

DECYZJA Nr 2306/OS/2015

Na podstawie art. 154 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tj. z 2013 r. Dz. U. poz.267 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku **Elektrociepłowni BĘDZIN** Sp. z o.o. w Będzinie z dnia 2 lipca 2015 r. znak DT/TE/EO/MD/1660/2015 o zmianę decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015r. Nr 491/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowano dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

zmieniam

decyzję Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015r. Nr 491/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowano dla **Elektrociepłowni BĘDZIN** Sp. z o.o. w Będzinie dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141 w następujący sposób:

I. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W podpunkcie 1. Rodzaj prowadzonej instalacji.

Dopisuje się Tabelę 1. Dane dotyczące instalacji IPPC.

o brzmieniu:

Tabela 1. Dane dotyczące instalacji IPPC.

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji	Branża IPPC	liczba instalacji	Prowadzący instalację Regon\KRS
1	Instalacja spalania paliw	ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin	1.1	1	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o., ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin Regon 243526024; NIP: 6252450705; KRS 0000504084

I. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Punkt 1. Rodzaj prowadzonej działalności.

otrzymuje brzmienie:

„ 1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. w Będzinie. Elektrociepłownia prowadzi działalność gospodarczą w zakresie produkcji ciepła (w wodzie grzewczej i parze technologicznej) oraz energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla kamiennego oraz współspalanie węgla kamiennego i biomasy (udział energii pochodzącej ze spalania biomasy w stosunku do całego strumienia paliwa nie przekroczy 20%). Współspalanie biomasy prowadzone będzie do 31.12.2015r. Wyprowadzenie mocy elektrycznej jest zrealizowane napowietrzną linią przesyłową o napięciu 110 kV.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle, technologicznie powiązane z przedmiotową instalacją spalania paliw w zakresie:

- gospodarki paliwowej (urządzenia składowania, przygotowania oraz transportu paliwa),
- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- sprężonego powietrza,
- gospodarki olejowej,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej,
- odzuzłania i odpopielania kotłów,
- gospodarki odpadami,
- instalacji odsiarczania,
- instalacje odazotowania,

których eksploatacja może spowodować emisję i wspólne, wraz z instalacją spalania paliw oddziaływanie na środowisko.”

II. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

Punkt 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

otrzymuje brzmienie:

„ 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

Instalacja energetycznego spalania paliw Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. składa się z jednego kotła wodnego pyłowego WP-70 i jednego kotła wodnego pyłowego WP-120 (planowane wycofanie z eksploatacji nie później niż 31.12.2015r.) opalanych węglem kamiennym oraz dwóch kotłów parowych pyłowych OP-140 opalanych węglem i biomasą. Współspalanie biomasy prowadzone będzie do 31.12.2015r.

Całkowita zainstalowana moc cieplna wyrażona we wprowadzonym paliwie wynosi 495 MW_t, zainstalowana moc elektryczna 81,5 MW_e. Wielkość produkcji może osiągać: produkcja ciepła - do 3,231 mln GJ/rok, produkcja energii elektrycznej - do 387,2 tys. MWh/rok. Maksymalne zużycie węgla - do 320,2 tys. Mg/rok, maksymalne zużycie biomasy - do 58 tys. Mg/rok.

Po wyłączeniu z eksploatacji kotła WP - 120 całkowita zainstalowana moc cieplna wyrażona we wprowadzonym paliwie wynosić będzie 340 MW_t, zainstalowana moc elektryczna 81,5 MW_e. Wielkość produkcji może osiągać: produkcja ciepła - do 2,5 mln GJ/rok, produkcja energii elektrycznej - do 560 tys. MWh/rok. Maksymalne zużycie węgla - do 350 tys. Mg/rok.”

III. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W punkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 495 MW_t.

Punkt 2.2.1. Kotły.

otrzymuje brzmienie:

2.2.1. Kotły.

Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w kotłach typu:

- WP-70 nr 5 oddanym do użytku w 1974 r.,
- OP-140 nr 6 oddanym do użytku w 1975 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW_t) w 1998 r.,
- OP-140 nr 7 oddanym do użytku w 1978 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW_t) w 1999 r.,
- WP-120 nr 8 oddanym do użytku w 1978 r. (planowane wycofanie z eksploatacji nie później niż 31.12.2015r.).

Parametry mocy zastosowanych kotłów: do 31.12.2015r.

L.p.	Charakterystyka kotłów		
	Typ kotła Nr ruchowy	Nominalna moc cieplna [MW _t]	
		netto	brutto*
1	kocioł WP-70 nr 5	81	90
2	kocioł OP-140 nr 6	112,6	125
3	kocioł OP-140 nr 7	112,6	125
4	kocioł WP-120 nr 8	139,2	155
RAZEM		445,4	495

* - strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

Parametry mocy zastosowanych kotłów: od 01.01.2016r.

L.p.	Charakterystyka kotłów		
	Typ kotła Nr ruchowy	Nominalna moc cieplna [MW _t]	
		netto	brutto*
1	kocioł WP-70 nr 5	81	90
2	kocioł OP-140 nr 6	112,6	125
3	kocioł OP-140 nr 7	112,6	125
RAZEM		306,2	340

* - strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

a) Charakterystyka kotła wodnego WP—70.

Kocioł WP-70 jest to kocioł wodny, pyłowy, z wymuszonym obiegiem wodnym i służy do pokrywania tzw. szczytów ciepłowniczych.

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna	MW	81,0
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW _t	90,0

Parametr	Jednostka	Wartość
Sprawność kotła	%	90
Rodzaj paliwa	-	węgiel
Temperatura spalin na wylocie (maks.)	°C	140
Ilość spalin wilgotnych na wylocie kotła	Nm ³ /h	142 520

b) Charakterystyka kotłów parowych typu OP-140.

Kocioł OP-140 jest kotłem opromieniowanym, z ekranami membranowymi, dwuciągowym, jednowalczakowym z naturalną cyrkulacją wody, z 3-stopniowym przegrzewaczem, z podgrzewaczem wody, z dwoma obrotowymi podgrzewaczami powietrza, o konstrukcji wiszącej na ruszcie nośnym. Para z kotła zasila turbinę 13UCK80 lub stacji ciepłowniczej 116 MW_t przez reduktor 13,8/1,4 MPa.

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna	MW	112,6
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW _t	125,0
Wydajność maksymalna trwała kotła	Mgparv/h	145
Sprawność kotła	%	90
Rodzaj paliwa	-	węgiel, biomasa (do 31.12.2015r.)
Temperatura spalin na wylocie	°C	135
Ilość spalin wilgotnych na wylocie kotła	Nm ³ /s	161 274

b) Charakterystyka kotłów parowych typu WP-120.

Kocioł WP-120 to kocioł wodny, pyłowy, z wymuszonym obiegiem wodnym, przystosowany do podgrzewania wody jako podstawowe źródło ciepła z podgrzewaniem wody nominalnym 70°C – 155°C i przepływem nominalnym 1325 Mg/h, lub jako źródło ciepła do pokrywania tzw. szczytów ciepłowniczych z podgrzewaniem nominalnym 110°C-155°C z przepływem wody nominalnym 2650Mg/h.

