

**Charakterystyka przedsięwzięcia:**

**„Budowa dwóch kotłów KRS o mocy ok. 10MWt każdy, dwóch silników gazowych o mocy ok. 10 MWe/10 MWt każdy oraz dwóch kotłów elektrodowych o mocy ok. 10 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną na terenie Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.”** zlokalizowanego na dz. o nr ew. 30068/4 i 30481

1. Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie dwóch kotłów KRS o mocy ok. 10 MWt każdy, dwóch silników gazowych o mocy ok. 10 MWe/10 MWt każdy oraz dwóch kotłów elektrodowych o mocy ok. 10 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną na terenie Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. Realizacja planowana jest na działkach o numerach 30068/4 oraz 30481 w Ostrołęce. Powierzchnie ww. działek wynoszą odpowiednio 11,39 ha (dz. 30068/4) oraz 9,57 ha (dz. 30481). Całkowita powierzchnia przeznaczona pod planowaną inwestycję wyniesie ok. 12 190 m<sup>2</sup> (ok. 1,22 ha). Przewiduje się wykonanie budynków o łącznej powierzchni zabudowy ok. 2 877 m<sup>2</sup> (0,28 ha). Teren przeznaczony pod drogi dojazdowe oraz chodniki wyniesie ok. 4 000 m<sup>2</sup> (0,4 ha). Kotły KRS będą zasilane gazem ziemnym wysokometanowym i olejem opałowym lekkim. Ponadto, w ramach realizacji inwestycji zostanie wybudowana nowa Stacja Uzdatniania Wody (SUW) o wydajności ok. 42 m<sup>3</sup>/h. Wykonana zostanie również infrastruktura towarzysząca, niezbędna do prawidłowej pracy całej instalacji (m.in. budowa zasilania i wyprowadzenia mocy z istniejącej linii WN 110 kV, w tym zabudowa 2 transformatorów o mocy 30 MW każdy oraz budowa rozdzielni elektroenergetycznej). Dobudowane zostaną wymienniki do istniejących kotłów parowych w celu wykorzystania ich jako źródeł szczytowych. Nastąpi również modernizacja istniejących kotłów z zasilania olejem, na zasilanie dwupaliwowe gazowo-olejowe. Obecnie na terenie zakładu wnioskodawcy, znajduje się instalacja składająca się z: akumulatora ciepła, kotłowni, na terenie której zabudowane są dwa kotły parowe opalane olejem opałowym lekkim (K6 i K7), dwóch zbiorników na olej, pompowni oleju oraz instalacji pompowych (pompowni wody sieciowej wraz z rozdzielnią i nastawnią). Dwa kotły parowe K6 i K7 wchodzi w skład majątku Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o., jednakże są one eksploatowane przez Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. na podstawie umowy dzierżawy i w związku z tym zostały objęte już pozwoleniem zintegrowanym udzielonym dla Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. (decyzja z dnia 20 grudnia 2005r., znak: WŚR.1.6640/13/8/04/05 wydana przez Wojewodę Mazowieckiego). Udzielone pozwolenie zintegrowane umożliwia Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. na prowadzenie instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 2 174,7 MWt. Spółka Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. prowadzi obecnie działania, zmierzające do wygaszenia zawartej umowy dzierżawy dotyczącej kotłów parowych K6 i K7, co spowoduje że kotły te będą eksploatowane jedynie przez Spółkę Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. Wobec powyższego, wnioskodawca w przyszłości planuje wystąpić z wnioskiem o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego obejmującego dwa istniejące kotły parowe K6 i K7, w powiązaniu z będącą przedmiotem wydania decyzji planowanej inwestycji. Jednocześnie Energa Elektrownia Ostrołęka S.A. wystąpi z wnioskiem o wykreślenie

