku sterowanego bez ingerencji w strukturę dna czy brzegów ww. cieku wodnego.

Planowana do realizacji elektrownia fotowoltaiczna zostanie połączona z właściwym miejscem przyłączenia, które zostanie określone w technicznych warunkach przyłączenia na późniejszym etapie ww. inwestycji. Eksploatacja przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej jest zaplanowana na ok. 30 lat.

Etap realizacji przedmiotowej inwestycji będzie się wiązał z koniecznością wykonania wykopów pod infrastrukturę w postaci linii elektroenergetycznych oraz teletechnicznych o głębokości do 1,5 m p.p.t. oraz przygotowania terenu pod posadowienie poszczególnych elementów wchodzących w skład instalacji. Z uwagi na płytką ingerencję woda gruntowa nie powinna stanowić utrudnienia w prowadzonych pracach. W przypadku zaistnienia konieczności odwodnienia wykopów zostaną zastosowane pompy lub igłofiltry. Ww. prace zostaną wykonane zgodnie ze wszelkimi niezbędnymi pozwoleniami w tym zakresie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Oddziaływanie ww. prac będzie krótkotrwałe. Inwestor planuje wykonanie wszelkich prac ziemnych poza sezonem największej aktywności ptaków oraz poza okresem lęgowym ptaków (październik-luty), a także ogrodzenie miejsca realizacji przedsięwzięcia geotkaniną o minimalnej wysokości 50 cm.

Na terenie inwestycyjnym inwestor nie planuje wykonania systemów ujmujących wody opadowe i roztopowe. W związku z powyższym ww. wody będą infiltrowały w glebę poprzez spływ powierzchniowy.

Wg. informacji zawartych w raporcie ooś podczas realizacji inwestycji zaplecze budowy zostanie zlokalizowane w odległości co najmniej 50 m od rowów melioracyjnych. Prace budowlane będą prowadzone przy zastosowaniu sprawnego technicznie sprzętu poddawanego regularnym przeglądom w celu zminimalizowania możliwości wycieku substancji niebezpiecznych (np. ropopochodnych). Niesprawne

technicznie pojazdy, maszyny i urządzenia zostaną bez zbędnej zwłoki wycofane z placu budowy. Magazynowanie paliw, olejów, smarów i pozostałych materiałów, niezbędnych do eksploatacji oraz konserwacji wykorzystywanego sprzętu i urządzeń będzie prowadzone poza terenem inwestycji. Tankowanie i uzupełnianie paliwa oraz wymiana płynów eksploatacyjnych w pojazdach, maszynach oraz urządzeniach, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni, będzie wykonywane poza terenem inwestycyjnym. Naprawy pojazdów, maszyn lub urządzeń, wykorzystywanych podczas budowy elektrowni będą prowadzone poza terenem inwestycji. Ewentualne drobne prace konserwacyjne i naprawcze maszyn niemożliwe do wykonania poza placem budowy, będą wykonywane w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych na podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Miejsca magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń, zostaną zlokalizowane na terenie utwardzonym kruszywem naturalnym (o frakcji 0,6 mm) lub kruszibetem (o frakcji 0-63 mm) na podsypce z piasku z geowłókniną w celu zabezpieczenia przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi. Teren budowy zostanie wyposażony w odpowiednie ilości środków do neutralizacji substancji ropopochodnych (np. sorbentów). Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych będą na bieżąco usuwane z wykorzystaniem sorbentów, a zanieczyszczony grunt zostanie niezwłocznie zebrany i przekazany do unieszkodliwienia wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym niezbędne pozwolenia, sprzęt oraz doświadczenie w zakresie utylizacji tego rodzaju odpadów.

Woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana beczkowitzem. Średnie dobowe zapotrzebowanie na wodę do ww. celu będzie wynosiło 0,225 m³/dobę.

Podczas eksploatacji panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą bez dodatku detergentów lub środków zmiękczających przy zastosowaniu tzw. metod ręcznych za pomocą szczotek lub z użyciem samobieżnej maszyny gąsienicowej ze szczotką na wysięgniku. Planowane zużycie wody do ww. celu podczas zastosowania ręcznych metod czyszczenia za pomocą szczotek będzie wynosiło ok. 20 m³/1 MW, natomiast przy zastosowaniu metody zautomatyzowanej tj. przy użyciu samobieżnej maszyny gąsienicowej ze szczotką na wysięgniku planowane zużycie wody będzie wynosiło 2,4 m³/1 MW. Mycie paneli zostanie wykonane przez specjalistyczną firmę, która dostarczy wodę na teren inwestycji w przystosowanych do tego celu zbiornikach.

Powstające podczas realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w szczelnych toaletach przenośnych wyposażonych w zbiorniki bezodpływowe i następnie wywożone przez uprawnionego odbiorcę, posiadającego stosowne zezwolenia oraz doświadczenie w tym zakresie. Na terenie inwestycyjnym nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

Teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia. Wszystkie powstające na ww. etapie odpady będą przekazywane przedsiębiorcom, posiadającym wymagane prawem pozwolenia tym zakresie.