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna	MW	139,2
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW _t	155,0
Sprawność kotła	%	90
Rodzaj paliwa	-	węgiel
Temperatura spalin na wylocie (maks.)	°C	200
Ilość spalin wilgotnych na wylocie kotła	Nm ³ /s	247 000

IV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W punkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 495 MW_t.

Punkt 2.2.2. Urządzenia ochronne.

otrzymuje brzmienie:

2.2.2. Urządzenia ochronne.

a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu.

W celu zmniejszenia emisji tlenków azotu wszystkie kotły wyposażone są w instalację SET NOx. Wyjątek stanowi kocioł parowy OP-140 nr 6, w którym w celu ograniczania emisji tlenków azotu, zastosowano technologię tzw. „zimnego wiru”.

Od momentu oddania do użytkowania instalacji odazotowania spalin w celu zmniejszenia emisji tlenków azotu kotły K-5, K-6 i K-7 będą wyposażone w instalację odazotowania spalin metodami pierwotnymi (reorganizacja spalania) w połączeniu z metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR.

b) Systemy zmniejszające emisję dwutlenku siarki.

Kotły nie posiadają systemów redukcji emisji związków siarki powstających w wyniku spalania paliwa - standardy emisji dwutlenku siarki zapewnione są przez stosowanie węgla o odpowiednich parametrach. Stosowanie węgla o odpowiednich parametrach będzie realizowane do czasu oddania do użytkowania instalacji odsiarczania spalin.

Od momentu oddania do użytkowania instalacji odsiarczania spalin w celu zmniejszenia emisji dwutlenku siarki, kotły K-5, K-6 i K-7 będą wyposażone w Instalację Odsiarczania Spalin złożoną z jednego ciągu w technologii cyrkulacyjnego złoża fluidalnego (CDS) składającego się z reaktora oraz połączonego z nim filtra workowego PJFF, wspólnego dla kotłów K-5, K-6 oraz K-7. Technologia ta opiera się na reaktorze pneumatycznym oraz filtrze workowym.

c) Urządzenia odpylające.

Każdy z kotłów wyposażony jest w indywidualne odpylacze elektrostatyczne o wysokiej skuteczności odpylania.

Parametry urządzeń odpylających:

Miejsce zainstalowania	Rodzaj urządzenia	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania
WP-70 nr 5	elektrofiltr	HE-2x13-2x200/3x3,6x9,6/400 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %
OP-140 nr 6	elektrofiltr	HE 2x15-2x250/3x3,3 x 10,6/390 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %
OP-140 nr 7	elektrofiltr	HE 2x15-2x250/3x3,3 x 11,6/380 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %
WP-120 nr 8 (planowane wycofanie z eksploatacji do 31.12.2015r.)	elektrofiltr	HE 2x15-2x400/3x3,98 x 11,55/390 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %

Po uruchomieniu instalacji odsiarczania spalin odpylanie kotłów 5, 6 i 7 odbywać się będzie dodatkowo w filtrze workowym PJFF, wspólnym dla kotłów K-5, K-6 oraz K-7.

Podstawowe parametry filtra workowego:

FILTR WORKOWY	
Ilość, typ	1, 6 x 504-29
Przepływ spalin (Nm^3/h) z pracującym reaktorem CDS	442 839
Zakładana temperatura spalin ($^{\circ}\text{C}$)	67 $^{\circ}\text{C}$
Typ Filtra Workowego	Pulsacyjny, Modułowy
Ilość modułów	Sześć (6)
Ilość worków filtracyjnych w jednym module (szt.)	504
Opis, ilość lejów	Sześć (6). Kształt odwrócona piramida o kącie 55 $^{\circ}$
System czyszczenia worków	1 zbiornik na moduł
Zawory pulsacyjne	DN 80

V. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W punkcie 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

Punkt 2.3.9. Gospodarka odpadami.

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.9. Gospodarka odpadami.

W wyniku prowadzenia przez Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. działalności gospodarczej powstają odpady tzw. technologiczne i inne, nie związane bezpośrednio z produkcją. Podstawowe odpady technologiczne, tj. popioły lotne i żużle (stanowiące ok. 99 procent ogólnej masy odpadów zaliczonych do tej grupy), są w całości gospodarczo wykorzystane i zagospodarowane, co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Wytwarzane odpady technologiczne są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane i przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.

W wyniku współspalania węgla kamiennego i biomasy powstaje popiół lotny i żużel o właściwościach nieróżniących się od właściwości popiołu i żużla ze spalania samego węgla, o kodzie: 10 01 01 dla żużla i 10 01 02 dla popiołu.

Od 01.01. 2016 r. nie będzie prowadzone współspalanie biomasy.

Po uruchomieniu instalacji odsiarczania spalin wytwarzany będzie nowy odpad o kodzie 10 01 82 – mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym).”

VI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W punkcie 2.4. Źródła hałasu.

Punkt 2.4.1. Charakterystyka źródeł hałasu.

otrzymuje brzmienie:

2.4. Źródła hałasu.

2.4.1. Charakterystyka źródeł hałasu.

Urządzenia Elektrociepłowni są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Ilość i rodzaj pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz urządzeń z nimi współpracujących, a tym samym wielkość emisji hałasu uzależniona jest od zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną u odbiorców zewnętrznych.

Parametry akustyczne istniejących punktowych i przestrzennych źródeł hałasu.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość źródeł hałasu [szt.]	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T [dB]	
			Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
1	2	3	4	5
CH	Chłodnia wentylatorowa	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 111 dBA	t ₀ = 60 min L _{WA} = 111 dBA
Z1	Transformator blokowy wraz z wentylatorami	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 84 dBA	t ₀ = 60 min L _{WA} = 84 dBA
Z2-Z3	Wentylatory ciągu kotła K-7	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 92 dBA	t ₀ = 60 min L _{WA} = 92 dBA
Z4-Z5	Wentylatory ciągu kotła K-6	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 92 dBA	t ₀ = 60 min L _{WA} = 92 dBA
	Wentylator ciągu kotła K-5*	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 92 dBA	t ₀ = 60 min L _{WA} = 92 dBA

* wentylator kotła szczytowego uruchamiany awaryjnie

a) Parametry akustyczne istniejących ruchomych źródeł hałasu.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość urządzeń [szt.]	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T [dB]	
			Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
1	2	3	4	5
Z6	Start i hamowanie wagonów z kwasem lub ługiem	1	L _{WA} = 79.5 dBA	L _{WA} = -
Z7	Start i hamowanie wagonów z mazutem	1	L _{WA} = 79.5 dBA	L _{WA} = -
Z8	Start i zatrzymanie i manewrowanie autocystem w rejonie załadunku popiołu	1	L _{WA} = 81.3 dBA	t ₀ = - L _{WA} = -
Z9	Start i zatrzymanie i manewrowanie pojazdów w rejonie składu węgla	24 szt.- dzień 3 szt. - noc	L _{WA} = 86.1 dBA	L _{WA} = 86.1 dBA

