

PREZYDENT MIASTA KALISZA  
Główny Rynek 20, 62-80 Kalisz

**WSRK.6223.0006.2016**  
DDM nr: D2016.09.01300

10 października 2016 r.

DECYZJA

*w sprawie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego  
dla Elektrociepłowni Kalisz przy ul. Torowej*

Na podstawie art. 217 ustawy z 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska* (jt. Dz. U. z 2016 r. poz. 672, ze zm. oraz art. 155 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (jt. w Dz. U. z 2016 r. poz. 23, ze zm.)

**na wniosek strony** (ENERGA Kogeneracja sp. z o.o.) i za zgodą pozostałych stron

**stwierdzam wygaśnięcie**

dotychczasowego **pozwolenia zintegrowanego WSRK.7642-14/10 z dnia 2010-12-27**  
**wraz z decyzjami zmieniającymi** WSRK.6223.2.2011 z dnia 2011-12-27, WSRK.6223.0001.2014  
z dnia 2014-02-03, WSRK.6223.0001.2015 z dnia 2015-01-14, WSRK.6223.0009.2015  
z dnia 2015-12-30 i WSRK.6223.0005.2016 z dnia 2016-07-28,

**oraz wydaję**

**nowe pozwolenie zintegrowane w formie** poniższego **ujednoliconego tekstu**  
uwzględniającego zmiany wprowadzone do pozwolenia WSRK.7642-14/10 po dniu 2010-12-27:

**I.**

**Udziela się**

**przedsiębiorcy ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.**

KRS 0000207049, NIP 5782058156, REGON 170356044, z siedzibą w Elblągu,  
**pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw**  
pn. *Elektrociepłownia Kalisz*, przy ul. Torowej 115 w Kaliszu,  
**o łącznej nominalnej mocy 99 MW**

(rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji),

**określając następująco warunki korzystania ze środowiska, dopuszczalne emisje i obowiązki  
prowadzącego instalację:**

**II. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**

**II.1. Rodzaj prowadzonej działalności**

Podstawową działalnością Elektrociepłowni Kalisz jest produkcja energii elektrycznej i ciepłej w instalacji energetycznego spalania węgla kamiennego. Energia elektryczna wytwarzana jest w całości w skojarzeniu z energią cieplną. Do produkcji energii cieplnej 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-5MW.

## Podstawowe wskaźniki techniczno-produkcyjne

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

## II.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii

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 szczytowych dodatkowo uruchamiane są kotły wodne oraz wymienniki ciepła.

### II.2.1. Charakterystyka zainstalowanych kotłów

Rodzaj kotła	Typ kotła Rok produkcji	Sprawność energetyczna [%]	Moc cieplna nominalna [MW]	Ruszt mechaniczny luskowy	Średni roczny czas pracy [godzin/rok]
KW-1 wodny	WR-25-014M 1974	84	34,5	RP	1 896
KW-2 wodny	WR-25-014M 1975	84	34,5	RP	1 824
KP-3 parowy	OSR-32 1949	83	30	RTWK	8 280

### II.2.2. Instalacje i obiekty pomocnicze

1) Układ technologiczny nawęglania, w skład którego wchodzi:

- bocznicą kolejową,
- wyładownicą wagonów,
- ładowarką kołową,
- place składowe,
- kosze zasypowe,
- przenośniki poziome,
- zwałownia,
- 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 turbozespoły 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 ciepłe 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 przywrócenie pierwotnych właściwości oleju, a w szczególności oporności elektrycznej.

### II.2.3. Parametry produkcyjne instalacji

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

### II.2.4. Zużycie materiałów, paliw i energii

#### II.2.4.1. Stosowane paliwa

Elektrociepłownia spala węgiel kamienny asortymentu M II A oraz biomasę (w rozumieniu rozporządzenia Ministra Środowiska z 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów; Dz. U. 2014 r., poz. 1546).

Paliwo	Zużycie Mg/rok	Wartość opałowa MJ/kg	Zawartość siarki % wag.	Zawartość popiołu % wag.
węgiel	36 700	22	≤ 0,8	≤ 20
biomasa	0 - 9 000	18	< 0,05	0,5

## II.2.4.2. Zużycie energii elektrycznej i ciepłej, wody, materiałów i surowców

Parametr	Jednostka	Zużycie roczne
energia elektryczna	MWh/rok	3 130
energia ciepła	GJ/rok	7 500
woda	m <sup>3</sup> /rok	359 700
wapno gaszone	Mg/rok	3
sól kamienna	Mg/rok	10
paliwa transportowe	Mg/rok	4

## III. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadząca zakład Elektrociepłownia w Kaliszu przy ul. Torowej nr 115 stosuje następujące rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji, umożliwiające osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości:

- 1) właściwy dobór paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniający ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko,
- 2) ograniczenie do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja),
- 3) zapobieganie, w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury i możliwości techniczne, powstawaniu zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko,
- 4) zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowej i surowcowej przez zastosowanie systemów aparatury kontrolno-pomiarowej i optymalizację procesu spalania paliw,
- 5) stosowanie opału o wysokiej wartości opałowej i niskiej zawartości siarki i popiołu,
- 6) osiągnięcie optymalnych warunków spalania przez zastosowanie automatyki w procesie kontroli spalania pozwalającej na ciągłą regulację parametrów spalania,
- 7) optymalizacja procesu spalania i zmniejszenie ilości gazów odlotowych przez wyposażenie części instalacji w indywidualne analizatory zawartości tlenu w spalinach,
- 8) zastosowanie urządzeń do oczyszczania ścieków przemysłowych oraz opadowych i roztopowych,
- 9) zintegrowany system gospodarki odpadami uwzględniający segregację i bezpieczne magazynowanie odpadów,
- 10) zabezpieczenie gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem bądź skażeniem poprzez uszczelnienie terenu w miejscach magazynowania paliw płynnych i odpadów niebezpiecznych,
- 11) bezpieczne gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi poprzez nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych oraz przestrzeganie przepisów BHP,
- 12) stosowanie zamkniętych obiegów wodnych,
- 13) postępowanie według procedury Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością i Zarządzania Środowiskowego wg norm ISO 9001, ISO 14001, PN-N 18001, umożliwiające wysoki poziom kontroli i zapobiegania zanieczyszczeniu środowiska w celu spełnienia wymagań najlepszych dostępnych technik (BAT).

