M A R S Z A Ł E K

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

ŚG-IV.7220.27.2026

Toruń, dnia 23 września 2026 r.

WEZWANIE

W związku z obowiązkiem wyrażenia opinii, na wniosek Prezydenta Miasta Włocławek z dnia 23 lipca 2026 r., znak: S.6220.16.2026, w ramach postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „GDCCW - Green Data Center Campus Włocławek - Budowa zespołu serwerowni z modułami biurowymi, wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną, obiektami technicznymi oraz wewnętrznym układem drogowym i parkingowym, zlokalizowanego w miejscowości Włocławek, na dz. ew. nr 1/15, 1/16, 3/2, 1/18, 1/19, 1/20, 1/21, 1/53, 1/60, 1/61, 1/62, 1/63, 1/55, 1/48, 1/49, 1/37 i fragmencie dz. ew. 2/32 obrębu Włocławek KM 103 oraz dz. ew. nr 1/2, 2/25, 2/13, 2/17, 2/18, 2/6, 2/7, 2/19, 2/16, 2/21, 2/26, 2/27, 3/4, 3/2, 3/5, 4/2, 4/4, 4/5, 2/2 obrębu Włocławek KM 104 gmina Włocławek, powiat Włocławek”, proszę o uzupełnienie informacji zamieszczonych w przedłożonym do ww. wniosku raporcie o oddziaływaniu na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Wyjaśnić sposób kwalifikacji projektowanych agregatów prądotwórczych jako źródeł szczytowych w rozumieniu § 10 ust. 3 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz.1860).
2. Wskazać, czy w odniesieniu do agregatów o nominalnej mocy cieplnej 7,623 MW każdy zachodzą przesłanki zastosowania trzeciej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 ze zm.), z uwzględnieniem ich rozmieszczenia oraz indywidualnych przewodów kominowych, a w przypadku zastosowania tej zasady wskazać sposób ustalenia mocy i czasu użytkowania powstałego w ten sposób źródła; w przypadku braku zastosowania trzeciej zasady wskazać podstawy uznania każdego agregatu za odrębne średnie źródło szczytowe oraz sposób ustalenia jego czasu użytkowania.
3. Przedłożyć stosowne wyjaśnienia dotyczące mocy pojedynczego agregatu prądotwórczego. Wskazać nominalną moc cieplną oraz moc elektryczną pojedynczego agregatu. W dokumentacji znajdują się różne informację dotyczące mocy agregatów, tj. 7,623 MW i 3368 kW (3,368 MW).
4. Wyjaśnić, czy każdy z projektowanych agregatów prądotwórczych będzie wyposażony w indywidualny system selektywnej redukcji katalitycznej SCR i wskazać sposób odprowadzania spalin z poszczególnych agregatów.
5. Wskazać źródło lub przedstawić dokumentację techniczną potwierdzającą przyjęty wskaźnik emisji dla THC wymieniony w na stronie 157 raportu, w tym wskazać warunki pracy, dla których wskaźnik ten został określony.
6. Wskazać maksymalne zużycie oleju napędowego przez 1 agregat oraz roczne zużycie oleju napędowego przez instalację do spalania paliw i wytwarzania energii.