Z10	Start i zatrzymanie pojazdów w rejonie bramy wjazdowej	32 szt.- dzień 3 szt. - noc	$L_{WA} = 87,3$ dBA	$L_{WA} = 86,1$ dBA
S1 i S2	Maszyny i urządzenia pracujące na składowisku węgla	2	$t_0 = 240$ min $L_{WA} = 100$ dBA	$t_0 = -$ $L_{WA} = -$
L1	Transport kolejowy mazutu	1	$L_{WA} = 86,6$ dBA	$L_{WA} = -$
L2	Transport kolejowy kwasu lub ługu sodowego	1	$L_{WA} = 85,9$ dBA	
L3.1- L3.2	Transport samochodowy popiołu	8	$L_{WA} = 85,5-$ $89,2$ dBA	$L_{WA} = -$
L4	Transport samochodowy węgla	24 szt.- dzień 3 szt. - noc	$L_{WA} = 92,0$ dBA	$L_{WA} = -$

b) Parametry akustyczne istniejących kubaturowych źródeł hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom dźwięku A wewnątrz budynku w czasie odniesienia T [dB]	
		Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
1	2	4	5
B1.1- B1.5	Budynek maszynowni	$t_0 = 480$ min $L_A = 84$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 84$ dBA
B2.1- B2.2	Budynek kotłowni	$t_0 = 480$ min $L_A = 76-79$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 76-79$ dBA
B3.1- B3.4	Budynek pompowni bagrowej	$t_0 = 480$ min $L_A = 81-83$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 81-83$ dBA
B4.1- B4.4	Budynek sprężarkowni	$t_0 = 480$ min $L_A = 76,5-78$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 76,5-78$ dBA
B5.1- B5.3	Budynek pompowni wody chłodzącej	$t_0 = 480$ min $L_A = 79-85$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 79-85$ dBA
B6	Budynek pompowni wody powrotnej	$t_0 = 480$ min $L_A = 80-87$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 80-87$ dBA

c) Parametry akustyczne projektowanych punktowych źródeł hałasu związanych z instalacją odsiarczania i odazotowania spalin.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość źródeł hałasu [szt.]	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T [dB]	
			Pora dnia T=480 min	Pora nocy T=60 min
1	2	3	4	5
S3	Stacja rozładunku i magazynowania mocznika stężonego, z zestawem pomp rozładowniczych i cyrkulacyjnych	1	$t_0 = 480$ min $L_{WA} = 96$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_{WA} = 96$ dBA

Z11	Wentylator PROFA kotła K-5	1	$t_0 = 480 \text{ min}$ $L_{WA} = 93 \text{ dBA}$	$t_0 = 60 \text{ min}$ $L_{WA} = 93 \text{ dBA}$
Z12	Wentylator PROFA kotła K-6 i K-7	1	$t_0 = 480 \text{ min}$ $L_{WA} = 96 \text{ dBA}$	$t_0 = 60 \text{ min}$ $L_{WA} = 96 \text{ dBA}$
Z13	Wentylator spalin IOS	1	$t_0 = 480 \text{ min}$ $L_{WA} = 93 \text{ dBA}$	$t_0 = 60 \text{ min}$ $L_{WA} = 93 \text{ dBA}$
Z14	Start i zatrzymanie i manewrowanie autocystem w rejonie rozładunku mocznika	1 szt.- dzień 0 szt. - noc	$L_{WA} = 72.3 \text{ dBA}$	$L_{WA} = -$
Z15	Start i zatrzymanie i manewrowanie autocystem w rejonie rozładunku sorbentu/załadunku PPR	3 szt.- dzień 0 szt. - noc	$L_{WA} = 77.1 \text{ dBA}$	$L_{WA} = -$

d) Parametry akustyczne projektowanych kubaturowych źródeł hałasu związanych z instalacją odsiarczania i odazotowania spalin.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom dźwięku w odległości 1 m od zewnętrznej ściany budynku w czasie odniesienia T [dB]	
		Pora dnia T=480 min	Pora nocy T=60 min
1	2	3	4
B4	Sprężarkownia wraz z urządzeniami planowanej instalacji	$t_0 = 480 \text{ min}$ $L_A = 81 \text{ dBA}$	$t_0 = 60 \text{ min}$ $L_A = 81 \text{ dBA}$
IOS	Główny budynek IOS	$t_0 = 480 \text{ min}$ $L_A = 93 \text{ dBA}$	$t_0 = 60 \text{ min}$ $L_A = 93 \text{ dBA}$

VII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Punkt 3. Parametry produkcyjne instalacji.

otrzymuje brzmienie:

3. Parametry produkcyjne instalacji.

Osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów): 495 MWt.

- prognozowana produkcja ciepła - do 3,231 mln GJ/rok,
- prognozowana wielkość produkcji energii elektrycznej - do 387,2 tys. MWh/rok.

Po wyłączeniu z eksploatacji kotła WP – 120 całkowita zainstalowana moc cieplna wyrażona we wprowadzonym paliwie wynosić będzie 340 MWt.

- prognozowana produkcja ciepła - do 2,6 mln GJ/rok,
- prognozowana wielkość produkcji energii elektrycznej – do 560 tys. MWh/rok.”

VIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 4. Zużycie materiałów, paliw i energii.

Punkt 4.1. Stosowane paliwo.

otrzymuje brzmienie:

4.1. Stosowane paliwo.

W Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe dla kotłów WP-70 (nr 5) i WP-120 (nr 8) oraz węgiel kamienny i biomasę (w ilości do 20% masy

paliw) jako paliwa podstawowe dla kotłów OP-140 (nr 6 i 7). Współspalanie biomasy prowadzone będzie do 31.12.2015r.

W stosunku do całego strumienia paliwa maksymalnie do 20% udziału energii chemicznej może pochodzić ze spalania biomasy (przypadek taki może wystąpić kiedy wartość opałowa biomasy będzie równa wartości opałowej węgla) - w przeważającej liczbie przypadków udział energetyczny biomasy będzie kształtował się poniżej tego poziomu.

Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy (mazut).

4.1.1. Paliwo podstawowe.

a) W okresie od 01.01.2010 r. do czasu uruchomienia instalacji odsiarczania spalin stosowany jest węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa ≥ 20 MJ/kg,
- zawartość siarki $\leq 0,6\%$,
- zawartość popiołu $\leq 20\%$

oraz biomasa o parametrach:

- wartość opałowa ≥ 5 MJ/kg,
- średnia zawartość siarki 0,4%,
- średnia zawartość popiołu 10,0%.