#### IV. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Efektywność gospodarki energetycznej realizowana jest poprzez:

- produkcję energii cieplnej w skojarzeniu z energią elektryczną,
- ograniczenie zużycia energii w procesie technologicznym,
- przestrzeganie reżimów technologicznych pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych,
- bieżącą analizę i kontrolę wskaźników zużycia energii na potrzeby własne,
- optymalizację zużycia energii przez urządzenia energochłonne (pompy, silniki, wentylatory) i urządzenia pomocnicze,
- ograniczenie czasu pracy urządzeń energochłonnych,
- utrzymanie wysokiej sprawności mechanicznej urządzeń, poprzez konserwację i remonty.

#### V. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

##### V.1. Rodzaj i parametry instalacji

Rodzaj i typ kotła I	moc cieplna kotła [MW <sub>t</sub> ]	urządzenie odpylające skuteczność $\eta$ [%]	Średni czas pracy kotłów [h/rok]
KW-1 kocioł wodny WR-25-014M	34,5	multicyklon OMW-3-250/1080 82%	1 896
KW-2 kocioł wodny WR-25-014M	34,5	multicyklon OMW-3-250/1080 82%	1 824
KP-3 kocioł parowy OSR-32	30	multicyklon OMW-4-250-128 86%	8 280

##### V.2. Miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

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° 06' 22,57"	51° 43' 47,78"	80	2,93	14,81	382

**V.3. Dopuszczalne wielkości gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji**

**V.3.1. Dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego źródła**

**Wariant I – spalanie węgla kamiennego**

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [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

**V.3.2. Dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego źródła**

**Wariant II – spalanie węgla kamiennego z dodatkiem 20% biomasy**

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [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

**V.3.3. Dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego źródła**

**Wariant III – spalanie biomasy**

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji przy 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych [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

#### V.4. Dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla emitorów

##### V.4.1. Wariant I – spalanie węgla kamiennego

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.	Obowiązujące od 01.01.2023 r.
E-1 Moc źródła 99 MWt	Dwutlenek siarki	1500	400
	Dwutlenek azotu	400	300
	Pył ogółem	400	30

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.

dwutlenek siarki - 447 Mg/r,

tlenek azotu - 119,1 Mg/r,

pył ogółem - 119,1 Mg/r.

Emisja roczna obowiązująca od 01.01.2023 r. po zakończeniu derogacji ciepłowniczej

dwutlenek siarki - 119,1 Mg/r,

tlenek azotu - 89,3 Mg/r,

pył ogółem - 8,9 Mg/r.

##### V.4.2. Wariant II – spalanie węgla kamiennego z dodatkiem 20% biomasy

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.	Obowiązujące od 01.01.2023 r.
E-1 Moc źródła 99 MWt	Dwutlenek siarki	1377	200 -400 <sup>1</sup>
	Dwutlenek azotu	400	300
	Pył ogółem	400	30

<sup>1</sup> - Standard emisyjny dla SO<sub>2</sub> będzie wyliczany zgodnie z § 7.1 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U.2014.1546) „standardy emisyjne dla źródeł, do którego stosuje się pierwszą lub drugą zasadę łączenia, o której mowa a art. 157a ust. 2 ustawy POŚ, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła, ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła”.

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.

dwutlenek siarki - 410 Mg/r,

tlenek azotu - 119,1 Mg/r,

pył ogółem - 119,1 Mg/r.

Emisja roczna obowiązująca od 01.01.2023 r. po zakończeniu derogacji ciepłowniczej:

dwutlenek siarki - od 60 Mg/r do 119,1 Mg/r,

tlenek azotu - 89,3 Mg/r,

pył ogółem - 8,9 Mg/r.

Roczna emisja dwutlenku siarki podczas współspalania biomasy będzie uzależniona od standardu otrzymanego podczas współspalania biomasy.

### V.4.3. Wariant III – spalanie biomasy

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.	Obowiązujące od 01.01.2023 r.
E-1 Moc źródła 99 MWt	Dwutlenek siarki	800	200
	Dwutlenek azotu	400	300
	Pył ogółem	400	30

Emisja roczna obowiązująca podczas derogacji ciepłowniczej do 31.12.2022 r.

dwutlenek siarki - 238,1 Mg/r,

tlenek azotu - 119,1 Mg/r,

pył ogółem - 119,1 Mg/r.

Emisja roczna obowiązująca od 01.01.2023 r. po zakończeniu derogacji ciepłowniczej

dwutlenek siarki - 60 Mg/r,

tlenek azotu - 89,3 Mg/r,

pył ogółem - 8,9 Mg/r.

