

# PREZYDENT MIASTA KALISZA

WGOŚ.6223.0006.2024  
D2025.02.01146

Kalisz, 13.02.2025 r.

## DECYZJA

### w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni Kalisz przy ul. Torowej

Na podstawie art. 146j ust. 3 pkt 2, art. 214 ust. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (j.t. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.) oraz w związku z art. 104 i 107 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. w Dz. U. z 2024 r. poz. 572)

#### zmieniam

**decyzję Prezydenta Miasta Kalisza znak WSRK.6223.0006.2016 z dnia 10.10.2016 r.  
wydaną dla ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.**

zmienioną decyzją znak WSRK.6223.0006.2016 z dnia 08.06.2018 r. ,

decyzją WGOŚ.6223.0003.2020 z dnia 23.09.2020 r.,

decyzją WGOŚ.6223.0004.2021 z dnia 09.08.2021 r.,

decyzją WGOŚ.6223.0002.2022 z dnia 20.12.2022 r.,

decyzją WGOŚ.6223.0003.2023 z dnia 13.06.2023 r. (przeniesienie praw i obowiązków  
na Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o ul. Torowa 115, 62 – 800 Kalisz

decyzją WGOŚ.6223.0001.2023 z dnia 13.12.2023 r.,

decyzją WGOŚ.6223.0005.2023 z dnia 16.01.2024 r. (przeniesienie praw i obowiązków na Energa  
Kogeneracja Spółka z o.o. z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg)

decyzją WGOŚ.6223.0006.2024 z dnia 05.12.2024 r.,

#### w taki sposób, że:

#### 1. Z pkt. II.1. Rodzaj prowadzonej działalności, usunąć zapis:

„Od 31.07.2022 r. do dnia 31.12.2022 r.

Podstawową działalnością Elektrociepłowni Kalisz jest produkcja energii elektrycznej i ciepłej w instalacji energetycznego spalania węgla kamiennego i biomasy. Energia elektryczna wytwarzana jest w całości w skojarzeniu z energią ciepłą. Do produkcji energii ciepłej wykorzystywane są 2 kotły wodne rusztowe WR-25. Para do produkcji energii elektrycznej i ciepłej jest wytwarzana w kotle parowym typu OSR-32. Energia elektryczna jest wytwarzana przez dwa turbozespoły ciepłownicze BBC-3MW i STAL-SMW.

Podstawowe wskaźniki techniczno-produkcyjne

Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość produkcji
Produkcja energii ciepłej ogółem	TJ/rok	593
- w kotłach wodnych	TJ/rok	149
- w bloku węglowym parowym	TJ/rok	444
Produkcja energii elektrycznej	GWh/rok	24,0

”

**2. Z pkt. II.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, usunąć zapis:**

„Od 31.07.2022 do 31.12.2022 r.

W skład instalacji energetycznego spalania paliw wchodzi dwa kotły wodne rusztowe typu WR- 25 (KW-1 i KW-2), służące wyłącznie do produkcji energii cieplnej oraz jeden kocioł parowy typu OSR-32 (KP-3) do produkcji energii elektrycznej i cieplnej. Do produkcji energii elektrycznej służą dwa turbozespoły ciepłownicze BBC-3MW i STAL-5MW. Instalacja pracuje przez cały rok ze zmiennym sezonowo obciążeniem. W sezonie letnim pracuje kocioł OSR-32 i turbina BBC. W sezonie zimowym pracuje kocioł OSR-32 i turbina STAL-5MW. W okresach zwiększonego zapotrzebowania na ciepło dodatkowo uruchamiane są kotły wodne oraz wymienniki ciepła. W okresie remontowym przewiduje się zamienną pracę wszystkich kotłów.”

**3. W pkt. II.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, zapis o treści:**

„do 31.12.2023 r.”

**zastąpić zapisem:**

„Od 01.04.2023 r. do 31.12.2023 r.”

**4. Z punktu II.2.1. Charakterystyka zainstalowanych źródeł spalania paliw, usunąć zapis:**

„Od 31.07.2022 r. do 31.12.2022 r.