Współspalana z węglem biomasa w okresie do 31.12.2015 r. to:

- biomasa pochodzenia leśnego - drewno liściaste i drewno iglaste, w postaci zrębków, trocin, brykietów, peletów, kory oraz w postaci luźnej, o wartości opałowej w stanie roboczym od 5 do 17 MJ/kg i zawartości wilgoci w stanie roboczym od 5 do 60%.
- biomasa z upraw energetycznych - w postaci zrębków, trocin, brykietów, peletów, kory oraz w postaci luźnej, o wartości opałowej w stanie roboczym od 5 do 17 MJ/kg i zawartości wilgoci w stanie roboczym od 5 do 60%.
- biomasa z produkcji rolnej w postaci zrębków, trocin, brykietów, peletów, oraz w postaci luźnej, o wartości opałowej w stanie roboczym od 5 do 17 MJ/kg i zawartości wilgoci w stanie roboczym od 5 do 60%.
- biomasa z przemysłu przetwarzającego produkty rolne, a także część biomasy ulegająca biodegradacji w postaci zrębków, trocin, brykietów, peletów, oraz w postaci luźnej, o wartości opałowej w stanie roboczym od 5 do 17 MJ/kg i zawartości wilgoci w stanie roboczym od 5 do 60%.

Spalana biomasa nie stanowi odpadu w rozumieniu przepisów prawa i nie podlega przepisom dotyczącym termicznego przekształcania odpadów oraz stanowi w 100% produkt będący paliwem w rozumieniu przepisów dotyczących standardów emisyjnych z instalacji spalania paliw.

b) W okresie po uruchomieniu instalacji odsiarczania spalin stosowany będzie węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa ≥ 22 MJ/kg,
- zawartość siarki $\geq 0,55\%$,
- zawartość popiołu $\leq 22\%$.

c) planowane zużycie paliw podstawowych w latach do i od 2016

Rodzaj paliwa	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019 i dalej
Węgiel kamienny, Mg/rok	308 000	312 000	335 000	316 000

4.1.2. Paliwo rozpałkowe.

a) Charakterystyka paliwa rozpałkowego:

- wartość opałowa $\geq 40,5$ MJ/kg
- zawartość siarki ≥ 2 %.

b) Zużycie paliwa rozpałkowego:

Jednorazowe zużycie oleju opałowego ciężkiego (mazutu) do rozpalenia poszczególnych kotłów przy 100% wydajności palników :

- WP-70 nr 5 - 4 Mg
- OP 140 nr 6 - 5 Mg
- OP-140 nr 7 - 5 Mg
- WP-120 nr 8 - 3 Mg – do 31.12.2015r.”

IX. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 4. Zużycie materiałów, paliw i energii.

Punkt 4.2. Zużycie energii.

otrzymuje brzmienie:

.. 4.2. Zużycie energii.

Łącznie zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne wynosi do 80,0 tys. MWh/rok (tj. do ok. 15% produkcji energii elektrycznej).

Zużycie ciepła na potrzeby własne wynosi do 300 tys. GJ/rok (tj. do 10% produkcji ciepła).”

X. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 4. Zużycie materiałów, paliw i energii.

Punkt 4.4. Zużycie materiałów i surowców.

otrzymuje brzmienie:

.. 4.4. Zużycie materiałów i surowców.

Zużycie chemikaliów w gospodarce wodno – ściekowej:

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie
40% wodzian hydrazyny	Kotłownia NC – korekcja wody technologicznej	1 Mg/rok
45% wodorotlenek sodu	Instalacja demineralizacji - regeneracja wymienników	ok. 52 Mg/rok
35% kwas solny	Instalacja demineralizacji - regeneracja wymienników	ok. 80 Mg/rok
Wapno hydratyzowane	Instalacja dekarbonizacji - przygotowanie wody surowej	ok. 110 Mg/rok
Olej turbinowy	Maszynownia – układy technologiczne	19 Mg/rok

Olej elektroizolacyjny	Transformatory olejowe	70 Mg/rok
Olej sprężarkowy i inne oleje i smary mineralne	Urządzenia technologiczne	1,0 Mg/rok

Zużycie substancji na potrzeby instalacji odsiarczania spalin:

- zużycie sorbentu - wapna hydratyzowanego Ca(OH)_2 - 6 000 Mg/rok;

Zużycie substancji na potrzeby instalacji odazotowania spalin

Obiekt	40% roztwór mocznika
	m^3/h
Kocioł K5	0,060
Kocioł K6	0,080
Kocioł K7	0,080
ŁĄCZNIE	0,220

- zużycie mocznika (40%) . 1340 Mg/rok;”

XI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Punkt 5. Czas pracy.

otrzymuje brzmienie:

„ 5. Czas pracy.

Instalacja Elektrociepłowni pracuje systemem ciągłym 8760 godzin/rok. Ilość pracujących kotłów uzależniona jest od temperatury zewnętrznej i zapotrzebowania odbiorców zewnętrznych. Stale eksploatowane są kotły parowe OP-140 nr 6 i 7. W okresie zimowym uruchamiany jest kocioł wodny WP-70 nr 5 i dodatkowo kocioł WP-120 nr 8 - do 31.12.2015r.”

XII. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

W punkcie 1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.

Punkt 1.2. Ochrona powietrza.

otrzymuje brzmienie:

„ 1.2. Ochrona powietrza.

W Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. ochrona powietrza realizowana jest poprzez stosowanie metod:

- organizacyjnych, czyli systemu gospodarowania paliwem,
- pierwotnych czyli stosowania odpowiednich technik spalania,
- wtórnych czyli oczyszczania spalin w urządzeniach ochrony powietrza.

Do metod organizacyjnych wdrożonych w celu ochrony powietrza zalicza się wybór racjonalnego paliwa gwarantujący jak najlepsze warunki spalania oraz niskie poziomy zawartości popiołu i siarki.

Do metod pierwotnych ochrony powietrza należy ograniczenie ilości zanieczyszczeń u źródła jego powstawania, czyli w palenisku kotła. Kotły wyposażone są w instalację SET NO_x , która powoduje ograniczenie emisji tlenków azotu do powietrza atmosferycznego do wartości nie powodujących przekroczeń standardów emisyjnych NO_2 .

Zastosowane metody wtórne to urządzenia ochrony powietrza w postaci elektrofiltrów, które w ostatnim okresie podlegały modernizacjom, co pozwoliło na ograniczenie wielkości odprowadzanych zanieczyszczeń pyłowych do powietrza. Systemy odprowadzania popiołu zostały zamknięte oraz doposażone w układy oczyszczania gazów w miejscach odpowietrzenia.

Od momentu oddania do użytkowania instalacji odsiarczania spalin w celu zmniejszenia emisji dwutlenku siarki kotły K-5, K-6 i K-7 będą wyposażone w Instalację Odsiarczania Spalin złożoną z jednego ciągu w technologii cyrkulacyjnego złoża fluidalnego (CDS) składającego się z reaktora oraz połączonego z nim filtra workowego PJFF, wspólnego dla kotłów K-5, K-6 oraz K-7. Technologia ta opiera się na reaktorze pneumatycznym oraz filtrze workowym.