### VI. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku

Emisja hałasu z instalacji objętych niniejszym pozwoleniem zintegrowanym winna być ograniczona do takiej wielkości, by sumaryczna emisja hałasu z całego terenu elektrociepłowni (ze wszystkich instalacji, urządzeń, pojazdów i czynności na terenie zakładu) nie przekraczała poniżej określonych dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionego środowiska:

Rodzaj chronionego środowiska (przeznaczenie terenu)	Dopuszczalny poziom hałasu docierającego z terenu EC do środowiska [dB]	
	L <sub>AeqD</sub> (godz. 6-22)	L <sub>AeqN</sub> (godz. 22-6)
Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	48	38
Tereny mieszkaniowo-usługowe i rekreacyjno-wypoczynkowe	53	43
Tereny zabudowy zagrodowej	55	45

Ochronę przed hałasem mieszkańców budynków, stanowiących enklawy na terenach działalności produkcyjnej, składowania i magazynowania, realizuje się poprzez stosowanie rozwiązań zapewniających właściwe warunki akustyczne w pomieszczeniach.



## VII. Warunki poboru wody i odprowadzania ścieków

### VII.1. Źródła poboru wody i odprowadzanie ścieków

Woda na cele bytowe pobierana jest z wodociągu miejskiego, a woda do celów technologicznych z brzegowego ujęcia z rzeki Proсны.

Ścieki przemysłowe oraz opadowe i roztopowe są wprowadzane wspólnymi wylotami do rzeki Proсны.

### VII.2. Warunki poboru wód powierzchniowych z rzeki Proсны

- 1) **Lokalizacja ujęcia:** lewy brzeg rzeki Proсны w km 73 + 760 (wg map zagrożenia powodziowego)
- 2) **Podstawowe elementy ujęcia wody:**
  - a) Próg faszynowo-kamienny zapewniający odpowiedni poziom spiętrzenia wód rzeki Proсны, zlokalizowany ok. 3 km poniżej wodowskazu Piwonice, w km 73 + 733 o następujących wymiarach:
    - średnia szerokość w dnie 20,0 m
    - rzędna góry progu (przelewu) 102,55 m npm.
    - szerokość przelewu stopnia górą 22,0 m
  - b) zatoka brzegowa osłonięta od nurtu rzeki murem betonowym,
  - c) skarpy zatoki umocnione płytami ażurowymi betonowymi i wzmocnione palikami,
  - d) zatoka zakończona kratą wlotową do budynku sit, o prześwicie 15,0 mm, czyszczona ręcznie,
  - e) dwa rzędy sit, po cztery w każdym rzędzie, o oczkach zmniejszających się od 12,0 do 3,0 mm, zamontowane w budynku sit,
  - f) kanał dopływowy, łączący budynek sit z budynkiem maszynowni, w którym zamontowane są pompy. Na wlocie do kanału znajduje się komora osadowa; kanał w kształcie elipsy o szerokości 2,0 m i wysokości 3,3 m; długość kanału wynosi 80,0 m,
  - g) zestaw pomp: na cele technologiczne 4 szt. pomp 80 PJM 230 o wydajności 80 m<sup>3</sup>/h (3 szt. pomp w rezerwie), na cele chłodnicze 2 szt. pomp 125 N 220 A o wydajności 90 m<sup>3</sup>/h (1 pompa w rezerwie).
- 3) **Dopuszczalny pobór wód powierzchniowych z rzeki Proсны**
  - a) przy przepływie wody w rzece Prośnie - według wskazań wodowskazu Kalisz Piwonice - równym i większym niż  $Q_s = 2,155 \text{ m}^3/\text{s}$  (przepływ gwarantowany)
    - $Q_{\text{max.s}} = 0,045 \text{ m}^3/\text{s}$
    - $Q_{\text{max.h}} = 160,4 \text{ m}^3/\text{h}$
    - $Q_{\text{śr.dob.}} = 2\,200 \text{ m}^3/\text{d}$
    - $Q_{\text{max.roczne}} = 803\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$
  - b) przy przepływie wody w rzece Prośnie - według wskazań wodowskazu Kalisz Piwonice - mniejszym niż  $Q_s = 2,155 \text{ m}^3/\text{s}$  pobór wody należy ograniczać w sposób zapewniający zachowanie przepływu nienaruszalnego  $Q_s = 2,11 \text{ m}^3/\text{s}$ ,
  - c) **przy przepływie wody w rzece Prośnie - według wskazań wodowskazu Kalisz Piwonice - równym lub mniejszym niż  $Q_s = 2,11 \text{ m}^3/\text{s}$  (przepływ nienaruszalny), pobór wody powierzchniowej jest zakazany.**

### VII.3. Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych oraz opadowych i roztopowych

#### 1) Lokalizacja wylotów ścieków do rzeki Proсны (km rzeki wg map zagrożenia powodziowego):

wylot nr 1 w km 73 + 775,

wylot nr 3 w km 73 + 748,

wylot nr 4 w km 73 + 715,

wylot nr 5 w km 73 + 713,

(wyloty nr 1, nr 3 i nr 4 użytkowane naprzemiennie).

#### 2) Dopuszczalna ilość ścieków

Ścieki z terenu zakładu są odprowadzane czterema wylotami kanalizacji ogólnospławnej do rzeki Proсны. Jest to mieszanina ścieków przemysłowych oraz ścieków opadowych i roztopowych, którą w całości traktuje się jako ścieki przemysłowe. Powierzchnia spływu (zlewnia) ścieków opadowych i roztopowych, przyporządkowana do wylotów, wynosi:

zlewnia wylotu nr 1 i 3 lub 4 = 4,3322 ha (w tym powierzchnia biologicznie czynna 3,1656 ha),

zlewnia wylotu 5 = 3,9940 ha (w tym powierzchnia biologicznie czynna 2,8952 ha).