Rodzaj kotła	Typ kotła Rok produkcji	Sprawność energetyczna [%]	Moc cieplna nominalna (w paliwie) [MW]	Ruszt mechaniczny łuskowy	Maksymalny czas pracy kotła [h/rok]
KW-1 wodny	WR-25-014M 1974	84	24,9	RP	8 040
KW-2 wodny	WR-25-014M 1975	84	24,9	RP	8 040
KP-3 parowy	OSR-32 1949	83	30	RTWK	8 280

”

**5. Z punktu II.2.1. Charakterystyka zainstalowanych źródeł spalania paliw, zapis o treści:**

„Od 01.01.2024 r.

Rodzaj instalacji	Typ instalacji Rok produkcji	Sprawność energetyczna [%]	Moc cieplna nominalna (w paliwie) [MW]	Ruszt mechaniczny łuskowy	Maksymalny czas pracy kotła [h/rok]
KW-1 wodny	WR-25-014M 1974	84	24,9	RP	8 760
KW-2 wodny	WR-25-014M 1975	84	24,9	RP	8760
Kocioł KRS nr 1 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Type UT 64x16	Sprawność dla 100% wydajności 96,9%	20,872	-	8760
Kocioł KRS nr 2 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Type UT 64x16	Sprawność dla 100% wydajności 96,9%	20,872	-	8760
Kocioł KRS nr 3 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Type UT 48x16	Sprawność dla 100% wydajności 95,9%	10,424	-	8760

Rodzaj instalacji	Typ instalacji Rok produkcji	Sprawność energetyczna [%]	Moc cieplna nominalna (w paliwie) [MW]	Ruszt mechaniczny łuskowy	Maksymalny czas pracy kotła [h/rok]
Mobilna instalacja ciepłownicza - 1 kocioł	Instalacja mobilna	88,3	11,9	-	2160
Silnik gazowy producent Bergen Engines A.S.	B36:45V20A G	Sprawność całkowita dla 100% obciążenia nominalnego 86,98%	24, 996	-	8760
Silnik gazowy producent Bergen Engines A.S.	B36:45V20A G	Sprawność całkowita dla 100% obciążenia nominalnego 86,98%	24, 996	-	8760

”

**Zastąpić następującą tabelą i treścią:**

„Od 01.01.2024 r.

Rodzaj instalacji	Typ instalacji Rok produkcji	Sprawność energetyczna [%]	Moc cieplna nominalna (w paliwie) [MW]	Ruszt mechaniczny łuskowy	Maksymalny czas pracy kotła [h/rok]
KW-1 wodny	WR-25-014M 1974	84	24,9	RP	8 760
KW-2 wodny	WR-25-014M 1975	84	24,9	RP	8760
Kocioł KRS nr 1 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Type UT 64x16	Sprawność dla 100% wydajności 96,9%	20,872	-	8760
Kocioł KRS nr 2 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Type UT 64x16	Sprawność dla 100% wydajności 96,9%	20,872	-	8760
Kocioł KRS nr 3 producent Bosch	UNIMAT, UT-M, Typ UT 48x16	Sprawność dla 100% wydajności 95,9%	10,424	-	8760
Mobilna instalacja ciepłownicza - 1 kocioł	Instalacja mobilna	88,3	11,9	-	2160
Silnik gazowy (agregat kogeneracyjny) producent Bergen Engines A.S.	B36:45V20A G	Sprawność całkowita dla 100% obciążenia nominalnego 86,98%	24, 996	-	8760
Silnik gazowy (agregat kogeneracyjny) producent Bergen Engines A.S.	B36:45V20A G	Sprawność całkowita dla 100% obciążenia nominalnego 86,98%	24, 996	-	8760

Kocioł mobilny (MIC) pracować będzie maksymalnie 2 160 h w roku (90 dni), wymiennie z kotłami KRS.”

## 6. Z pkt. II.2.2. Instalacje i obiekty pomocnicze, usunąć zapis:

„Do 31.12.2022 r.