Od momentu oddania do użytkowania instalacji odazotowania spalin w celu zmniejszenia emisji tlenków azotu kotły K-5, K-6 i K-7 będą wyposażone w instalację odazotowania spalin metodami pierwotnymi (reorganizacja spalania) w połączeniu z metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR. W celu przeciwdziałania emisji o charakterze niezorganizowanym w instalacji stosowana jest praktyka zraszania składowiska biomasy. Ponadto na przesypach T4, T4/T5, T4/T6 redukcja pylenia z biomasy osiągana jest poprzez zastosowanie mgły wodnej. Rozwiązania te będą stosowane do 31.12.2015 r.”

XIII. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

W punkcie 1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.

Punkt 1.5. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami.

otrzymuje brzmienie

1.5. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami.

Głównym strumieniem odpadów wytwarzanych, w związku z działalnością Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o., są odpady paleniskowe stanowiące ponad 99% łącznej ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania. Ilość wytwarzanych odpadów paleniskowych jest ściśle związana z wielkością produkcji energii elektrycznej i ciepła, jakością spalanego węgla oraz sprawnością urządzeń wytwórczych i odpylających. Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. prowadzi działania mające na celu minimalizację ilości wytwarzanych odpadów, poprzez wykorzystywanie w procesie produkcyjnym węgla charakteryzującego się dobrymi parametrami dostosowanymi do eksploatowanych urządzeń. Powyższe działania przyczyniają się do minimalizacji ilości odpadów paleniskowych powstających przy określonym poziomie produkcji. Dodatkowo Elektrociepłownia prowadzi działania w kierunku maksymalnego odzysku wytwarzanych odpadów paleniskowych, poprzez prowadzenie na bieżąco kontroli procesów spalania, wykonywanie badań składu fizyko-chemicznego odpadów paleniskowych, celem określenia kierunków ich wykorzystania. Obecnie całość powstających odpadów paleniskowych przekazywana jest do zagospodarowania.

Po uruchomieniu instalacji odsiarczania spalin wytwarzany będzie nowy odpad o kodzie 10 01 82 – Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym), który w pierwszej kolejności będzie przekazywany do odzysku, a w przypadku braku takiej możliwości przekazywany do unieszkodliwiania.”

**XIV. W rozdziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.
Punkt 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.
otrzymuje brzmienie**

„ 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

2.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są 2 kotły parowe typu OP-140 oraz kocioł WP-70 i kocioł WP-120, w których następuje energetyczne spalanie paliw.

Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza jest powiązany technologicznie z kotłami zbiornik retencyjny popiołu.

Źródłem emisji niezorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza są operacje związane ze składowaniem węgla i biomasy, mobilna wytwornica pary dla celów rozpalania palników kotłów OP-140 oraz sprzęt i środki transportu. Pylenie ze składowiska węgla i składowiska biomasy ma charakter okresowy i występuje zwłaszcza w czasie suchej i wietrznej pogody.

Proces składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego.

Elektrociepłownia prowadzi na bieżąco działania mające na celu ograniczenie niezorganizowanej emisji z tych źródeł poprzez:

- prowadzenie uporządkowanej gospodarki związanej z operacjami składowania i transportu paliwa,
- zagęszczenie węgla przy użyciu spychacza gaśnicowego,
- utrzymywanie porządku i czystości na placach manewrowych oraz drogach wewnętrznych zakładowych oraz systematyczne zraszanie placów składowania węgla i biomasy.

2.1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

2.1.1.1. Źródła emisji.

W Elektrociepłowni eksploatowane są następujące kotły:

- WP-70 nr 5 oddany do użytku w 1974 r.,
- OP-140 nr 6 oddany do użytku w 1975 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MWt) w 1998 r.,
- OP-140 nr 7 oddany do użytku w 1978 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MWt) w 1999 r.,
- WP-120 nr 8 oddany do użytku w 1978 r. (zostanie wyłączony z eksploatacji do dnia 31.12.2015r.).

Dane techniczne i parametry kotłów, urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w punkcie 1.2.2.

2.1.1.2. Paliwa.

Rodzaje, parametry i ilości stosowanych paliw określono w punkcie I.4.1.

Dopuszcza się spalanie w kotłach jednocześnie z paliwem następujących odpadów innych niż niebezpieczne – do dnia 31.12.2015r.:

- 10 01 26 - odpady z uzdatniania wody chłodzącej (odpady z czyszczenia chłodni i zbiornika wapna, komory reakcji akcelatora, komory odmulin akcelatora, komory ssawnej pomp wody rzecznej i komory ssawnej pomp wody chłodzącej) - 250,0 Mg,
- 10 01 99 - inne niewymienione odpady (odpady z czyszczenia zbiornika ścieków

przemysłowych) - 100,0 Mg,
19 09 04 - zużyty węgiel aktywny - 15,0 Mg.

Udział odpadów nie będących biomasą (w rozumieniu obowiązujących przepisów) w węglu podawanym do spalania w kotłach w ciągu doby nie może przekroczyć 1 %.

Od 01.01.2016r. w instalacji nie będą współspalane odpady.

2.1.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

Z instalacją spalania paliw technologicznie powiązana jest instalacja odpopielania kotłów, powodująca emisję pyłu do atmosfery. Źródłem pylenia jest zbiornik retencyjny popiołu. Jest on wyposażony w dwa filtry workowe z przedmuchem pulsacyjnym o skuteczności odpylenia 99 %.

Ponadto w instalacji odsiarczania spalin źródłem pylenia będą zbiorniki:

- zbiornik wapna hydratyzowanego, wyposażony w układ odpylania z odpylaczem workowym,
- zbiornik produktu poreakcyjnego, wyposażony w układ odpylania z odpylaczem workowym.

Dane techniczne i parametry urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w punkcie I.2.3.6.

2.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

2.2.1 Instalacja spalania paliw.

2.2.1.1. Dopuszczalne wielkości emisji dla kotła WP-70 nr 5 w okresie do 31.12.2015r i od 01.01.2016. do czasu wyjścia Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. z PPK (prawdopodobnie do 2019 r.).

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³]*	dwutlenek azotu [mg/m ³]*	pył [mg/m ³]*
węgiel kamienny	1500	600	100

2.2.1.2. Dopuszczalne wielkości emisji dla każdego z kotłów OP-140 nr 6 i 7 w okresie do 31.12.2015r i od 01.01.2016. do czasu wyjścia Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. z PPK (prawdopodobnie do 2019 r.).

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³]*	dwutlenek azotu [mg/m ³]*	pył [mg/m ³]*
Węgiel kamienny	1500	600	100
Biomasa ¹	775	400	100

*- [mg/m³]_u] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

¹ – Elektrociepłownia BĘDZIN zaprzestaje współspalania biomasy od 01.01.2016r.

Dopuszczalna wielkość emisji dla kotłów OP-140 nr 6 i 7, w których spalane mogą być w tym samym czasie dwa paliwa (węgiel kamienny i biomasa) stanowi - zgodnie z obowiązującymi przepisami - średnia obliczona z podanych w powyższej tabeli standardów emisyjnych dla spalania węgla i dla spalania biomasy ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

2.2.1.3 Dopuszczalna wielkości emisji dla kotła WP-120 nr 8.

a) w okresie od 01.01.2008 r. do 31.12.2015r.