Ścieki wprowadzane do odbiornika wylotami nr 1, nr 3 lub nr 4 w ilości:

$$Q_{\max.h.} = 274,4 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr.dob.}} = 1495,6 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max.roczone} = 545\,879 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Ścieki wprowadzane do odbiornika wylotem nr 5 w ilości:

$$Q_{\max.h.} = 201,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr.dob.}} = 822,5 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max.roczone} = 300\,219 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

#### 3) Dopuszczalny stan i skład ścieków przemysłowych wprowadzanych do odbiornika

Wskaźnik zanieczyszczeń	Jednostka	Stężenia	
		Wylot nr 1,3 lub 4	Wylot nr 5
1	2	3	4
odczyn	pH	6,5-8,5	6,5-8,5
temperatura	°C	30,0	30,0
BZT <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	25,0	25,0
ChZT <sub>(Cr)</sub>	mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	125,0	125,0
zawiesiny ogólne	mg/dm <sup>3</sup>	35,0	35,0
ogólny węgiel organiczny (OWO)	mg/dm <sup>3</sup>	30,0	30,0
azot ogólny	mgN/dm <sup>3</sup>	20,0	20,0
chlorki	mgCl/dm <sup>3</sup>	250,0	250,0
siarczany	mg/dm <sup>3</sup>	500,0	500,0
fosfor ogólny	mgP/dm <sup>3</sup>	3,0	3,0
węglowodory ropopochodne	mg/dm <sup>3</sup>	15,0	15,0

#### 4) Urządzenia do oczyszczania ścieków:

- a) łapacz błota i olejów TOS-5 dla ścieków odpływających z budynku gospodarki olejowej oraz ścieków opadowych i roztopowych spływających z północnej części zakładu,
- b) osadnik OS-1 dla ścieków ze zmiękczalni, części ścieków ruchowych oraz dla ścieków opadowych i roztopowych, spływających z południowej części zakładu,
- c) osadnik OS-2 dla ścieków ruchowych (w tym z chłodzenia TG-4),
- d) separator typu AWAS-H-2000 NG3 dla ścieków opadowych i roztopowych spływających z mis znajdujących się pod transformatorami,
- e) piaskownik na kanale 5 dla ścieków opadowych i roztopowych.

## VIII. Warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami

### VIII.1. Ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji

<i>Kod odpadu</i>	<i>Rodzaj odpadów</i>	<i>Ilość odpadów [Mg/rok]</i>	<i>Podstawowy skład chemiczny i właściwości</i>
10 01 15	<i>Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14</i>	12 000,0	<i>W skład odpadu wchodzi: krzem jako <math>SiO_2</math>, glin jako <math>Al_2O_3</math>, związki: żelaza jako <math>Fe_2O_3</math>, wapnia jako <math>CaO</math>, magnezu jako <math>MgO</math>, potasu jako <math>K_2O</math>, sodu jako <math>Na_2O</math>, fosfor, węgiel jako C. Stan skupienia stały.</i>
10 01 80	<i>Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych</i>	15 000,0	<i>Odpad pochodzi ze spalania paliw w Elektrociepłowni Kalisz; w skład odpadu wchodzi: krzem jako <math>SiO_2</math>, glin jako <math>Al_2O_3</math>, żelazo jako <math>Fe_2O_3</math>. Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także wapń jako <math>CaO</math>, potas jako <math>K_2O</math>, węglany, magnez jako <math>MgO</math>, sól jako <math>Na_2O</math>, mangan jako <math>Mn_3O_4</math>, tytan jako <math>TiO_2</math> siarka oraz fosfor. Materiał może być w stanie suchym, posiada właściwości odkwaszające i użyźniające glebę; gęstość objętościowa odpadu - ok. 0,9 <math>Mg/m^3</math>.</i>
13 01 10*	<i>Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych</i>	0,2	<i>Przepracowane oleje hydrauliczne, które utraciły właściwości i są zanieczyszczone elementami przekładni i substancjami przedostającymi się do olejów z zewnątrz zawierającymi metale tj.: żelazo, aluminium, miedź, cyna. Stan skupienia płynny. nierozpuszczalny w wodzie, temperatura zapłonu <math>&gt;210^\circ C</math>. Rozpuszczalny w większości rozpuszczalników organicznych. Własności niebezpieczne: H14 ekotoksyczne</i>

13 02 05*	<i>Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych</i>	4,0	<i>Zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone, dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie), a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu). Stan skupienia płynny. Nierozpuszczalny w wodzie, temperatura zapłonu &gt;210°C. Rozpuszczalny w większości rozpuszczalników organicznych. Własności niebezpieczne: H14 ekotoksyczne.</i>
13 03 07*	<i>Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych</i>	20,0	<i>Zużyte mineralne oleje elektroizolacyjne ulegają procesowi starzenia w wyniku zachodzących reakcji chemicznych w trakcie eksploatacji, tracąc swoje właściwości techniczne poprzez zmianę gęstości. Zawierają zanieczyszczenia w postaci dodatków uszlachetniających oleje i produkty ich rozkładu głównie związki fosforu, siarki i arsenu oraz produkty polimeryzacji węglowodorów. Własności niebezpieczne: H14 ekotoksyczne.</i>
15 02 02*	<i>Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)</i>	2,0	<i>Zużyte czyściwo i odzież robocza zanieczyszczona substancjami niebezpiecznymi np. olejem. Stan skupienia stały; palne. Zapach specyficzny jak dla olejów i smarów. Własności niebezpieczne: H3-B łatwopalne.</i>
15 02 03	<i>Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02</i>	0,4	<i>Zużyte czyściwo i odzież robocza, filtry workowe, membrany RO. Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i pyły zawierające krzemionkę SiO<sub>2</sub>, węgiel C, wapno palone CaO. Stan skupienia: stały. Palne, wielobarwne.</i>
16 01 99	<i>Inne niewymienione odpady (zużyta taśma transportowa)</i>	1,0	<i>Bawełna, sztuczny jedwab, tworzywa sztuczne, metale żelazne, guma kauczukowa. Stan skupienia: stały, odpady te charakteryzują się małą gęstością.</i>
16 11 06	<i>Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z</i>	20,0	<i>Materiały ogniotrwałe - materiały stosowane w urządzeniach</i>