1) Układ technologiczny nawęglania, w skład którego wchodzi:

- bocznicą kolejową,
- ładowarką kołową,
- place składowe,
- kosze zasypowe,
- przenośniki poziome,
- zwałowarka,
- przenośnik poziomo-ukośny,
- przejezdny wózek zrzutowy,
- zasobniki węgla przykotłowe,

2) Układ odzuzłania i odpylania

Żużel usuwany jest poza obręb kotłowni przy użyciu podajnika zgrzeblowego zanurzonego w wannie z wodą i układu przenośników taśmowych transportujących mieszaninę żużlowo- popiołową na plac składowy.

Spaliny ze wszystkich kotłów są odprowadzane do jednego wspólnego emitora — betonowego komina o wysokości 80 m i średnicy na wylocie 2,9 m. Kotły wyposażone są w instalację odpylania spalin w skład, której wchodzi:

- multicyklon OMW-4-250-128 o sprawności 85% dla kotła parowego KP-3,
- multicyklon OMW-3-250/108 o sprawności 82% dla kotła wodnego KW-1,
- multicyklon OMW-3-250/108 o sprawności 82% dla kotła wodnego KW-2.

3) Pompownia wyposażona w dwa zespoły pomp:

- pompy obiegowe zapewniające przepływ wody w sieciach ciepłowniczych,
- pompy uzupełniające do utrzymania stałego ciśnienia wody w sieciach.

W pompowni zainstalowane są również filtry wody sieciowej. Ciepło w postaci gorącej wody kierowane jest rurociągami do miejskiej sieci ciepłowniczej oraz sieci technologicznej WSK.

4) Stacja uzdatniania wody. Do uzdatniania wody zasilającej kotły stosuje się:

- dekarbonizację wapnem,
- filtrowanie,
- zmiękczenie jonitowe,
- odgazowanie,
- korektę siarczynowo - fosforanową.

5) Sprężarkownia wyposażona w sprężarki tłokowe oraz zbiornik wyrównawczy. Sprężone powietrze jest wykorzystywane do okresowego czyszczenia powierzchni grzewczych kotłów oraz spulchniania masy filtracyjnej i jonitowej na zmiękczalni.

6) Maszynownia wyposażona w dwa turbos zespoły ciepłownicze, BBC 3 MWe/15MWt i STAL-5 MWe/20MWt, wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z ciepłem.

7) Rozdzielnie 6 kV i 0,4 kV służące do wyprowadzenia sprzedawanej energii elektrycznej na zewnątrz oraz do zasilania potrzeb własnych.

8) Węzły ciepłownicze usytuowane na terenie WSK w Kaliszu, służące do dostawy ciepła do poszczególnych obiektów odbiorcy.

9) Budynek gospodarki chemicznej, w którym jest magazynowany nieuszlachetniany olej transformatorowy i turbinowy. Uszlachetnienie ma na celu przywrócić pierwotnych właściwości oleju, a w szczególności oporności elektrycznej.”

**7. Z pkt. II.2.2. Instalacje i obiekty pomocnicze, w części „od 01.01.2023 r.” w ppkt. 2) „Układ odżużlania i odpylania”, zapis:**

„Od 01.01.2024 r. spaliny z silników gazowych odprowadzane będą do powietrza przez dwa emitory (Es1 i Es2) o wysokości 35 m każdy oraz średnicy wylotowej około 1,55 m.”

**zastąpić zapisem:**

„Od 01.01.2024 r. spaliny z silników gazowych odprowadzane będą do powietrza przez dwa emitory (Es1 i Es2) o wysokości 35 m każdy oraz średnicy wylotowej około 1,22 m.”

**8. Z punktu II.2.3. Parametry produkcyjne instalacji, usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Zużycie paliwa [Gg/rok]	Energia chemiczna wniesiona w paliwie [TJ]	Produkcja energii elektrycznej A [GWh/rok]	Produkcja energii cieplnej Q [TJ/rok]	Średnia sprawność produkcji [%]
36,7	807,4	24,0	593	84

”

**9. W punkcie II.2.4.1. Stosowane paliwa, zapis o treści:**

„Elektrociepłownia spala węgiel kamienny asortymentu M IIA oraz biomasę (w rozumieniu 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 z późn. zm.), a także olej opałowy lekki w Mobilnej instalacji ciepłowniczej.”

