

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 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020 wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz” projektowanego w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, na działce nr 8/7 (obręb 0118 Rypinek)

stwierdzam

- I.** Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w toku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Kalisza z dnia 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020 wydanej dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz”
- II.** Zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Kalisza z dnia 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020, w następujący sposób:
- na stronie 1, pkt 4 decyzji o brzmieniu:
„Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 35 m npt i o średnicy wylotu ok. 1,0 m.”
zastąpić brzmieniem:
„Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 35 m npt i o średnicy wylotu ok. 1,55 m.”
 - na stronie 1, pkt 5 decyzji w brzmieniu:
„Spaliny z projektowanego kotła olejowo – gazowego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 30 m npt i o średnicy wylotu 0,6 m.”
zastąpić brzmieniem:
„Spaliny z projektowanego kotła olejowo – gazowego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 30 m npt i o średnicy wylotu ok.0,7 m.”
 - na stronie 2, pkt 7 decyzji w brzmieniu:
„Modernizacja istniejących dwóch kotłów wodnych WR25 oznaczonych KW-1 i KW-2 polegać ma na technicznym obniżeniu ich mocy do 20 MWt każdy. Całkowita sumaryczna moc cieplna obu kotłów wynosić będzie do 40 Mwt.”

zastąpić brzmieniem:

„Modernizację istniejących dwóch kotłów wodnych WR25 oznaczonych KW-1 i KW-2 wykonać w taki sposób aby obniżyć ich moc do ok. 24,9 MWt każdy. Całkowita sumaryczna moc cieplna obu kotłów powinna wynosić <50 Mwt.”

4. na stronie 2, punkty 9, 10 i 11 decyzji w brzmieniu:

- „ 9. Obiekty budowlane, w których znajdują się nowe instalacje, winny charakteryzować się wskaźnikiem izolacyjności akustycznej nie mniejszym niż 52 dB dla ścian i 55 dB dla dachu, w celu zapewnienia obniżenia poziomu hałasu emitowanego przez silniki.
- 10. Zabezpieczenia akustyczne instalacji wentylacji i wyrzutni dachowej powietrza winny charakteryzować się skutecznością minimum 20 dB.
- 11. Wyrzutnie spalin z kogeneratorów i z kotła gazowo - olejowego należy wyposażyć w tłumiki hałasu o stopniu tłumienia ok. 35dB. ”

zastąpić punktami o brzmieniu:

- „ 9. Budynek kotłowni rezerowo-szczytowej wyposażyć w maksymalnie 1 wylot komina kotła 10 MW o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 83 dB każdy.
 - 10. Budynek kogeneracji wyposażyć 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.
 - 11. 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.”
5. na stronie 2, po pkt. 24, dodać pkt 25 w brzmieniu:
„25. Ruch pojazdów ciężkich ograniczyć do pory dziennej, tj. do godz.: 6:00 – 22:00.”
6. Charakterystykę przedsięwzięcia ze strony 6, 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, działa Pani Anna Nitarska– Fink, wystąpiła o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020 wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i

technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz” projektowanego w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, na działce nr 8/7 (obręb 0118 Rypinek).

Wniosek o zmianę ww. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmuje zmianę w zakresie rezygnacji ze spalania oleju opałowego w kotle o mocy ok. 10 MWt (w kotle spalany będzie wyłącznie gaz ziemny), zmiany mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie modernizowanych dwóch kotłów węglowych z 20 MWt każdy na ok. 24,9 MWt każdy, emisji hałasu w związku z uszczegółowieniem danych dotyczących ilości, lokalizacji obiektów i urządzeń oraz ich parametrów akustycznych, emisji zanieczyszczeń do powietrza (zmiana wynika z rezygnacji ze spalania oleju opałowego w kotle o mocy ok. 10 MWt oraz ze zmiany parametrów emitorów), zmiany czasu pracy instalacji z 8000 h/rok na 8760 h/rok i zwiększenia zużycia gazu ziemnego, zmiany ilości i kolejności realizacji poszczególnych etapów przedsięwzięcia. W pierwotnej wersji realizacja przedsięwzięcia miała się odbyć w 2 etapach: etap I – zabudowa dwóch silników gazowych o maksymalnej mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy wraz z zabudową kotła olejowo-gazowego o mocy ok. 10 MWt, II etap – modernizacja dwóch istniejących kotłów węglowych. Obecnie wnioskodawca chce realizować przedsięwzięcie w 3 etapach: etap I – modernizacja dwóch kotłów węglowych WR-25 obejmująca obniżenie ich mocy do ok. 24,9 MWt każdy, etap II – zabudowa kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt stanowiącego element realizowanej na terenie EC kotłowni gazowej, etap III – zabudowa 2 układów kogeneracyjnych stanowiących źródło do skojarzonej wysokosprawnej produkcji energii cieplnej i elektrycznej uzyskiwanej ze spalania gazu ziemnego w postaci indywidualnych agregatów prądotwórczych pracujących w oparciu o indywidualne dwa silniki gazowe (o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy) z generatorami prądu. 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.2.435.38.2022.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.9011.3.12.2022 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.2.435.38.2022.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.9011.3.12.2022 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.4220.25.2022.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.

Dzięki realizacji planowanego przedsięwzięcia zmniejszy się emisja z kotłów opalanych na dzień dzisiejszy miałem węglowym. Planowane nowe układy kogeneracyjne przejmą część mocy starych kotłów, zatem ich realizacja przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza przy jednoczesnym pozyskiwaniu energii elektrycznej i ciepłej, nastąpi zatem poprawa efektywności energetycznej. Projektowane przedsięwzięcie opiera się na wysokiej sprawności procesu produkcji energii dzięki zastosowaniu układu odzysku ciepła powstającego w trakcie produkcji energii elektrycznej. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie zmieni się emisja niezorganizowana związana z transportem komunikacyjnym, natomiast zredukowana zostanie emisja pochodząca z pylenia składowanego miału węgla kamiennego.

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 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020.

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, „Energopomiar” 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: dwie - ście 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, działka o numerze ewidencyjnym:8/7 (obręb ewidencyjny 118 Rypinek).

2. Opis przedsięwzięcia oraz powierzchnia inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w 3 etapach:

etap I – modernizacja dwóch kotłów węglowych WR-25 obejmująca obniżenie ich mocy do ok. 24,9 MWt każdy, - dla każdego z kotłów należy zbudować indywidualny układ oczyszczania spalin.

etap II – zabudowa kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt stanowiącego element realizowanej na terenie EC kotłowni gazowej,

etap III – zabudowa 2 układów kogeneracyjnych stanowiących źródło do skojarzonej wysokosprawnej produkcji energii cieplnej i elektrycznej uzyskiwanej ze spalania gazu ziemnego w postaci indywidualnych agregatów prądowców pracujących w oparciu o indywidualne dwa silniki gazowe (o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy) z generatorami prądu.

Dodatkowo powstanie niezbędna infrastruktura budowlana i technologiczna.

W skład infrastruktury budowlanej wchodzić będą m.in. przebudowa istniejącego budynku przeznaczonego pod jednostki kogeneracyjne, wykonanie fundamentów pod silniki oraz indywidualne kominy, wykonanie konstrukcji wsporczej pod centrale wentylacyjne. W zakresie infrastruktury technologicznej planuje się głównie: wykonanie przyłączy gazowych oraz olejowych, przyłącza energetyczne, układy rurociągów ciepłowniczych, układ dozowania roztworu mocznika, instalacje wentylacji, instalacje sprężonego powietrza oraz odprowadzenia spalin.

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

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

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