

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84, art. 85 i 87 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16.12.2021 r. (wpływ 20.12.2021 r.) Energa Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg, w imieniu której na podstawie udzielonego przez Prezesa Zarządu – Pana Michała Wawryna pełnomocnictwa, działa Pani Anna Nitarska– Fink, o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 18.02.2016 r., znak: WSRK.6220.0009.2015, wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa dwóch silników gazowych o mocy ok. 9,7 MWe/9,5 MWt każdy, rezerwowo szczytowej kotłowni olejowo – gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną, zlokalizowanych na terenie elektrociepłowni w Kaliszu” na działkach ewidencyjnych w obrębie ewidencyjnym nr 117 i 118 Rypinek przy ul. Torowej 115 w Kaliszu

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w toku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Kalisza z dnia 18.02.2016 r., znak: WSRK.6220.0009.2015, wydanej dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa dwóch silników gazowych o mocy ok. 9,7 MWe/9,5 MWt każdy, rezerwowo szczytowej kotłowni olejowo – gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną, zlokalizowanych na terenie elektrociepłowni w Kaliszu”
- II. Zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Kalisza z dnia 18.02.2016 r., znak: WSRK.6220.0009.2015, w następujący sposób:
 1. zmiana w całej treści decyzji rodzaju spalanej paliwa w kotłach rezerwowo – szczytowych, w których spalany będzie wyłącznie gaz ziemny.
 2. na stronie 1, pkt. II decyzji o brzmieniu:
„Ścieki, obejmujące zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe ze stanowiska rozładunku oleju silnikowego, opałowego i mocznika, należy odprowadzać do zakładowej kanalizacji ogólnospławnej poprzez studzienkę z zasuwą, separator substancji ropopochodnych i osadnik.”
zastąpić brzmieniem:
„Ścieki, obejmujące zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe ze stanowiska rozładunku oleju silnikowego i mocznika, należy odprowadzać do zakładowej kanalizacji ogólnospławnej poprzez studzienkę z zasuwą, separator substancji ropopochodnych i osadnik.”
 3. na stronie 1, pkt. IV decyzji w brzmieniu:
„Zbiorniki na olej i mocznik winny być dwupłaszczowe i wyposażone w sygnalizację przepięnienia i przecieku.”
zastąpić brzmieniem:
„Zbiornik na mocznik winien być dwupłaszczowy i wyposażony w sygnalizację przepięnienia i przecieku.”

4. na stronie 1, pkt.V decyzji w brzmieniu:

„Spaliny z rezerwowej kotłowni szczytowej (z kotłów olejowo-gazowych) należy odprowadzać dwoma (dla każdego kotła osobny) pionowymi, otwartymi emitorami, o wylocie na wysokości minimum 30 m npt i o średnicy wylotu ok. 0,8 m.”

zastąpić brzmieniem:

„Spaliny z rezerwowej kotłowni szczytowej (z kotłów gazowych) należy odprowadzać dwoma (dla każdego kotła osobny) pionowymi, otwartymi emitorami, o wylocie na wysokości minimum 30 m npt i o średnicy wylotu ok. 1 m”

5. na stronie 1, pkt. VI decyzji w brzmieniu:

„ Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitem, o wylocie na wysokości minimum 35 m npt i o średnicy wylotu ok. 1,0 m”

zastąpić brzmieniem:

„ Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitem, o wylocie na wysokości minimum 35 m npt i o średnicy wylotu ok. 1,55 m”

6. na stronie 1, pkt. VII decyzji w brzmieniu:

„ Każdy z układów kogeneracyjnych należy wyposażać w wysokosprawny system odazotowania spalin metodą selektywnej redukcji katalitycznej (SCR), z wykorzystaniem wodnego roztworu mocznika”

zastąpić brzmieniem:

„Każdy z układów kogeneracyjnych wyposażać w wysokosprawny system odazotowania spalin metodą selektywnej redukcji katalitycznej (SCR), z wykorzystaniem wodnego roztworu mocznika. W przypadku, gdy dostawca silnika zapewni zgodne z obowiązującymi przepisami wielkości emisji NOx, instalowanie ww. systemu nie jest konieczne.”

7. na stronie 2, punkty IX, X i XI decyzji w brzmieniu:

„IX. Obiekty budowlane, w których znajdują się nowe instalacje, winny charakteryzować się wypadkową izolacyjnością zewnętrznych przegród budowlanych nie mniejsza niż 50 dB.

X. Zabezpieczenia akustyczne instalacji wentylacji i wyrzutni dachowej powietrza winny charakteryzować się skutecznością minimum 20 dB.