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
Węgiel kamienny	2000	600	350

*- [mg/m³_u] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

W okresie od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2015 r., kocioł typu WP-120 nr 8 nie będzie użytkowany dłużej niż 20 000 godzin. Po osiągnięciu tego limitu czasu użytkowania lub terminu 31 grudnia 2015 r. zostanie on wyłączony z eksploatacji.

b) w okresie od 01.01.2016 r.

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
Węgiel kamienny	0,0	0,0	0,0

*- [mg/m³_u] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

2.2.1.4. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E1 odprowadzającego spaliny z kotła WP- 70 oraz dwóch kotłów OP-140 obowiązujące od czasu wyjścia Elektrociepłowni z PPK do czasu trwania pozwolenia.

Dopuszczalne wielkości emisji dla kotłów opalanych węglem kamiennym *			
Całkowita nominalna moc dostarczona w paliwie [MWt]	Dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]	Tlenki azotu [mg/m ³ _u]	Pył [mg/m ³ _u]
		Źródła istniejące (K5, K6, K7)	
> 300	200	200	20

* Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

2.2.1.5 Dopuszczalna roczna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw.

w okresie od 01.01.2010r. do 31.12.2015r.

dwutlenek azotu	1 620 Mg/a,
dwutlenek siarki	4 650 Mg/a,
pył ogółem	575 Mg/a.

w okresie od 01.01.2016r. do 31.12.2016r.

dwutlenek azotu 1 327,4 Mg/a,
dwutlenek siarki 2 300,3 Mg/a,
pył ogółem 221,2 Mg/a.

w okresie od 01.01.2017r. do 31.12.2017r.

dwutlenek azotu 1 032,4 Mg/a,
dwutlenek siarki 1 681,3 Mg/a,
pył ogółem 162,2 Mg/a.

w okresie od 01.01.2018r. do 31.12.2018r.

dwutlenek azotu 737,4 Mg/a,
dwutlenek siarki 1 061,9 Mg/a,
pył ogółem 103,1 Mg/a.

w okresie od 01.01.2019r. (przypuszczalny termin wyjścia z PPK)

dwutlenek azotu 606 Mg/a,
dwutlenek siarki 606 Mg/a,
pył ogółem 61,3 Mg/a.

2.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

a) Dopuszczalna wielkość emisji maksymalnej godzinowej substancji do powietrza.

Dopuszczalna emisja pyłu ze zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego i produktu poreakcyjnego:

Parametry i emisje ze zbiorników:

Rodzaj urządzenia	Średnica emitora	Wysokość emitora	Czas pracy emitora	Emisja	Emisja roczna
	[d]	[h]	[h/rok]	[kg/h]	[Mg/rok]
Zbiornik retencyjny popiołu lotnego	0,5	28,32	8760	1,19	10,5
Zbiornik wapna hydratyzowanego	0,2	25,7	8760	0,018	0,15
Zbiornik produktu poreakcyjnego	0,2	25,7	8760	0,017	0,15

b) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji powiązanych technologicznie z instalacją IPPC wynosi:

pył ogółem 10,8 Mg/a”

**XV. W rozdziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.
Punkt 3. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.
otrzymuje brzmienie**

„ 3. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania odpadami.

Eksploatacja Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. powoduje wytwarzanie głównie odpadów paleniskowych. Źródłem powstawania odpadów jest instalacja energetycznego spalania węgla.

3.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku.

3.1.1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	30 000
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	70 000
3.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	25 000

3.2. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów dopuszczonych do wytworzenia.

3.2.1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad zostaje wytworzony w wyniku spalania paliw i oczyszczania gazów odlotowych	<u>Skład chemiczny:</u> odpad zawiera krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ , w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO, potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ siarka jako SO ₃ oraz fosfor jako P ₂ O ₅ . <u>Właściwości:</u> odpad o barwie czarno - szarej, o konsystencji stałej sypkiej, obojętny dla środowiska
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpad zostaje wytworzony w wyniku spalania paliw i oczyszczania gazów odlotowych	<u>Skład chemiczny:</u> odpad zawiera krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ , w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO, potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ siarka jako SO ₃ oraz

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
				fosfor jako P ₂ O ₅ . Właściwości: odpad o barwie szarej, sypkiej o konsystencji pyłów, obojętny dla środowiska
3.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Odpad zostaje wytworzony w wyniku oczyszczania gazów odlotowych w instalacji odsiarczania spalin metoda półsuchą.	Skład chemiczny: odpad zawiera krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ , wapń jako CaO oraz siarka jako SO ₃ , w mniejszych ilościach występują także potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ oraz fosfor jako P ₂ O ₅ . Właściwości: odpad koloru białego – szarego, adhezyjny i higroskopijny w postaci suchego proszku, łatwo usuwalnego z komory absorpcyjnej i urządzeń odpylających, dającego się łatwo przesypywać i transportować dzięki niskiej zawartości wilgoci (1,0 ÷ 3,0 % wag.), obojętny dla środowiska

3.3. Źródła powstawania odpadów, miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Eksplatacja Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. powoduje wytwarzanie głównie odpadów paleniskowych. Źródłem powstawania odpadów jest instalacja energetycznego spalania węgla.

3.3.1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady paleniskowe powstałe w związku z wytwarzaniem energii elektrycznej i cieplnej w wyniku spalania węgla.	Odpady te są bezpośrednio ładowane na samochody lub magazynowane na placu odkładczym, zlokalizowanym bezpośrednio przy osadniku lub przewożony transportem wewnętrznym na drugi plac odkładczy żużla zlokalizowany na terenie tzw. starej kotłowni.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpady paleniskowe powstałe w związku z wytwarzaniem energii elektrycznej i cieplnej w wyniku spalania węgla.	Odpady te magazynowane są w zbiorniku retencyjnym popiołu lotnego o pojemności 500 m ³ .
3.	10 01 82	Stale odpady z wapniowych metod	Odpady powstają w wyniku oczyszczania	Odpady magazynowane będą w zbiorniku magazynowym produktu

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów
		odsiarczania gazów odlotowych	spalin w instalacji odsiarczania.	poreakcyjnego usytuowanym w sąsiedztwie zbiornika retencyjnego popiołu.

3.4. Sposób postępowania z odpadami.

Odpady o kodzie 10 01 01, 10 01 02 są przekazywane celem wykorzystania, a odpady o kodzie 10 01 82 celem odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami odpad o kodzie 10 01 01 może być również przekazywany osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorstwami, do wykorzystania na własne potrzeby

3.5. Działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów lub ograniczeniu ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko.