Odpady powstające podczas prac serwisowych będą zagospodarowane zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Odpady w postaci biomasy zostaną przekazane do produkcji biogazu lub lokalnym rolnikom w celu przerobienia na karmę dla bydła.

Zgodnie z informacją zawartą w raporcie o oś stacje transformatorowe i magazyny energii będą usytuowane w odległości co najmniej 20 m od rowów melioracyjnych.

Zastosowane na terenie elektrowni fotowoltaicznej urządzenia elektryczne i elektroniczne będą posiadały niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające do zastosowania

Na terenie inwestycyjnym nie będą stosowane herbicydy np. w celu utrzymania w należytym stanie powierzchni pod panelami.

W przypadku projektowanych magazynów energii inwestor planuje zastosowanie najnowocześniejszych technologii magazynowania energii w celu wyeliminowania wycieku elektrolitu

znajdującego się w ogniowach Baterie umieszczone będą w kontenerach/modułach/szafach bateryjnych w obudowach ze szczelnym spodem. Dodatkowo w przypadku, gdy będą to magazyny kontenerowe zostaną zastosowane podwyższone progi, uniemożliwiające przedostanie się ewentualnych wycieków poprzez drzwi kontenera.

Ponadto zastosowane kontenery będą pyłoszczelne i wodoszczelne oraz oprócz ogólnej funkcji osłonowej i konstrukcji wewnątrz urządzenia będą posiadały funkcję izolacji cieplnej i kontroli dostępu.

Planowane do zastosowania systemy magazynowania energii będą posiadały szereg wbudowanych funkcji bezpieczeństwa typu:

- modułowa konstrukcja ograniczająca możliwość niestabilności termicznej tj. wbudowane zabezpieczenia w każdym ogniwie celem uniknięcia przeładowania lub przegrzania,
- system zarządzania baterią, który zarządza i nadzoruje wszystkie moduły składające się na instalację,
- system kontroli temperatury.

Dodatkowo w przypadku instalacji ww. obiektów przygotowywany zostanie plan reagowania kryzysowego, który zawierać będzie szczegółowe wytyczne postępowania podczas wystąpienia sytuacji awaryjnej.

Podczas ewentualnej likwidacji planowanego przedsięwzięcia w pierwszej kolejności nastąpi demontaż modułów fotowoltaicznych, a w następnej kolejności konstrukcji wsporczych oraz pozostałej infrastruktury (linie kablowe, ogrodzenie). Z uwagi na błąd trwałego powiązania konstrukcji wsporczych z gruntem ich demontaż polegać będzie na usunięciu zakotwiczonych elementów wsporczych. Prace rozbiórkowe ze względu na czas trwania oraz charakter użytego sprzętu będą odpowiadały etapowi budowy. Na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia będą powstawały głównie odpady typu:

- złom stalowy,
- odpady z rozbiórki konstrukcji (tj. stal),
- elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń,
- odpady z demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej.

Powstające na ww. etapie odpady zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym odbiorcom.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w obszarze dorzecza Wisły, region Środkowej Wisły, w zlewni JCWP RW200016268999 Wkra od Sony do ujścia jest to naturalna część wód, dla której stan ogólny określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy; benzo(a)piren(w), bromowane difenyloetery(b), heptachlor(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”) a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IFPL, MIR, EFI+PL/ IBI_PL Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (określone w kolumnie pn. „Potrzeba społeczno-ekonomiczna zaspokajana przez źródło presji antropogenicznej determinującej na stan wód w stopniu zagrażającym osiągnięciu celów środowiskowych”) i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb

(zob. kolumna pn. „Uzasadnienie braku alternatywnych opcji”). Warunkiem odstępstw jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd) oznaczonej kodem PLGW200049. Dla ww. JCWPd stan chemiczny oraz ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

W opinii organu uzgadniającego prowadzenie monitoringu wód podziemnych na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, rozwiązania techniczne dla planowanej inwestycji pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych, prawidłowa eksploatacja przedsięwzięcia oraz odpowiednie postępowanie z powstającymi ściekami i odpadami ograniczą wpływ na środowisko wodne, a zatem nie będą powodować znaczących oddziaływań.

Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łęgowych oraz przy ujściu rzek. Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży, obszarami morskimi i góorskimi. Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w otoczeniu terenów leśnych.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie obejmuje działań na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z map zagrożenia powodziowego udostępnionych do publicznej wiadomości na Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Infrastruktury w dniu 7 września 2022 r.

Na podstawie informacji zawartych w raporcie ooś i jego uzupełnieniu stwierdzono brak negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji, przy zachowaniu odpowiednich środków i technik wskazanych w raporcie ooś, nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne.

POUCZENIE

W świetle art. 77 ust. 7 ustawy ooś do niniejszego postanowienia nie stosuje się przepisów art. 106 § 3, 5 i 6 Kpa.

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie. Postanowienie, na które nie służy zażalenie, strona może zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

Zastępca Dyrektora Zarządu Zlewni

Aleksandra Dębska

/podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Burmistrz Nasielska, ul. Elektronowa 3, 05-190 Nasielsk.
2. Aa.

Sprawę prowadzi:

Elżbieta Korytkowska
tel.23 674-24-47, e-mail: elzbieta.korytkowska@wody.gov.pl