kotłów K6 i K7 ze swojej decyzji o pozwoleniu zintegrowanym. Podstawowym zadaniem Spółki Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. jest produkcja ciepła dla odbiorców komunalnych i przemysłowych miasta Ostrołęki. W układach kogeneracyjnych, takich jak planowane do zabudowy na terenie Spółki, zachodzi termodynamiczna konwersja energii chemicznej paliwa do postaci nośników użytecznych, takich jak ciepło i energia elektryczna. Wytwarzanie dwóch postaci energii w jednym skojarzonym procesie ma szereg zalet, takich jak wysoka sprawność przetwarzania energii, minimalizacja szkodliwego oddziaływania na środowisko czy korzystne wskaźniki opłacalności. Urządzeniami, w których taki proces może być realizowany, są planowane do budowy dwa kogeneracyjne silniki gazowe o mocy ok. 10 MWe/ 10 MWt każdy, które napędzają generator energii elektrycznej. Taki silnik zasilany paliwem gazowym wraz z generatorem tworzy agregat prądotwórczy zdolny do produkcji energii elektrycznej i cieplnej w skojarzeniu czyli wspomnianej kogeneracji. Potrzeba chłodzenia silnika i wysoka temperatura spalin są źródłem ciepła użytecznego generowanego przez takie urządzenie. Spaliny trafiają na wymiennik spaliny/woda produkując ciepłą wodę, która wraz z ciepłem odebranym z układu olejowego i płaszczą wodnego silnika może zostać odebrana przez układ ciepłowniczy. Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. obecnie nie dysponuje warunkami przyłączenia nowych źródeł wytwórczych do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, wobec czego planowane jest przyłączenie silników gazowych do sieci Operatora Systemu Przesyłowego na napięciu 110 kV poprzez dołączenie się do istniejącej linii 110 kV. Przyłączenie nowych silników gazowych będzie wymagało budowy odpowiedniej infrastruktury m.in. takich elementów jak: transformator blokowy 6,3/110 kV, linię kablową 110 kV, głowice kablowe napowietrzne, aparaturę łączeniową i zabezpieczeniową po stronie 110 kV, układ zabezpieczeń transformatorów 6,3/110 kV, układ pomiarowy energii elektrycznej, linię kablową 6,3 kV, łączącą transformator z generatorami silników. Układ kogeneracyjny silników gazowych zostanie wyposażony w wysokosprawny system odazotowania spalin z wykorzystaniem wodnego roztworu mocznika. W przypadku gdy dostawca silnika zapewni zgodne z obowiązującymi przepisami wielkości emisji NOx, instalowanie ww. systemu może nie być konieczne. Ponadto, w ramach przedsięwzięcia, na terenie nowej kotłowni rezerwowo-szczytowej, zostaną umiejscowione dwa kotły rezerwowo-szczytowe o mocy ok. 10 MWt każdy, zasilane gazem i lekkim olejem opałowym oraz dwa kotły elektrodowe o mocy ok. 10 MWt każdy. Zgodnie z warunkami narzuconymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska ww. elementy instalacji należy zaprojektować w następujący sposób: *dwa kogeneracyjne silniki gazowe o mocy ok. 10 MWe każdy z odprowadzaniem zanieczyszczeń dwoma emitorami pionowymi otwartymi o minimalnej wysokości 40 m i maksymalnej średnicy 1,2 m każdy; kotły KRS o mocy ok. 2 x 10 MWt z odprowadzaniem zanieczyszczeń wspólnym emitorem pionowym otwartym o minimalnej wysokości 40 m i maksymalnej średnicy 1,2 m. Wybudować maksymalnie dwa kotły elektrodowe o mocy ok. 10 MWt każdy.* Budynek kotłowni będzie wykonany w lekkiej konstrukcji stalowej obłożonej płytami warstwowymi. Ściany i dach budynku będą pełniły również rolę przegród akustycznych. Przewidziane do zabudowy dwa kotły KRS o mocy ok. 10 MWt każdy, stanowią kotły wodne zasilane gazem ziemnym wysokometanowym i olejem

opałowym lekkim. Łączna moc cieplna kotłów w paliwie będzie wynosić ok. 20 MWt. Kotły te będą kotłami rezerwowo-szczytowymi tzn. pracować będą w momentach zwiększonego zapotrzebowania na ciepło. Kotły te służyć będą do produkcji ciepła w postaci ciepłej wody. Woda podgrzewana będzie w ekonomizerze (zabudowanym w celu odzysku ciepła ze spalin), a następnie w płomienicy oraz płomieniówkach. Zaopatrzenie w paliwo gazowe kotłów KRS i silników będzie wymagało budowy infrastruktury towarzyszącej, tj. infrastruktury gazociągu doprowadzającego gaz do kotłowni. Przyłącze będzie realizowane przez PSG dla gazu o ciśnieniu średnim podwyższonym, rurą stalową DN150 o długości ok. 2 km. Przyłącze będzie zakończone na działce 30068/4 stacją pomiarową 2-ciągową w postaci kontenera. Kolejnym elementem układu kogeneracyjnego są planowane do budowy dwa kotły elektrodowe o mocy ok. 10 MWt każdy, które będą zasilane energią elektryczną i umożliwią produkcję ciepła w postaci ciepłej wody lub pary w zależności od potrzeb. Kotły elektrodowe będą zasilane napięciem 6,3 kV, z uwagi na ich dużą moc wymagane jest wykorzystanie szynoprzewodów i stacji transformatorowej. Dlatego też, w ramach inwestycji do zasilania i wyprowadzenia mocy zostaną wybudowane 2 transformatory o mocy 2 x 30 MW. Układ kogeneracji silników gazowych wraz z kotłami rezerwowo-szczytowymi i kotłami elektrodowymi będzie powiązany z istniejącą infrastrukturą techniczną. Instalacja zostanie wpięta w istniejący układ wody grzewczej. Do kotłowni zostanie doprowadzony gaz projektowanym przyłączem gazowym. Zaopatrzenie w paliwo olejowe (awaryjnie) kotłów KRS, będzie się odbywało z istniejących zbiorników oleju.