7. Wskazać roczne zużycie substancji używanych w związku z eksploatacją instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, tj. zużycie paliwa, zużycie glikolu, zużycie mocznika oraz innych substancji i mediów (np. woda) wykorzystywanych w związku z funkcjonowaniem ww. instalacji.
8. Wyjaśnić, czy prawidłowo rozumie się, że na terenie serwerowni będą funkcjonować dwa niezależne systemy chłodzenia. Instalacja chłodnicza wykorzystująca glikol będzie stosowana wyłącznie na potrzeby chłodzenia instalacji do spalania paliw i wytwarzania energii, tj. podczas pracy agregatów prądotwórczych. Natomiast na potrzeby funkcjonowania serwerowni przewidziano odrębne agregaty chłodnicze (chillery). Z przedłożonej dokumentacji nie wynika jednoznacznie, czy roztwór glikolu będzie wykorzystywany wyłącznie do chłodzenia agregatów prądotwórczych, czy również do chłodzenia agregatów chłodniczych (chillerów). Należy opisać system chłodzenia serwerowni w oparciu o zastosowanie agregatów chłodniczych (chillerów), wskazując zasadę ich działania oraz liczbę urządzeń w poszczególnych budynkach serwerowni. Wskazać sposób odprowadzania ciepła z układu chłodniczego.
9. Wyjaśnić lokalizację oraz pojemność planowanych do realizacji zbiorników na glikol. W raporcie ooś na stronie 30 wskazano, że na dachu budynków projektuje się urządzania chłodnicze wykorzystujące roztwór glikolu gromadzony w zbiornikach o pojemności 160 m^3 dla każdego etapu (budynku serwerowni), łącznie 800 m^3. Natomiast w piśmie z dnia 7 września 2026 r., znak: 702715-01(00).L08.MS.20260907, w którym Inwestor odpowiadał na wezwanie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku, znajduje się informacja, że „w każdym z 5 projektowanych obiektów zespołu serwerowni przewiduje się montaż 4 bezodpływowych awaryjnych zbiorników roztworu glikolu o pojemności 80 m^3 każdy. Zbiorniki ulokowane będą w pobliżu narożników budynków. Łącznie planuje się zabudowę 20 zbiorników.”. Powyższe informacje wskazują na rozbieżność w zakresie liczby, lokalizacji oraz pojemności planowanych zbiorników na glikol. Z treści pisma z dnia 7 września 2026 r. wynika, że przy każdym z pięciu budynków przewidziano po cztery zbiorniki o pojemności 80 m^3 każdy, co daje 320 m^3 na jeden budynek i łącznie 1600 m^3 dla całego przedsięwzięcia. Jest to wartość dwukrotnie większa od łącznej pojemności 800 m^3 wskazanej w raporcie ooś.
10. Oszacować, na jaki okres wystarczą zgromadzone w przeznaczonych do tego zbiornikach zapasy paliwa, mocznika i glikolu, wykorzystywane w instalacjach do spalania paliw i wytwarzania energii, tj. w agregatach prądotwórczych. Należy rozważyć, czy zasadnym byłoby uwzględnienie maksymalnego czasu pracy ww. instalacji wynikającego z dostępnej pojemności magazynowej poszczególnych zbiorników.
11. Przedstawić dodatkowe obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu dla najbardziej niekorzystnego pod względem emisji wariantu pracy instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, przy uwzględnieniu maksymalnej rzeczywistej jednoczesności pracy agregatów. W przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ocenę wpływu agregatów prądotwórczych na stan jakości powietrza przeprowadzono w oparciu o ich eksploatację wynikającą jedynie z wymaganych prób i testów urządzeń. Zgodnie z przedstawionymi w raporcie założeniami, w ramach prac serwisowych agregaty będą uruchamiane pojedynczo, jeden po drugim, co odpowiada 140 podokresom ich pracy,

po 4 godziny każdy. Jednocześnie w raporcie wskazano, że z uwagi na ograniczenie zastosowanego programu OPERAT FB do 80 podokresów, w modelu dokonano agregacji źródeł i przyjęto w poszczególnych podokresach jednoczesną pracę grup agregatów, po 14 urządzeń. W związku z powyższym, w celu pełnej oceny oddziaływania instalacji do wytwarzania energii i paliw na stan jakości powietrza, w szczególności z uwzględnieniem najbardziej niekorzystnego rzeczywiście możliwego wariantu pracy źródeł emisji, należy przedstawić dodatkowe obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu dla przypadku wystąpienia przerwy w dostawie energii elektrycznej z sieci i wynikającego z tego faktu jednoczesnego uruchomienia agregatów prądotwórczych. W obliczeniach należy uwzględnić maksymalną rzeczywistą jednoczesność pracy agregatów, tj. stan, w którym w przypadku zaniku zasilania sieciowego jednocześnie uruchomione zostają wszystkie agregaty przypisane do danego budynku serwerowni. Jeżeli w jednym budynku serwerowni maksymalna liczba agregatów mogących zostać jednocześnie uruchomiona wynosi 28 sztuk, należy wykonać obliczenia dla wariantu jednoczesnej pracy 28 agregatów. Należy również przeanalizować, czy w przypadku przerwy w dostawie energii elektrycznej możliwe jest jednoczesne uruchomienie agregatów w więcej niż jednym budynku. Jeżeli taka sytuacja jest technicznie możliwa, należy uwzględnić ją w dodatkowym wariancie obliczeniowym i wskazać maksymalną liczbę agregatów mogących pracować jednocześnie w całym zespole serwerowni. Należy zaznaczyć, że pozwolenie zintegrowane dla przedmiotowej instalacji będzie obejmować jej funkcjonowanie w warunkach przerw w dostawie energii elektrycznej. Okoliczność ta powinna zostać uwzględniona przy określaniu reprezentatywnego i najbardziej niekorzystnego wariantu pracy instalacji, ponieważ uruchomienie agregatów w przypadku zaniku zasilania sieciowego stanowi przewidywalny sposób funkcjonowania instalacji, a nie wyłącznie sytuację związaną z prowadzeniem okresowych prób i testów urządzeń.