	<i>procesów niemetalurgicznych niezawierające substancji niebezpiecznych</i>		<i>przeznaczonych do pracy w wysokiej temp. Są to materiały twarde, wysokoglinowe, wykorzystywane na wkłady izolacyjne do pieców.</i>
17 01 01	<i>Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów</i>	10,0	<i>Stan skupienia: ciało stałe. Mieszanka piasku oraz związków glinu, wapnia i magnezu.</i>
17 01 02	<i>Gruz ceglany</i>	10,0	<i>Stan skupienia: ciało stałe. Mieszanka piasku oraz związków glinu.</i>
17 01 07	<i>Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06</i>	10,0	<i>Stan skupienia: ciało stałe. Składa się z mieszanki skał osadowych i wapna oraz wypalanej gliny.</i>
17 02 03	<i>Tworzywa sztuczne</i>	1,0	<i>Skład: polimery – polistyren, polietylen, polipropylen, polichlorek winylu itp. Stan skupienia: stały, posiada własności palne.</i>
17 04 01	<i>Miedź, brąz, mosiądz</i>	0,5	<i>Składniki: miedź Cu, cyna Sn, cynk Zn. Stan skupienia: stały.</i>
17 04 02	<i>Aluminium</i>	0,5	<i>Składniki: glin Al. Stan skupienia: stały, odporny na korozję.</i>
17 04 05	<i>Żelazo i stal</i>	40,0	<i>Składniki: Żelazo Fe, dodatki: C, Si, Mn, P, S, Cr, Mo, Ni. Stan skupienia: stały.</i>
17 04 11	<i>Kable inne niż wymienione w 17 04 10</i>	3,0	<i>PP, PET, HDPE, metal.</i>
19 09 03	<i>Odpady z dekarbonizacji wody</i>	25,0	<i>Podstawowymi składnikami odpadu są Wapń jako CaO oraz magnez jako MgO. Poza głównymi składnikami w śladowych ilościach występują także potas jako K<sub>2</sub>O, sód jako Na<sub>2</sub>O, tytan jako TiO<sub>2</sub>, fosfor jako P<sub>2</sub>O<sub>5</sub>, żelazo jako Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> oraz glin jako Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> i krzemionka SiO<sub>2</sub>.</i>
19 09 05	<i>Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie</i>	25,0	<i>Syntetyczne polimery, w których polimerową matrycę wbudowane są chemicznie aktywne grupy funkcyjne.</i>

\*odpady niebezpieczne

## VIII.2. **Określam** dalszy sposób gospodarowania odpadami:

Gospodarowanie wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z zasadami gospodarowania określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz z planem gospodarki odpadami dla miasta Kalisza.

- Odpady należy zbierać w sposób selektywny i przekazywać do odzysku lub unieszkodliwiania wyłącznie uprawnionym firmom.

- Każdy rodzaj odpadów należy magazynować oddzielnie, w wyznaczonych miejscach na terenie zakładu.
- Transport odpadów winien być realizowany środkami uprawnionych odbiorców odpadów.
- Odpady niebezpieczne, dla których przepisy o transporcie materiałów niebezpiecznych nie określają sposobu opakowania, powinny być przewożone w opakowaniach z materiału odpornego na działanie niebezpiecznych składników odpadów i posiadać szczelne zamknięcia zabezpieczające przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych.

### VIII.3. Miejsce i sposób magazynowania wytworzonych odpadów

Lp.	Kod	Rodzaj odpadów	Magazynowanie odpadów
1	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	na placu składowym o częściowo utwardzonej nawierzchni z odprowadzeniem ścieków do kanalizacji zakładowej
2	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	na placu składowym o częściowo utwardzonej nawierzchni z odprowadzeniem ścieków do kanalizacji zakładowej
3	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chloro wcoorganicznych	w beczkach w wydzielonym i oznaczonym miejscu w magazynie odpadów niebezpiecznych
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chloro wcoorganicznych	w wydzielonym i oznaczonym miejscu magazynu sprzętu ciężkiego, w beczkach, po napełnieniu beczki trafiają do magazynu odpadów niebezpiecznych
5	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	w dwupłaszczowych zbiornikach o pojemności 2,5 Mg każdy, na terenie Działu Chemicznego
6	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	w pojemniku w wydzielonej części magazynów odpadów niebezpiecznych
7	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	w wydzielonym miejscu magazynu głównego
8	16 01 99	Inne niewymienione odpady (zużyta taśma transportowa)	w wydzielonym miejscu magazynu głównego
9	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały	w wydzielonej części

		ogniotrwałe z procesów nie metalurgicznych niezawierające substancji niebezpiecznych	utwardzonego placu
10	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	w wydzielonej części utwardzonego placu
11	17 01 02	Gruz ceglany	w wydzielonej części utwardzonego placu
12	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	w wydzielonej części utwardzonego placu
13	17 02 03	Tworzywa sztuczne	w wydzielonym miejscu magazynu głównego
14	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	w pojemnikach wydzielonym miejscu magazynu głównego
15	17 04 02	Aluminium	w pojemnikach wydzielonym miejscu magazynu głównego
16	17 04 05	Żelazo i stal	w pojemnikach w wydzielonym miejscu magazynu głównego
17	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	w wydzielonym miejscu magazynu głównego
18	19 09 03	Odpady z dekarbonizacji wody	na składowisku węgla
19	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	w beczkach na terenie zmięczalni

\*odpady niebezpieczne

Wszystkie odpady należy zbierać w sposób selektywny z uwzględnieniem następujących warunków magazynowania:

- 1) magazynowanie odpadów może odbywać się na terenie, do którego posiadacz odpadów ma tytuł prawny,
- 2) odpady należy magazynować w wydzielonych miejscach, na nieprzepuszczalnym, podłożu,
- 3) miejsca magazynowania należy zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich,
- 4) odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, mogą być magazynowane, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat.

## **IX. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring środowiska**

### **IX.1. Monitoring procesów technologicznych**

Zakres monitoringu procesów technologicznych jest określony w dokumentach Systemu Zarządzania Jakością, instrukcjach technologicznych, procesowych i aparaturowych, instrukcjach stanowiskowych oraz dokumentacji aparatury kontrolno-pomiarowej.

## **IX.2. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów:**

Monitoring efektywności wykorzystywanych zasobów realizowany jest poprzez pomiar i rejestrację zużycia mediów:

- pomiar ilości wody pobieranej z rzeki Prosną z częstotliwością raz na dobę,
- pomiar ilości wody dostarczonej z wodociągu miejskiego z częstotliwością raz na miesiąc,
- prowadzenie rejestru ilości zużywanej wody,
- kontrolę zużycia opału w oparciu o pomiary ilości dostarczanego węgla,
- kontrolę jakości paliw stałych,
- kontrolę ilości zużywanych paliw wykorzystywanych do celów transportowych i na potrzeby maszyn pracujących na terenie zakładu.

## **IX.3. Monitoring parametrów technicznych**

Kontrola parametrów procesów technologicznych realizowana jest poprzez:

- wyznaczanie charakterystyk energetycznych procesów,
- rejestrację głównych wskazań urządzeń kontrolnych na sterowni,
- ciągły nadzór nad przebiegiem procesu,
- kontrolę prawidłowego przebiegu procesów technologicznych,
- rejestrację parametrów ruchowych elektrociepłowni.

Instalacja energetycznego spalania paliw wyposażona jest w aparaturę kontrolno-pomiarową i regulacyjną, umożliwiającą sterowanie poszczególnymi urządzeniami kotłowni, takimi jak napędy wentylatorów, rusztów, pomp oraz armaturą technologiczną. Oprócz standardowych funkcji wizualizacji i sterowania procesów oraz diagnostyki, dokonywane są również bilansowe obliczenia cieplne poszczególnych kotłów i całej kotłowni.

## **IX.4. Monitoring środowiska**

### **1) Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza**

Okresowe pomiary emisji do powietrza należy wykonywać zgodnie z zakresem i metodyką określoną w obowiązujących przepisach prawa. Do oceny warunków dotrzymania standardów emisyjnych nie uwzględnia się okresów rozruchu i wyłączenia. W związku z powyższym pomiary okresowe powinny być realizowane wyłącznie w okresach normalnej pracy źródła.

### **2) Monitoring ilości wód pobranych z rzeki Prosną**

- a) Pomiar i rejestrację poborów wody na poszczególne cele (w tym do napełniania kotłów, regeneracji wymienników, na cele chłodnicze) należy prowadzić z częstotliwością raz na dobę na podstawie odczytów wodomierzy,
- b) w przypadku awarii urządzeń pomiarowych, ilość pobranej wody należy ustalić na podstawie czasu pracy pomp; awarię urządzeń pomiarowych należy usunąć w nieprzekraczalnym terminie 7 dni.

### **3) Monitoring ilości i jakości ścieków wprowadzanych do wód powierzchniowych**

- a) Pomiary ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do wód powierzchniowych należy prowadzić na podstawie odczytów urządzeń pomiarowych; odczyty należy prowadzić z częstotliwością raz na dobę.



- b) W wypadku awarii urządzeń pomiarowych ilość ścieków wprowadzanych do odbiornika należy określić na podstawie ilości pobranej wody; przedmiotową awarię należy usunąć w nieprzekraczalnym terminie 7 dni.
- c) Badania jakości ścieków przemysłowych wprowadzanych do odbiornika należy wykonywać zgodnie z zakresem i metodyką określoną w obowiązujących przepisach prawa.
- d) 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.

#### **4) Monitoring wytwarzanych odpadów**

Elektrociepłownia Kalisz ma obowiązek prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów, zgodnie z przyjętym katalogiem odpadów i listą odpadów niebezpiecznych. Ewidencję należy prowadzić z zastosowaniem:

- a) karty ewidencji odpadu, prowadzonej dla każdego rodzaju odpadu odrębnie,
- b) karty przekazania odpadów.

#### **5) Monitoring hałasu**

Okresowe pomiary hałasu **przenikającego z terenu zakładu do środowiska** należy wykonywać nie rzadziej niż raz na 2 lata, w punktach pomiarowych na granicy terenów najbliższej chronionej zabudowy mieszkaniowej oraz na granicy innych terenów chronionych (np. rekreacyjnych), w oparciu o obowiązujące metodyki i normy.