XI. Wyrzutnie spalin z kogeneratorów i z kotłów olejowych należy wyposażać w tłumiki hałasu gwarantujące, że poziom mocy akustycznej "A" każdego z wylotów nie przekroczy 65 dB. „

zastąpić brzmieniem:

„IX. Budynek kotłowni rezerowo-szczytowej wyposażać w maksymalnie 4 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 75 dB każdy, 1 czerpnię powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 73 dB oraz 2 wyloty kominów kotłów 20 MW o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 84 dB każdy.

X. Budynek kogeneracji wyposażać w maksymalnie 2 wyloty kominów z silników gazowych o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 91 dB każdy, 1 czerpnię powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 70 dB, 1 czerpnię powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 80 dB, 2 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 79,1 dB, 4 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 76,5 dB, 2 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 74,1 dB. Ponadto zainstalować maksymalnie 2 wywiewy z budynku wymiennikowni o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 70 dB każdy, 1 nawiew do pomieszczenia sprężarkowni o poziomie hałasu nie wyższym niż 95 dB, 1 wywiew z budynku sprężarkowni o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 82 dB, 4 nawiewy do komór transformatorów o poziomie hałasu nie wyższym niż 77,5 dB każdy, 2 wywiewy z komór transformatorów o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 73 dB każdy, 2 nawiewy do pompowni oleju o poziomie hałasu nie wyższym niż 69,1 dB każdy oraz 1 wywiew z pompowni oleju o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 72 dB.

XI. W ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować nie więcej niż 1 centralę nawiewną na budynku wymiennikowni o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 70 dB, 1 transformator SN/SN o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 90 dB, 2 chłodnie wentylatorowe o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 83 dB każdy, 3 chłodnie wentylatorowe awaryjnego zrzutu ciepła o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każda oraz 1 chłodnię wentylatorową awaryjnego zrzutu ciepła o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 79 dB.

8. na stronie 2, po pkt. XI , dodać pkt XI.a w brzmieniu:

„XIa. Ruch pojazdów ciężkich ograniczyć do pory dziennej, tj. do godz.: 6:00 – 22:00.”

9. Charakterystykę przedsięwzięcia ze strony 10, całkowicie zastąpić charakterystyką stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na wniosek z dnia 16.12.2021 r. (wpływ 20.12.2021 r.) Energa Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg, w imieniu której na podstawie udzielonego przez Prezesa Zarządu – Pana Michała Wawryna pełnomocnictwa, działka Pani Anna Nitarska– Fink, wystąpiła o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 18.02.2016 r., znak: WSRK.6220.0009.2015, wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa dwóch silników gazowych o mocy ok. 9,7 MWe/9,5 MWt każdy, rezerwowo szczytowej kotłowni olejowo – gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną, zlokalizowanych na terenie elektrociepłowni w Kaliszu” na działkach ewidencyjnych w obrębie ewidencyjnym nr 117 i 118 Rypinek przy ul. Torowej 115 w Kaliszu.

Wniosek o zmianę ww. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmuje zmianę w zakresie spalnego paliwa w kotłach rezerwowo-szczytowych, zmianę w zakresie emisji do powietrza w związku ze spalaniem wyłącznie gazu ziemnego oraz ze zmianą parametrów emitorów w zakresie średnic emitorów, a także zmianę w zakresie emisji hałasu w związku z uszczegółowieniem danych dotyczących ilości, lokalizacji obiektów i urządzeń oraz ich parametrów akustycznych. W uzupełnieniu do kip. wskazano, że Spółka zrezygnowała ze spalania oleju w kotłach rezerwowo-szczytowych, w kotłach spalany będzie wyłącznie gaz ziemny. W związku z rezygnacją ze spalania oleju opałowego w kotłach rezerwowo-szczytowych w zakresie infrastruktury technologicznej zrezygnowano z budowy podziemnego dwupłaszczowego zbiornika na olej opałowy do rezerwowej szczytowej kotłowni.

W uzupełnieniu do k.i.p. wskazano, że powyższe zmiany nie wpłyną na sposób i zakres oddziaływania planowanego przedsięwzięcia objętego wnioskiem w zakresie gospodarki odpadami i środowiska gruntowo-wodnego.

Projektowane zamierzenie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony. Przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 4 w związku z § 3 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839).