12. Wskazać, czy wysokość emitorów, którymi odprowadzane będą spaliny z agregatów prądotwórczych, będzie wynosiła co najmniej 24,97 m. Należy również określić maksymalną wysokość projektowanych emitorów. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że ze względu na piętrowe rozmieszczenie agregatów prądotwórczych poszczególne emitory mogą mieć różne wysokości. Część agregatów będzie wyposażona w emitory o większej wysokości, natomiast dla pozostałych przewidziano emitory niższe. Zróżnicowanie wysokości emitorów ma istotne znaczenie dla warunków wynoszenia spalin oraz ich rozprzestrzeniania się w powietrzu, a tym samym może wpływać na wyniki przeprowadzonych obliczeń. W związku z powyższym należy jednoznacznie wskazać wysokości poszczególnych emitorów.
13. Zweryfikować rodzaje i kody odpadów, o których mowa w raporcie ooś zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U z 2020 r. poz. 10)
14. Wskazać podstawowy skład chemiczny i właściwości fizyczne odpadów wytwarzanych w wyniku eksploatacji instalacji do spalania paliw i wytwarzania energii.
15. Wskazać sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

16. Opisać, jak będzie zabezpieczone środowisko wodno-gruntowe przed ewentualnymi wyciekami glikolu i paliwa używanego przez agregaty prądotwórcze do środowiska.
17. Wyjaśnić, jakich ścieków z procesu uzdatniania wody dotyczy informacja zawarta na stronie 174 raportu ooś. W dokumentacji wskazano, że woda na instalacji będzie pochodzić z sieci wodociągowej. W związku z powyższym należy wskazać, czy przewiduje się proces uzdatniania wody, a jeśli tak to wskazać w jakim celu będzie ona uzdatniana oraz do jakich procesów wykorzystywana. Należy precyzyjnie opisać sposób gromadzenia, odprowadzania i zagospodarowania ścieków pochodzących z płukania filtrów.
18. Uwzględnić koryto Wisły jako korytarz ekologiczny. Na stronie 78 raportu ooś uwzględniono jedynie korytarz ekologiczny „Dolina Wisły-Kampinoski PN", bez uwzględnienia koryta Wisły jako odrębnego elementu pełniącego funkcję istotnego ciągu ekologicznego.

Informuję, że Organ prowadząc analizę przedłożonej dokumentacji może wystąpić do Inwestora o przedłożenie dodatkowych uzupełnień i wyjaśnień.

Uzupełnienie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ww. inwestycji należy przesłać na adres Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Departament Środowiska, Plac Teatralny 2, 87-100 Toruń w terminie 30 dni od daty doręczenia niniejszego pisma.

z-ca Dyrektora
Departamentu Środowiska

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Agnieszka Sosnowska
Data: 2026.09.23 08:00:59 CEST

Otrzymują:

1. Marta Sosnowska, Pełnomocnik EN3 Sp. z o. o, ul. Bitwy Warszawskiej 1920 r. 7A, 02-366 Warszawa; adres skrzynki do e-doręczeń:AE:PL-61589-77659-CRBBR-33 + RODO;
2. Aa.

Do wiadomości:

Prezydent Miasta Włocławek, Zielony Rynek 11/13, 87-800 Włocławek, adres skrzynki do e-doręczeń: AE:PL-86185-91409-TVBFE-27