2. W wyniku realizacji inwestycji zużywana będzie woda, energia elektryczna, paliwo oraz materiały budowlane. Transport materiałów budowlanych będzie się odbywał poprzez istniejącą infrastrukturę drogową zakładu. W zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego, wody opadowe i roztopowe z odwodnienia dróg i placów oraz ściek bytowo-gospodarcze z terenu Zakładu, zostaną odprowadzone do istniejącej sieci kanalizacji miejskiej Ostrołęckiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. Na etapie eksportacji dodatkowo będą powstawać ścieki przemysłowe.
3. W trakcie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zwiększony pobór wody pitnej dla celów socjalno-bytowych pracowników firm wykonawczych oraz zwiększoną ilość ścieków sanitarnych. Źródłem wody na potrzeby projektowanych instalacji oraz zaplecza socjalnego, będzie istniejąca sieć wodociągowa, należąca do Energa Elektrownia Ostrołęka S.A. Na obecnym etapie wnioskodawca nie planuje budowy własnego ujęcia wody, wymagającego dodatkowej kwalifikacji przedsięwzięcia zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019r. poz. 1839 ze zm.) jako urządzenia lub zespołów urządzeń umożliwiających pobór wód podziemnych. Wykonawca umieści na terenie budowy odpowiednią liczbę przenośnych, bezodpływowych zbiorników na ścieki socjalno-bytowe np. typu TOI-TOI.
4. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się zatrudnienia dodatkowych pracowników, a tym samym zwiększenia ilości ścieków bytowych w stosunku do stanu istniejącego. Nie zmieni się również sposób ich odprowadzania. Ścieki odprowadzone zostaną do kanalizacji zakładowej, a następnie do kanalizacji miejskiej. Z kolei, ścieki przemysłowe (ścieki z SUW i zmywane) będą gromadzone

w szczelnych zbiornikach i wywożone transportem asenizacyjnym.

5. Planuje się, że wykonywanie prac ziemnych w tym wykopów pod poszczególne budynki, będzie odbywało się etapami, celem m.in. bezpiecznego odprowadzenia wód z terenu inwestycji. W przypadku zaistnienia takiej konieczności, do odwodnienia terenu budowy zostanie zastosowany wąż ssąco tłoczący, którym wody zostaną odprowadzone do istniejącego szczelnego zbiornika zlokalizowanego na zachód od budynku pompowni wody sieciowej (oznaczonego na PZT symbolem zb.). Stamtąd, woda będzie przepompowana do sieci kanalizacyjnej należącej do Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.
6. Etap realizacji przedsięwzięcia będzie związany z emisją substancji do powietrza, hałasem, powstawaniem ścieków socjalno-bytowych oraz odpadów. Emisja hałasu i substancji do powietrza, w tym zapylenia będzie związana z ruchem środków transportu oraz pracą maszyn budowlanych. Przy pracach budowlano-montażowych będą wykorzystywane środki transportu do przewozu materiałów oraz typowe maszyny budowlane. Emisja ta będzie miała charakter lokalny, ograniczony do terenu prac i w związku z tym nie będzie stanowiła dodatkowej uciążliwości dla otaczającego środowiska.
7. Wytworzone odpady będą regularnie przekazywane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W okresie prac budowlanych istotne jest zapobieganie dostania się zanieczyszczeń do gruntów. Zaplecze techniczne oraz bazy materiałowe podczas budowy będą zlokalizowane na utwardzonym podłożu, (optymalnie na terenie przekształconym antropogenicznie), zabezpieczonym przed przedostaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do gruntu i wód. W trakcie realizacji przedsięwzięcia zostanie zapewniona właściwa organizacja pracy, przestrzeganie reżimów technologicznych i zasad dobrej praktyki budowlanej. Inwestor w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wskazał działania mające na celu zapobieganie, ograniczenie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, których należy przestrzegać podczas realizacji, eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji planowanego przedsięwzięcia.
8. Z informacji zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że inwestycja na etapie realizacji i eksploatacji nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi, ani nie przewiduje się istotnego oddziaływania na najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej.
9. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie, które nie było dotychczas wykorzystywane pod działalność Inwestora, niemniej powierzchnia jest już częściowo przekształcona antropogenicznie. Sąsiedztwo inwestycji stanowi zabudowa i tereny przemysłowe oraz zadrzewienia. W związku z realizacją inwestycji przewiduje się usuwanie drzew i krzewów. Inwestycja znajduje się w otoczeniu gruntów leśnych, łąk, rzeki Narew oraz terenów przemysłowych.
10. Teren przeznaczony pod przedmiotową inwestycję, położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru Natura 2000 Dolina Dolnej Narwi PLB140014 w odległości 0,16 km, dla którego obowiązującym aktem prawnym jest Rozporządzenie

Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków.

Obszar realizacji inwestycji znajduje się w odległości ok. 160 m od korytarza ekologicznego Dolina Środkowej Narwi GPnC-23. Korytarz ten pełni funkcję zarówno korytarza o znaczeniu krajowym jak i regionalnym.

Z aktami sprawy można zapoznać się w Urzędzie Miasta Ostrołęki, w Wydziale Budownictwa, Plac Bema 1, pok. 214 w godzinach pracy urzędu.

**PREZYDENT MIASTA**

**Paweł Niewiadomski**

*/podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowany kwalifikowanym certyfikatem/*