**zastąpić zapisem:**

„Elektrociepłownia spala węgiel kamienny asortymentu M IIA oraz biomasę (w rozumieniu 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 z późn. zm.), a także olej opałowy lekki w Mobilnej instalacji ciepłowniczej i gaz ziemny w kotłach gazowych oraz silnikach gazowych.”

**10. Z pkt. V.2. Miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Gazy i pyły wprowadzane są do powietrza jednym emitorem (E-1) - kominem murowanym o wysokości 80 m.

Współrzędne geograficzne emitora		Parametry emitora		Prędkość gazów [m/s]	Temperatura gazów [K]
długość	szerokość	wysokość h [m]	średnica d [m]		
18 <sup>o</sup> 06' 22,57”	51 <sup>o</sup> 43' 47,78”	80	2,93	14,81	382

”

**11. W pkt. V.2. Miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, zapis:**

„Od 01.01.2024 r.

Gazy i pyły wprowadzane są do powietrza za pomocą emitorów:

Emitor	Współrzędne geograficzne emitora		Parametry emitora		Prędkość gazów [m/s]	Temperatura gazów [K]
	długość	szerokość	wysokość h [m]	średnica d [m]		
E1	18006'22,57"	51043'47,78"	80	2,93	4,9	382
Ek1	18°06'20,88"	51°43'47,07"	30	1	11,3	363
Ek2	18°06'21,02"	51°43'47,13"	30	1	11,3	363
Ek3	18°06'21,17"	51°43'47,07"	30	0,71	11,9	387
Em1	18°06'24,52"	51°43'47,88'	15	0,9	15,1	528
Es1	18°06'28,1"	51°43'47,9"	35	1,55	9,0	373
Es2	18°06'28,1"	51°43'47,9"	35	1,55	9,0	373

”

**zastąpić zapisem:**

„Od 01.01.2024 r.

Gazy i pyły wprowadzane są do powietrza za pomocą emitorów:

Emitor	Współrzędne geograficzne emitora		Parametry emitora		Prędkość gazów [m/s]	Temperatura gazów [K]
	długość	szerokość	wysokość h [m]	średnica d [m]		
E1	18°06'22,57"	51°43'47,78"	80	2,93	4,9	382
Ek1	18°06'20,88"	51°43'47,07"	30	1	15,5	363
Ek2	18°06'21,02"	51°43'47,13"	30	1	15,5	363
Ek3	18°06'21,17"	51°43'47,07"	30	0,71	15,0	387
Em1	18°06'24,52"	51°43'47,88'	15	0,9	15,1	528
Es1	18°06'28,1"	51°43'47,9"	35	1,22	16,8	383
Es2	18°06'28,1"	51°43'47,9"	35	1,22	16,8	383

”

**12. Z pkt. V.3.1. Dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego źródła:**

- Kotły KW-1, KW-2 i KW-3 - Wariant I — spalanie węgla kamiennego

**usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych dla istniejącego dużego źródła spalania LCP [mg/m <sup>3</sup> ]
KW-1 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	1500
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KW-2 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	1500
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KP-3 OSR-32	Dwutlenek siarki	1500
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400

”

- Kotły KW-1, KW-2 i KW-3 - Wariant II — spalanie węgla kamiennego z dodatkiem 20% biomasy

**usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych dla istniejącego dużego źródła spalania LCP [mg/m <sup>3</sup> ]
KW-1 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	1377
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KW-2 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	1377
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KP-3 OSR-32	Dwutlenek siarki	1377
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400

”

- Kotły KW-1, KW-2 i KW-3 - Wariant III - spalanie biomasy

**usunąć zapis:**

”Do 31.12.2022 r.

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych dla istniejącego dużego źródła spalania LCP [mg/m <sup>3</sup> ]
KW-1 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	800
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KW-2 WR-25-014M	Dwutlenek siarki	800
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400
KP-3 OSR-32	Dwutlenek siarki	800
	Dwutlenek azotu	400
	Pył ogółem	400

”

**13. Z punktu V.4.1.1 Wariant I — spalanie węgla kamiennego, usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Emitor	Emitowana substancja	przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
		Obowiązujące od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r
E-1	Dwutlenek siarki	1500
	Tlenki azotu	400
	Pył ogółem	400

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.

dwutlenek siarki - 447 Mg/r,

tlenki azotu - 119,1 Mg/r,

pył ogółem - 119,1 Mg/r.”

**14. Z punktu V.4.1.2. Wariant II – spalanie węgla kamiennego z dodatkiem 20% biomasy, usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
		Obowiązujące od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r
E-1	Dwutlenek siarki	1377
	Tlenki azotu	400
	Pył ogółem	400

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.  
dwutlenek siarki - 410 Mg/r,  
tlenki azotu - 119,1 Mg/r,  
pył ogółem - 119,1 Mg/r.”

**15. Z punktu V.4.1.3. Wariant III — spalanie biomasy, usunąć zapis:**

„Do 31.12.2022 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
		Obowiązujące od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r
E-1	Dwutlenek siarki	800
	Tlenki azotu	400
	Pył ogółem	400

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.  
dwutlenek siarki - 238,1 Mg/r,  
tlenki azotu - 119,1 Mg/r,  
pył ogółem - 119,1 Mg/r.”

**16. W punkcie V.4.2. Emitory Ek1, Ek2 i Ek3, zapis o treści:**

„Od 01.01.2024 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
Ek1	Dwutlenek siarki	35
Ek2	Tlenki azotu	100
Ek3	Pył ogółem	5

Emisja roczna:  
dwutlenek siarki – 14,4 Mg/r,  
tlenki azotu – 41,17 Mg/r,  
pył ogółem – 2,05 Mg/r.”



**zastąpić zapisem:**

„Od 01.01.2024 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
Ek1	Dwutlenek siarki	35
Ek2	Tlenki azotu	100
Ek3	Pył ogółem	5

Emisja roczna obowiązująca od 01.01.2024 r. do dnia zmiany pozwolenia:

dwutlenek siarki – 14,4 Mg/r,

tlenki azotu – 41,17 Mg/r,

pył ogółem – 2,05 Mg/r.

Emisja roczna obowiązująca od dnia zmiany pozwolenia:

dwutlenek siarki – 15,24 Mg/r,

tlenki azotu – 43,54 Mg/r,

pył ogółem – 2,17 Mg/r.”

**17. W pkt. V.4.3. Emitory Es1 i Es2, zapis o treści:**

„Od 01.01.2024 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
Es1, Es2	Tlenki azotu	95

Emisja roczna

tlenki azotu –19,34 Mg/r.”

**zastąpić zapisem:**

„Od 01.01.2024 r.

Emitor	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]
Es1, Es2	Tlenki azotu	95

Emisja roczna obowiązująca od 01.01.2024 r. do dnia zmiany pozwolenia:

tlenki azotu –19,34 Mg/r.

Emisja roczna obowiązująca od dnia zmiany pozwolenia:

tlenki azotu –84,00 Mg/r.”

**18. Pkt VI. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku, o następującej treści:**

„Określa się dopuszczalny poziom hałasu (wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB), emitowanego z terenu Elektrociepłowni Kalisz podczas normalnej pracy na tereny chronione przed hałasem, w wysokości:

- dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i usługowej, budynków mieszkalnych na terenach rolniczych jak również budynków zamieszkania zbiorowego (przy ulicach Torowej, Malaperta, Księżnej Joanny oraz Pokrzywnickiej):
  - dla 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin pory dnia (06:00 – 22:00) – 55 dBA
  - dla jednej najmniej korzystnej godziny pory nocy (22:00-06:00) – 45 dBA
- dla terenów zabudowy mieszkaniowej (przy ulicy Marka):
  - dla 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin pory dnia (06:00 – 22:00) – 50 dBA
  - dla jednej najmniej korzystnej godziny pory nocy (22:00-06:00) – 40 dBA.”

**zamienić na:**

„Określa się dopuszczalny poziom hałasu (wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB), emitowanego z terenu Elektrociepłowni Kalisz podczas normalnej pracy na tereny chronione przed hałasem, w wysokości:

- dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i usługowej, budynków mieszkalnych na terenach rolniczych jak również budynków zamieszkania zbiorowego (przy ulicach Torowej, Księżnej Jolanty oraz Pokrzywnickiej):
  - dla 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin pory dnia (06:00 – 22:00) – 55 dBA
  - dla jednej najmniej korzystnej godziny pory nocy (22:00-06:00) – 45 dBA
- dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (przy ulicy Marka i Malaperta):
  - dla 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin pory dnia (06:00 – 22:00) – 50 dBA
  - dla jednej najmniej korzystnej godziny pory nocy (22:00-06:00) – 40 dBA.”

**19. Pkt VII.3. o brzmieniu :**

„Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych oraz opadowych i roztopowych”

**zamienić na:**

„Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych oraz wód opadowych i roztopowych”

**20. W pkt. VII.3. w tabeli w ppkt. 3) Dopuszczalny stan i skład ścieków przemysłowych wprowadzanych do odbiornika, odczyn pH wynoszący dla wylotów 1, 3, 4 i 5:**

„6,5 – 8,5”

**zamienić na:**

„6,5 – 9,0”

**21. W pkt. IX.4. ppkt. 3) Monitoring ilości i jakości ścieków wprowadzanych do wód powierzchniowych, lit. d:**

**zapis o treści:**

„Próby ścieków do badań należy pobierać z każdego czynnego wylotu ścieków do odbiornika. Przy zalaniu wylotów wodami Prosny próby ścieków do analiz należy pobierać ze studzienki kontrolnej zlokalizowanej poniżej urządzeń do ich oczyszczania.”

**zastąpić zapisem:**

„Próby ścieków do badań należy pobierać z każdego czynnego wylotu ścieków do odbiornika lub ze studzienki kontrolnej zlokalizowanej poniżej urządzeń do ich oczyszczania.”

**22. Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.**

**Uzasadnienie**

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzi zakład Elektrociepłownia Kalisz, zlokalizowany w Kaliszu przy ul. Torowej 115, z instalacją spalania paliw, o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW. Eksploatacja takiej instalacji wymaga pozwolenia zintegrowanego. Stosowne pozwolenie zintegrowane zostało udzielone decyzją WSRK.6223.0006.2016, wydaną przez Prezydenta Miasta Kalisza dnia 10.10.2016 r. w formie ujednoliconego tekstu wraz z późniejszymi decyzjami zmieniającymi:

- decyzją WSRK.6223.0006.2016, D2018.06.00760 z dnia 08.06.2018 r.
- decyzją WGOŚ.6223.0003.2020, D2020.09.01380 z dnia 23.09.2020 r.
- decyzją WGOŚ.6223.0004.2021, D2021.08.00686 z dnia 09.08.2021 r.
- decyzją WGOŚ.6223.0002.2022, D2022.12.02029 z dnia 20.12.2022 r.,
- decyzją WGOŚ.6223.0003.2023, D2023.06.01175 z dnia 13.06.2023 r.  
(przeniesienie praw i obowiązków na Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o, z siedzibą w Kaliszu)
- decyzją WGOŚ.6223.0001.2023, D2023.11.01128 z dnia 13.12.2023 r.,
- decyzją WGOŚ.6223.0005.2023, D2024.01.01612 z dnia 16.01.2024 r.  
(przeniesienie praw i obowiązków na Energa Kogeneracja Spółka z o.o. z siedzibą w Elblągu)
- decyzją WGOŚ.6223.0006.2024 z dnia 05.12.2024 r.

Pismem z dnia 06.12.2024 r. (wpływ do Urzędu Miasta Kalisza dnia 17.12.2024 r.) prowadzący instalację tj. Energa Kogeneracja Sp. z o.o. ul. Elektryczna 20A, 82 – 300 Elbląg (KRS 0000207049, NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) wystąpił o zmianę zapisów pozwolenia zintegrowanego. Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego załączono dokumentację (1 egz. wniosku w wersji papierowej + 1 egz. wniosku w wersji elektronicznej), dokument potwierdzający wniesienie opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego oraz zaświadczenia o niekaralności.

Wnioskowane zmiany wynikają m.in. ze zmiany zapisów decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla kotłów rezerwowo - szczytowych i silników gazowych.

Dla omawianego terenu wydane zostały:

1. Decyzja Prezydenta Miasta Kalisza o środowiskowych uwarunkowaniach znak WSRK.6220.0009.2015 z dnia 18.02.2016 r. wydana 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, zmieniona decyzjami:
  - 1.1. znak WGOŚ.6220.0031.2021 z dnia 23.06.2022 r.
  - 1.2. znak WGOŚ.6220.0005.2023 z dnia 19.07.2024 r. wydaną dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa rezerwowo-szczytowej kotłowni gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MWt każdy wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni w Kaliszu.
2. Decyzja Prezydenta Miasta Kalisza o środowiskowych uwarunkowaniach znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. „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) zmieniona decyzjami:
  - 2.1. WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r.
  - 2.2. WGOŚ.6220.0004.2023 z dnia 31.05.2023 r.

W związku z powyższymi decyzjami środowiskowymi należało zmienić zapisy pozwolenia zintegrowanego w celu dostosowania ich do wymogów i warunków wynikających z decyzji. Zmieniono średnicę emitorów Es1 i Es2, stanowiących indywidualne emitery dwóch silników gazowych, a także parametry spalin silników i kotłów gazowych, oraz zweryfikowano wielkości emisji z tych źródeł.

Zmianie uległy również zapisy dot. dopuszczalnego stanu i składu ścieków przemysłowych wprowadzanych do odbiornika, mianowicie odczyn pH dla wylotów 1, 3, 4 i 5 wynoszący pomiędzy 6,5 a 8,5, zamieniono na wartości 6,5 – 9,0. W ten sposób wartości dopuszczalne pH, będą zgodne z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz U. z 2019 r. poz. 1311).

Kolejną zmianą jest zaktualizowanie zapisów dotyczących sposobu poboru prób ścieków do badań, by zgodne były z ww obowiązującym Rozporządzeniem Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. Zmiana spowodowana jest również faktem wprowadzenia zmian technologicznych w pracy instalacji, które spowodowały, iż ścieki odprowadzane są z zakładu z różnym natężeniem, a także zdarza się, że ich przepływ jest tak mały, że problemowe jest pobranie ich bezpośrednio z wylotów w sposób proporcjonalny do przepływu.

Obecną decyzją zmieniono także zapisy dot. kwalifikacji akustycznej ulicy Malaperta. Z racji na swoje zagospodarowanie, została ona usunięta z ppkt. oznaczonego jako tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i usługowej, budynków mieszkalnych na terenach rolniczych jak również budynków zamieszkania zbiorowego, a wpisano ją jako tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.

Wprowadzono również zmiany porządkowe – związane z usunięciem nieaktualnych już zapisów dotyczących opisu i funkcjonowania instalacji w okresie od 31.07.2022 r. do 31.12.2023 r.

Wnioskowane zmiany nie spowodują zmiany sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowy, która mogłaby powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Nie kwalifikują się jako istotna zmiana instalacji.

Na podstawie art. 61 § 4 i art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) zawiadomiono strony postępowania m.in. o jego wszczęciu, prawie czynnego udziału, oraz możliwości złożenia ewentualnych uwag i wniosków. Strony nie skorzystały z przysługujących im praw.

W związku z powyższym orzeczono 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. 127 a Kodeksu postępowania administracyjnego przed upływem 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.

z up. Prezydenta Miasta Kalisza

/-/

Edward Sadowski

Kierownik

Referatu Ochrony Środowiska

#### Otrzymują:

1. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu, ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg (KRS 0000207049, NIP 578-20-58-156, REGON 170356044)
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
3. aa (MS)

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa - drogą elektroniczną, na adres e-mail [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu, Departament Zarządzania Środowiskiem i Klimatu, Aleja Niepodległości 34, 61-714 Poznań - drogą elektroniczną, na adres e-mail [dsk.sekretariat@umww.pl](mailto:dsk.sekretariat@umww.pl)
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu, Delegatura w Kaliszu, ul. Piwonicka 19, 62-800 Kalisz

*Za wydanie decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (słownie: jeden tysiąc pięć złotych 50/100). Należność przelano na konto Urzędu Miasta Kalisza. Potwierdzenie operacji z 09.12.2024 r. załączono do akt sprawy.*