## **X. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych**

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas uruchamiania i zatrzymywania kotłów, mogą również być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej. Długość okresu występowania tego typu sytuacji jest znikoma w stosunku do okresu pracy instalacji w warunkach normalnych. Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcjami obsługi kotłów.

### **X.1. Rozruch i wyłączenie kotłów**

Rozruch i wyłączenia kotłów znajdujących się na terenie Elektrociepłowni będą prowadzone zgodnie z artykułem 9. decyzji wykonawczej Komisji z 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączania do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. Urz. UE L 123 z 09.05.2012, str. 44), mówiącym, że w celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączania następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów.

### Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Rozruch kotła rozpoczyna się od dostarczenia paliwa – otwarcie zasobnika nadrusztowego węgla. Kolejnym etapem jest załączenie wentylatora spalin oraz wentylatora podmuchu. Napęd rusztu dostosowuje się do grubości paliwa zwiększanej w celu osiągnięcia minimalnego obciążenia dla stabilnej pracy kotła. Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

### Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów.

Początek rozruchu pierwszego kotła:

- Zasobnik nadrusztowy węgla - otwarty
- Wentylator spalin – włączony
- Wentylatory podmuchu - włączone
- Napędy rusztu - włączone

Koniec rozruchu pierwszego kotła:

- Wentylator spalin – włączony
- Wentylatory podmuchu - włączone
- Temperatura wody sieciowej na wylocie z kotła wyższa niż temperatura wlotu do kotła. (dla kotłów wodnych WR-25)
- Połączenie kotła z siecią parową – włączone (dla kotła parowego OSR-32)

Czas trwania rozruchu:

- do parametrów ruchowych – około 30 minut dla kotła wodnego, około 90 minut dla kotła parowego.
- do ustabilizowania pracy kotła – około 60 minut dla kotła wodnego, około 180 minut dla kotła parowego

### Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Wyłączenie kotła rozpoczyna się poprzez odcięcie paliwa, polegające na zamknięciu zasobnika nadrusztowego węgla. Następnie wyłączane są wentylatory podmuchu oraz wentylator spalin.

### Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów.

Rozpoczęcie wyłączenia ostatniego kotła:

- Zasobnik nadrusztowy węgla - odcięty
- Napędy rusztu - wyłączone
- Wentylatory podmuchu - wyłączone
- Wentylator spalin – wyłączony

Czas zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia:

- około 30 minut dla kotła wodnego, około 60 minut dla kotła parowego.

## **X.2. Awaria urządzeń ochronnych**

Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w przypadku wystąpienia awarii w pracy urządzeń ochronnych ograniczających wprowadzanie substancji do powietrza, powodujących, że średnia dobowo wielkość emisji substancji przekracza standard emisyjny o więcej niż 30%, oraz braku możliwości przywrócenia normalnych warunków użytkowania źródła w ciągu 24 godzin, prowadzący instalację ogranicza lub wstrzymuje jej pracę.

## **XI. Postępowanie w czasie awarii instalacji**

Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadząca zakład Elektrociepłownia Kalisz w Kaliszu nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Wobec powyższego nie ma ona obowiązku posiadania raportu o bezpieczeństwie instalacji, a jedynie wynikający z przepisów ochrony przeciwpożarowej plan postępowania na wypadek pożaru lub innego zagrożenia miejscowego.

W wypadku awarii urządzeń mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy niezwłocznie powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska – Delegaturę w Kaliszu, przekazując tym organom informację o okolicznościach awarii, o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, o podjętych działaniach ratunkowych oraz o działaniach ograniczających skutki awarii i zapobiegających jej powtórzeniu się. Powyższe informacje winny być aktualizowane odpowiednio do zmiany sytuacji.

**XII. Zobowiązuje się** spółkę ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzącą zakład Elektrociepłownia Kalisz w Kaliszu, do:

- a) archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie IX niniejszej decyzji, przez okres nie krótszy niż wymagany w przepisach prawa,
- b) przekazywania Prezydentowi Miasta Kalisza oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu (na adres Delegatury WIOŚ w Kaliszu) sprawozdań z okresowych pomiarów emisji w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa,
- c) utrzymania w należyтым stanie technicznym skarp rzeki na odcinku 10 m poniżej i powyżej progu faszynowo-kamiennego, licząc od jego osi,
- d) przeprowadzania co najmniej dwa razy do roku przeglądów eksploatacyjnych urządzeń wodnych; eksploatacja powinna być zgodna z zaleceniami zawartymi w instrukcji gospodarowania wodą, a czynności z nią związane zapisywane w książce eksploatacji,
- e) partycypacji w kosztach utrzymania rzeki Proсны w zasięgu oddziaływania progu, o ile właściciel wody o to wystąpi.

## **XIII. Sposób postępowania po zakończeniu działalności**

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji powinny być zlikwidowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Teren po likwidacji instalacji powinien być odpowiednio zagospodarowany, co jest równoznaczne z obowiązkiem rekultywacji przez wykonanie niwelacji, ewentualnej wymiany wierzchniej warstwy gruntu, zabezpieczenie przed erozją przez obsianie i wysadzenie odpowiednią roślinnością.

W szczególności należy sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń spółki ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzącej zakład Elektrociepłownia Kalisz w Kaliszu, uwzględniający wytyczne projektu BREF, które zalecają:

- 1) minimalizację ilości ziemi wydobywanej z wykopów, ograniczenie jej przemieszczania oraz zabezpieczenie przed zanieczyszczeniem,
- 2) zabezpieczenie gruntów przed skażeniem na skutek wycieku niewłaściwie składowanych materiałów niebezpiecznych,
- 3) dokonanie oceny stanu zanieczyszczenia środowiska w celu opracowania harmonogramu działań rewitalizacyjnych.

Projekt rozbiórki winien również uwzględniać rewitalizację terenu po zlikwidowaniu instalacji.

## **XIV. Termin ważności pozwolenia**

Pozwolenia udziela się **na czas nieoznaczony** – z zastrzeżeniem, że pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalających na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

#### Uzasadnienie

Spółka ENERGA Kogeneracja prowadzi zakład Elektrociepłownia Kalisz, zlokalizowany w Kaliszu przy ul. Torowej 115, z instalacją spalania paliw, która charakteryzuje się łączną nominalną mocą cieplną 99 MW. Eksploatacja takiej instalacji wymaga pozwolenia zintegrowanego. Stosowne pozwolenie zintegrowane zostało udzielone decyzją WSRK.6242-14/10, wydaną przez Prezydenta Miasta Kalisza 27 grudnia 2010 r. Pozwolenie to było kilkakrotnie zmieniane, co mogło sprawiać trudności przy jego stosowaniu i egzekucji, a także praktycznie uniemożliwiało ewentualne udostępnianie pozwolenia jako informacji o środowisku. Wnioskiem EKO-FŚ-000185-2016 z 5 września 2016 r. spółka ENERGA Kogeneracja poprosiła o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w formie tekstu ujednociającego wszystkie dotychczasowe decyzje. Prezydent Miasta Kalisza 19 września 2016 r. wystąpił o zgodę na wnioskowane ujednoczenie pozwolenia do pozostałych stron - Pełnomocnika Prezesa Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu (KZGW) i Okręgu Polskiego Związku Wędkarskiego w Kaliszu (OPZW). KZGW, po zwróceniu uwagi na konieczność uzupełnienia ujednoczonego tekstu o przeoczony punkt dotyczący monitoringu ścieków przemysłowych, wyraził pisemną zgodę na proponowane pozwolenie (pismo NZP.Z.4421.6.2016.Ka.bm.1 z 7 października 2016 r.). Ponieważ OPZW, w okresie 3 tygodni od otrzymania wystąpienia organu prowadzącego postępowanie, nie nadesłał zastrzeżeń, to brak odpowiedzi przyjęto jako domniemanie milczącej zgody na wnioskowane ujednoczenie tekstu - tzw. *fikcja pozytywnego rozstrzygnięcia* (wyrok NSA w Warszawie z 5 grudnia 2013 r., II GSK 1167/12, LEX 1488787 i z 13 maja 2014 r., II GSK 1936/12, LEX 155141). Przyjmując taką interpretację kierowano się brakiem zmian merytorycznych w nowej formie pozwolenia oraz analogią do art. 87 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (j.t. w Dz. U. z 2016 r. poz. 353, ze zm.), który mówi, że w wypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przepis art. 155 KPA stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek. Uwzględniając zatem wniosek prowadzącego instalację uchylono dotychczasowe pozwolenie z wraz ze wszystkimi decyzjami zmieniającymi oraz wydano nowe pozwolenie będące ujednoczonym tekstem uwzględniającym wszystkie zmiany wprowadzone decyzjami Prezydenta Miasta Kalisza WSRK.6223.2.2011 z dnia 2011-12-27, WSRK.6223.0001.2014 z dnia 2014-02-03, WSRK.6223.0001.2015 z 14 stycznia 2015 r. WSRK.6223.0009.2015 z 30 grudnia 2015 r. i WSRK.6223.0005.2016 z 28 lipca 2016 r. Ujednoczając tekst pozwolenia zintegrowanego wprowadzono niewielkie poprawki redakcyjne oraz usunięto fragmenty dotyczące nieaktualnych wielkości dopuszczalnej emisji (obowiązujących do dnia 31.12.2015 r.). Dokonane korekty nie zmieniają dotychczas obowiązujących zakład regulacji: nowe pozwolenie zintegrowane jest równoważne merytorycznie wygaszanym decyzjom.

#### POUCZENIE

Od decyzji służy *stronie* odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Kalisza, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Otrzymują:

- i. 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.
- ii. Pełnomocnik Prezesa Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu, ul. Grunwaldzka 21, 60-783 Poznań.
- iii. Okręg Polskiego Związku Wędkarskiego w Kaliszu, z siedzibą w Ostrowie Wlkp. ul. Kantaka 7, 63-400 Ostrów Wlkp.

Do wiadomości:

- iv. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa - drogą elektroniczną, na adres e-mail **pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl**. (w term. 14 dni wg art. 211 ust. 12. *POŚ*).
- v. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu, Aleja Niepodległości 34, 61-714 Poznań- drogą elektroniczną, na adres e-mail **dsr.sekretariat@umww.pl**. (dec. ost. w 30 dni - wg art. 212 ust. 2 *POŚ*, art. 80 ust. 4 i art. 52 ust. 5 pkt 4 ustawy o *odpadach*).
- vi. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu, DELEGATURA W KALISZU, ul. Piwonicka 19, 62-800 Kalisz (niezwłocznie decyzję ostateczną wg art. 183 ust. 3. *POŚ*).

Z up. Prezydenta Miasta Kalisza

/-/

Ewa Maciaszek

Naczelnik Wydziału Środowiska, Rolnictwa  
i Gospodarki Komunalnej

*Za zmianę decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 10,- zł. Należność przelana na konto UM w Kaliszu dnia 2016-09-05 (potwierdzenie transakcji z PKO BP SA załączone do akt sprawy WSRK.6223.0006.2016).*