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów należy prowadzić działania krótkoterminowe oraz zadania długoterminowe polegające na:

- utrzymywaniu wysokiej sprawności urządzeń technologicznych i urządzeń odpylających,
- stosowaniu do procesu spalania węgla o podwyższonej jakości, wysokiej wartości opalowej, niskiej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzeniu procesu wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w taki sposób, aby powstające odpady paleniskowe (popioły i żużle) posiadały właściwości umożliwiające ich dalsze wykorzystywanie,
- wdrażaniu elementów systemu zarządzania środowiskowego,
- prowadzeniu segregacji i selektywnej zbiórki wytwarzanych odpadów,
- dążeniu do wyeliminowania powstawania odpadów niezwiązanych z podstawową działalnością (produkcja energii elektrycznej i cieplnej),
- systematycznemu szkoleniu całej załogi i prowadzeniu ciągłych kontroli w zakresie prawidłowego funkcjonowania instalacji,
- przestrzeganiu reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- prowadzeniu racjonalnej i oszczędnej gospodarki materiałowej.”

XVI. W rozdziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

Punkt 4. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku. otrzymuje brzmienie

4. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku.

Równoważny poziom hałasu „A” przenikającego do środowiska nie może przekroczyć następujących wartości:

- na terenach zabudowy mieszkaniowej:

L_{AeqD} – 55 dB,

L_{AeqN} – 45 dB.

- na terenach rekreacyjno-wypoczynkowych (teren ogródków działkowych):

$L_{AeqD} - 55$ dB,

$L_{AeqN} - 45$ dB*.

* w przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy. "

XVII. W rozdziale VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.

W punkcie 2. Monitoring emisji.

Punkt 2.3. Monitoring hałasu.

otrzymuje brzmienie

3.2. Monitoring hałasu.

Dla instalacji winny być przeprowadzone raz na 2 lata oraz po każdej zmianie typu, ilości lub lokalizacji znaczących źródeł hałasu okresowe pomiary hałasu w środowisku w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki. Pomiary winny być wykonane w porze dziennej oraz w porze nocnej w 4 punktach na granicy najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej oraz w porze dziennej w 1 punkcie na granicy najbliższych terenów rekreacyjno-wypoczynkowych.

Lokalizację punktów monitoringu hałasu przedstawia poniższa tabela.

Nr punktu	Charakterystyka punktu	Szerokość geograficzna	Długość geograficzna
1	2	3	4
1	PA - otoczenie budynku mieszkalnego ul. Żeromskiego 26	N 50°18'23.2"	E 19°07'56.7"
2	PB - otoczenie budynku mieszkalnego ul. Słowiańska	N 50°18'22.9"	E 19°08'14.5"
3	PC- otoczenie budynku mieszkalnego ul. Będzińska 55	N 50°17'58.9"	E 19°08'10.4"
4	PD - otoczenie budynku mieszkalnego ul. Sielecka 115	N 50°18'18.7"	E 19°08'41.9"
5	PE – teren ogródków działkowych	N 50°18'18.4"	E 19°08'17.2"

XVIII. W rozdziale VII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Punkt 1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

otrzymuje brzmienie

1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

Maksymalny czas rozruchu kotłów, w którym nie obowiązują wartości dopuszczalne określone w punkcie IV.2, ustala się na 4 godziny.

1.1.1. Rozruch kotłów.

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych:

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora spalin.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Wartości progowe obciążenia, które są stosowane do określenia końca okresu rozruchu odpowiadają zapisom z Instrukcji eksploatacji kotła.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Specyficzne procesy związane z okresami rozruchu:

Początek rozruchu:

- uruchomienie wentylatora spalin,
- uruchomienie palników paliwa rozpałkowego,
- moc pierwszego kotła poniżej mocy minimalnej.

Koniec rozruchu:

- praca wentylatora spalin,
- uzyskanie mocy pierwszego kotła powyżej mocy minimalnej,
- otwarcie klap do Instalacji odsiarczania Spalin (po osiągnięciu parametrów spalin określonych w instrukcji IOS).

1.2. Wylączenie kotłów.

Określenie okresów wylączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych:

Za początek okresu wylączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa, moc kotła poniżej mocy minimalnej.

Wartości progowe mocy kotła, które są stosowane do określenia początku okresu wylączenia odpowiadają zapisom z Instrukcji eksploatacji kotła.

Określenie okresów wylączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Parametry operacyjne związane z okresem wylączenia:

Rozpoczęcie wylączenia:

- osiągnięcie mocy ostatniego kotła poniżej mocy minimalnej,
- zamknięcie klap do instalacji odsiarczania Spalin,
- uruchomienie palników paliwa rozpałkowego.

1.3. Sytuacje awaryjne.

W sytuacjach awaryjnych należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i redukujących zanieczyszczenia.”

XIX. Pozostałe punkty pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielona została na wniosek **Elektrociepłowni BĘDZIN** Sp. z o.o. w Będzinie z dnia 2 lipca 2015 r. znak DT/TE/EO/MD/1660/2015 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015r. Nr 491/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

Przedmiotowa instalacja zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z 2013 r. Dz. U. poz. 1232 ze zm.).

Z uwagi na prowadzenie przez Stronę instalacji spalania paliw - przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) należało uznać za przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska - jest marszałek województwa.

Wnioskowana zmiana nie została uznana za znaczącą zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 215 oraz art. 3 pkt 7 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z powyższym nie została wniesiona przez Zakład opłata w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej.

W zakresie gospodarki odpadami zmieniono pozwolenie zintegrowane zgodnie z wnioskiem strony oraz uwzględniono zmiany przepisów prawa, w szczególności ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013r., poz. 21, ze zm.) i ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, zweryfikowano zapisy w części I, II, IV decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego w następującym zakresie:

- 1) wprowadzono numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer REGON posiadacza odpadów,
- 2) pozostawiono odpady, powstające w wyniku eksploatacji instalacji IPPC, a usunięto odpady nie związane z eksploatacją instalacji IPPC oraz określono podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów,
- 3) zrezygnowano z współspalania odpadów o kodach 10 01 26, 10 01 99, 19 09 04 w instalacji od dnia 01.01.2016 r.,
- 4) zrezygnowano z odzysku odpadów o kodach 10 01 26, 10 01 99, 19 09 04.

Głównym strumieniem odpadów wytwarzanych w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. jest proces związany z instalacją energetycznego spalania węgla. Są to stałe odpady w postaci żużli i popiołów w całości przekazywane do gospodarczego wykorzystania. Zastosowane rozwiązania techniczne odbioru popiołu z kotłów wodnych, oraz żużla i mieszaniny popiołu i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania spalin z kotła fluidalnego umożliwiają ich bezpośredni odbiór,

natomiast żużel z kotłów wodnych odbierany jest z awaryjnego składowiska żużla, będącego jego miejscem magazynowania. Odpady związane z prowadzoną działalnością produkcyjną są zbierane selektywnie i przekazywane celem odzysku.