Na omawianym terenie nie obowiązuje żaden miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Prezydent Miasta Kalisza prowadząc przedmiotowe postępowanie wystąpił do organów współdziałających o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w toku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W odpowiedzi uzyskano:

1. Opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu, znak PO.ZZŚ.2.435.37.2022.JS z dnia 24.02.2022 r. nie stwierdzającą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Opinię Sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kaliszu, znak ON-NS.9011.3.13.2022 z dnia 08.03.2022 r. o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
3. Pismo Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu, znak PO.ZZŚ.2.435.37.2022.JS.1 z dnia 02.06.2022 r. informujące, iż po przeanalizowaniu uzupełnienia kip, podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w opinii z 24.02.2022 r.
4. Pismo Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kaliszu, znak ON-NS.9011.3.13.2022 z dnia 07.06.2022 r. informujące, iż po przeanalizowaniu uzupełnienia kip, podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w opinii z 08.03.2022 r.

5. Opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 08.06.2022 r. znak WOO-IV.4220.26.2022.WB.5 stwierdzającą, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazującą warunki konieczne do uwzględnienia w wydawanej decyzji.

Opinie powyższych organów wzięto pod uwagę i ujęto w niniejszej decyzji.

Po realizacji inwestycji źródłami emisji substancji do powietrza w stanie docelowym będą: dwa silniki gazowe o maksymalnej mocy dla każdego silnika ok. 11,8 MWe/10,1 MWt – emitory Es1 i Es2, dwa kotły gazowe o mocy cieplnej 20 MWt każdy (KRS nr 1 i KRS nr 2) - emitory Ek1 i Ek2, kocioł gazowy o mocy ok. 10 MWt (KRS nr 3) – emitor Ek3 oraz dwa kotły węglowe o mocy cieplnej do 24,9 MWt każdy – emitor E1 (istniejący). Całkowita nominalna moc wprowadzona w paliwie wszystkich źródeł, po zrealizowaniu wszystkich inwestycji wynosić będzie ok. 152 MWt.

Kotły węglowe (podłączone do emitora E1) po trwałym obniżeniu mocy, stanowić będą istniejące średnie źródła spalania paliw o całkowitej nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie nie przekraczającym 50 MW (moc nominalna wprowadzana w paliwie to 49,8 MW dla dwóch kotłów oraz 24,9 MW w paliwie dla jednego kotła), dlatego też obowiązywać je będą standardy emisyjne, wynikające z zapisów 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. 2020 poz. 1860) - załącznik 2, zgodnie z dyrektywą dla średnich obiektów energetycznego spalania (Dyrektywa MCP).

Kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (Ek1, Ek2 i Ek3), stanowić będą zgodnie z III zasadą łączenia nowe średnie źródła spalania paliw o całkowitej nominalnej mocy cieplnej na poziomie nie przekraczającym 50,0 MW (moc nominalna wprowadzana w paliwie to 21 MW dla każdego z dwóch kotłów oraz 10,5 MW w paliwie dla jednego kotła), w związku z czym obowiązują je standardy emisyjne, wynikające z zapisów cyt. rozporządzenia - załącznik 5.

Silniki gazowe (Es1 i Es2), stanowić będą nowe średnie źródła spalania paliw o całkowitej maksymalnej nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie ok. 49,8 MW, dlatego też obowiązują je standardy emisyjne, wynikające z zapisów cyt. rozporządzenia - załącznik 5.

Opierając się na wydanych opiniach, wniosku Inwestora i uzupełnieniach, karcie informacyjnej przedsięwzięcia (dalej kip), należy stwierdzić, iż w omawianym przypadku nie występuje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i możliwa jest zmiana środowiskowych uwarunkowań zawartych w decyzji z dnia 18.02.2016 r., znak: WSRK.6220.0009.2015,.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono wszystkie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 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. Analizując w szczególności: rodzaj planowanego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zajmowany teren, przewidywane emisje, planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo – wodne, wody powierzchniowe, zastosowane możliwości ograniczenia oddziaływania, przyjęty sposób gospodarowania powstającymi ściekami bytowo – gospodarczymi i powstającymi odpadami, brak znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, stwierdzono, że nie ma przesłanek do uznania, iż omawiane przedsięwzięcie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

W przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia w sposób wystarczający opisano planowane przedsięwzięcie oraz jego oddziaływanie na otoczenie. Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.), w odległości ok. 4 km od obszaru Natura 2000 Dolina Swędrni PLH300034.

Biorąc pod uwagę lokalizację projektowanej inwestycji na obszarze który jest już przekształcony, przewiduje się, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na obszary chronione, w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone

obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Projektowana inwestycja nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu. W żaden istotny sposób nie wpłynie na walory krajobrazowe obszaru.

Zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, strony prowadzonego postępowania zostały zawiadomione o jego wszczęciu, o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji, poprzez stosowne obwieszczenia. W wyniku powyższego nie wpłynęły żadne uwagi czy wnioski dot. planowanej inwestycji.

Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, iż planowane przedsięwzięcie przy spełnieniu wymagań niniejszej decyzji nie powinno negatywnie oddziaływać na środowisko zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji. Po rozpatrzeniu wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także opinii organów uzgadniających postanowiono orzec jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Kalisza, Główny Rynek 20, 62 – 800 Kalisz, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Stosownie do przepisu art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Kalisza. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 tejże ustawy oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a w cytowanym powyżej przepisie. Złożenie wniosku o wydanie decyzji administracyjnej lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b wyżej wymienionej ustawy.

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

z up. Naczelnik Wydziału
Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska
Paweł Bąkowski

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Spółka z o.o. z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg na adres pełnomocnika:
Anna Nitarska – Fink, „Energo pomiar” Sp. z o.o., ul. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice
2. Strony postępowania (poprzez obwieszczenie na podstawie art. 49 Kpa)
3. aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kaliszu, ul. Kościuszki 6, 62-800 Kalisz
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu
ul. Skarszewska 42a, 62 – 800 Kalisz

Za wydanie decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł oraz za wniesione pełnomocnictwo 17,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych oraz siedemnaście zł) na konto Urzędu Miasta Kalisza, Główny Rynek 20, 62-800 Kalisz. Potwierdzenie transakcji z dnia 15.12.2021 r. w aktach sprawy.

Charakterystyka przedsięwzięcia

1. Lokalizacja.

Przedsięwzięcie planowane jest na terenie elektrociepłowni w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, działki w obrębie ewidencyjnym nr 117 Rypinek, działki: 4/8, 4/9, 4/10, 4/11 oraz w obrębie ewidencyjnym nr 118 Rypinek, działki: 7/7, 7/12, 7/13, 7/14, 7/15, 8/7, 8/8, 10/7, ul. Torowa 115.

2. Opis przedsięwzięcia oraz powierzchnia inwestycji.

Rodzaj i skala przedsięwzięcia

Przebudowa i rozbudowa elektrociepłowni o instalacje do wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej.

Jako paliwa w nowych instalacjach stosowany będzie gaz ziemny, w maksymalnych rocznych ilościach ok. $66 \cdot 10^6 \text{ m}^3$ gazu.

Łącznie nominalna moc wprowadzana w paliwie do wszystkich 4 instalacji razem ok. 84 MW.

Ogólny opis przedsięwzięcia

Planowana inwestycja polega na zainstalowaniu dwóch gazowych jednostek kogeneracyjnych i dwóch kotłów gazowych (zamiast unieruchamianych 2 kotłów węglowych).

Każda jednostka kogeneracyjna składać się będzie z silnika spalinowego tłokowego, zasilanego gazem ziemnym, sprzężonego z generatorem. Planowana moc każdej z dwóch jednostek wyniesie ok. 9,7 MWe mocy elektrycznej + ok. 9,5 MWt mocy cieplnej.

Łączna moc nominalna zespołu kogeneracyjnego, wprowadzana w paliwie, ok. 42 MW.

Dwa planowane kotły gazowe zastąpią dotychczasowe kotły węglowe w rezerwowej kotłowni szczytowej. Moc cieplna każdego z nowych kotłów ok. 20 MWt.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia powstaną cztery nowe emitory spalin do powietrza atmosferycznego.

W zakresie wykonania infrastruktury budowlanej planuje się rozbudowę budynku po byłej rozdzielni na potrzeby zabudowy układów kogeneracyjnych.

Na potrzeby przedsięwzięcia planuje się zabudowanie dodatkowo ok. 200 m² powierzchni (rozbudowa budynku silników) oraz utwardzenie ok. 1400 m² powierzchni terenu przeznaczonej pod inwestycję.

W zakresie infrastruktury technologicznej planuje się m.in.:

- stację sprężarek gazu,
- stację redukcyjno-pomiarową gazu,
- instalację do przesyłu gazu od stacji pomiarowej gazu,
- linie kablowe telekomunikacyjne,
- linie kablowe energetyczne i sterownicze,
- stacja transformatorowa 110/15 kV,
- linie ciepłownicze,
- instalacje do redukcji zanieczyszczeń powietrza i hałasu

Rozwiązania chroniące środowisko

a) urządzenie do redukcji emisji tlenków azotu metodą SCR dla układów kogeneracyjnych (jeżeli wymaga tego spełnienie norm środowiskowych),

b) urządzenia oczyszczania ścieków przed wprowadzeniem do zakładowej kanalizacji ogólnospławnej,

c) tłumiki hałasu dla instalacji wentylacji, wyrzutni dachowej i instalacji odprowadzenia spalin.

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

z up. Naczelnik Wydziału
Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska
Paweł Bąkowski