Zgodnie ze znowelizowaną ww. ustawą Prawo ochrony środowiska obowiązki uzyskania pozwolenia na wytworzenie odpadów wymaga jedynie instalacja i odpady powstające w wyniku jej eksploatacji. Dla odpadów wytwarzanych w związku z funkcjonowaniem instalacji prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014r w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1923). Ewidencja prowadzona jest z zastosowaniem kart ewidencji dla każdego odpadu odrębnie, kart przekazania odpadu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r., w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1973).

Odpady powstające poza instalacją nie wymagają uzyskania pozwolenia na wytworzenie, ale podlegają pozostałym przepisom z zakresu gospodarowania odpadami, w tym obowiązki prowadzenia ewidencji oraz obowiązki sprawozdawczemu.

W zakresie ochrony przed hałasem zmieniono pozwolenie zintegrowane zgodnie z wnioskiem strony w zakresie:

- weryfikacji parametrów akustycznych, czasów emisji oraz ilości i rodzaju istniejących źródeł hałasu w oparciu o inwentaryzację i pomiary hałasu przeprowadzone przez Laboratorium Akustyki Technicznej Głównego Instytutu Górniczego w Katowicach,
- uwzględnienia w prognozowanej ocenie oddziaływania akustycznego Elektrociepłowni nowych źródeł hałasu związanych z projektowaną instalacją odsiarczania i odazotowania spalin z kotłów K-5, K-6 i K-7,
- rozszerzenia ilości terenów, dla których określono dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku o sąsiadujące z zakładem tereny rekreacyjno-wypoczynkowe (ogrody działkowe),
- ustaleniu dodatkowego punktu monitoringu hałasu na granicy terenów rekreacyjno-wypoczynkowych oraz doprecyzowania lokalizacji punktów pomiarów monitoringowych hałasu.

Z obliczeń prognozowanego rozkładu pola akustycznego wywołanego działalnością Zakładu wynika, że eksploatacja instalacji IPPC oraz instalacji powiązanych z instalacją IPPC nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważnego poziomu hałasu „A”, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej.

Okresowe pomiary hałasu w środowisku będą odbywać się raz na 2 lata w 4 punktach zlokalizowanych na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej położonych po północno-wschodniej, północno-zachodniej i południowej stronie zakładu oraz w 1 punkcie na granicy najbliższych terenów rekreacyjno-wypoczynkowych położonych po zachodniej stronie zakładu.

W zakresie ochrony powietrza zmieniono pozwolenie zintegrowane zgodnie z wnioskiem strony.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest z realizowanymi w latach 2015-2017 na terenie Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. inwestycjami polegającymi na budowie:

- instalacji odsiarczania spalin metoda pól suchą,
- instalacji odazotowania spalin metodami pierwotnymi (reorganizacja spalania) w połączeniu z metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR dla dwóch kotłów parowych OP-140 nr K6 i K7 oraz jednego kotła wodnego WP-70 nr K5;

oraz wyłączenia z eksploatacji kotła WP-120 nr 8 o nominalnej mocy cieplnej 155 MWt (planowane wycofanie z eksploatacji nie później niż do dnia 31 grudnia 2015 r.).

Ponadto konieczność zmiany pozwolenia wynika z potrzeby dostosowania jego zapisów do obowiązujących przepisów prawa poprzez uwzględnienie mechanizmów derogacyjnych oraz wielkości dopuszczalnych rocznych emisji substancji do powietrza, wynikających z uczestnictwa Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. w Przejściowym Planie Krajowym.

Budowa instalacji odsiarczania i odazotowania spalin umożliwi dostosowanie Elektrociepłowni

BĘDZIN Sp. z o.o. do pracy gwarantującej dotrzymanie standardów emisji, określonych dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli), tzw. dyrektywą IED (Industrial Emission Directive) i opisanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

Wyłączenie z eksploatacji kotła WP-120 nr 8 o nominalnej mocy cieplnej 155 MWt (planowane wycofanie z eksploatacji nie później niż do dnia 31 grudnia 2015 r.) wynika z zapisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE z 2001 r. z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania, tzw. dyrektywy LCP (Large Combustion Plants) oraz deklaracji złożonej do Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego zgodnie, z którą kocioł WP-120 nr 8 nie będzie użytkowany dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015r., a czas jego użytkowania w okresie od 1 stycznia 2008r. do 31 grudnia 2015r. nie przekroczy 20 000 godzin. Po osiągnięciu ustalonego limitu czasu pracy lub terminu 31 grudnia 2015r. kocioł ten zostanie trwale wyłączony z eksploatacji.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012, poz.1031) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W punkcie IV.2.2. pozwolenia ustalone zostały nowe standardy emisyjne dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

Trzy kotły Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – OP - 140 (K6, K7) oraz WP - 70 (K5) zostały ujęte w Decyzji zatwierdzającej Przejściowy Plan Krajowy PPK w wykazie obiektów energetycznego spalania w zakresie trzech podstawowych zanieczyszczeń – SO₂, NO_x oraz pyłu. Standardy emisyjne w okresie uczestnictwa Elektrociepłowni BĘDZIN w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) określono z uwzględnieniem zapisów art. 146c ww. ustawy Prawo ochrony środowiska zgodnie, z którym dla źródeł spalania paliw objętych PPK obowiązują w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia cofnięcia wniosku o przystąpieniu do Przejściowego Planu Krajowego, lecz nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. wielkości dopuszczalnej emisji, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Od czasu wyjścia z Przejściowego Planu Krajowego Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. będą obowiązywać standardy określone wg dyrektywy IED - dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych. Dyrektywa wprowadza zasadę agregacji źródeł odprowadzających spaliny wspólnym emitorem, przy czym emitator wieloprzewodowy będzie traktowany jako wspólny emitator.

Od 1 stycznia 2016 r. dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E1, odprowadzającego spaliny z dwóch kotłów OP-140 oraz kotła WP-70, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji zgodnie z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542) a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie.

W punkcie VII.1. pozwolenia określono warunki charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych w tym warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 188 ust. 2 pkt. 3 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Od 1 stycznia 2016 r. rozruch i wyłączenia kotłów nr 5, 6 i 7 prowadzone będą zgodnie z artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. *dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.*

Przed wydaniem decyzji umożliwiono stronie wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów - zgodnie z art. 10 § 1 Kpa. Strona nie złożyła uwag do zebranego materiału dowodowego.

Zgodnie z art. 155 Kpa. organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki:

- zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo,
- strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji,
- przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji,
- za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

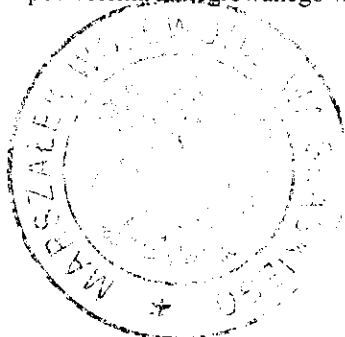
W toku prowadzonego postępowania ustalono, że spełnione są wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejsza wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN.



Podpisano:
z up. Marszałka Województwa
Łukasz Tekeli
Zastępca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska