

STAROSTA PRUSZKOWSKI

ul. Drzymały 30
05-800 Pruszków (2)

WIŚ-Ś.6222.1.2015.MR

WYŚLANO	
dnia ... 29.09.2015r ...	
listem: - zwykłym;	Pruszków, dnia 25 września 2015 r.
- poleconym;	
- poleconym za potwierdzeniem odbioru;	
- faksem;	
- pocztą elektroniczną.	

DECYZJA Nr 691/2015

Na podstawie art. 217, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 184 ust. 1, art. 188 ust. 1, ust. 2, ust. 5, art. 202, art. 211, art. 183 ust. 1, ust. 2, art. 193 ust. 1 pkt 3 i ust. 3, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.);

po rozpatrzeniu wniosku spółki PGNiG TERMIKA SA ul. Modlińska 15, 03 - 216 Warszawa, reprezentowanej przez Pana Wiesława Jamiołkowskiego - Kierownika Wydziału Ochrony Środowiska,

O R Z E K A M

I. Wydać spółce PGNiG TERMIKA SA z siedzibą przy ul. Modlińskiej 15, 03 - 216 Warszawa nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, wraz z urządzeniami pomocniczymi, eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Pruszków przy ul. Waryńskiego 1 w Pruszkowie.

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Podstawowym celem działalności PGNiG TERMIKA SA jest produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych aglomeracji warszawskiej oraz energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Elektrociepłownia Pruszków jest ważnym ogniwem systemu ciepłowniczego pasma zachodniego zasilanego przez PGNiG TERMIKA SA. Dostarcza ona ciepło do miast Pruszkowa i Piastowa oraz gmin Michałowice i Brwinów przez własną sieć ciepłowniczą.

I.2. Rodzaj instalacji.

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi:

- w okresie do dnia 31 grudnia 2015 r.:

- Instalacja kotłów parowych rusztowych - wraz z urządzeniami pomocniczymi, (emitory K7, K8, K9, K10/11)
- Instalacja kotłów wodno-rusztowych WR-25 - wraz z urządzeniami pomocniczymi, (emitor K12/13)

- w skład kotłowni parowej wchodzi 5 kotłów parowych. Są to kotły rusztowe, opromieniowane, posiadające ekranowane paleniska. W kotłach zabudowano podgrzewacze wody, które służą do podgrzania wody znajdującej się w obiegu ciepłowniczym przy wykorzystaniu ciepła spalin kotłów. Moc kotłów w paliwie: K7: 28,0 MWt, K8: 29,3 MWt, K9: 36,2 MWt, K10: 36,4 MWt, K11: 51,1 MWt,

- w skład kotłowni wodnej wchodzi 2 kotły wodne o łącznej mocy w paliwie 71,2 MWt.

- w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r.:

- Instalacja kotłów parowych rusztowych - wraz z urządzeniami pomocniczymi, (emitory K7, K9, K10/11)
- Instalacja kotłów wodno-rusztowych WR-25 - wraz z urządzeniami pomocniczymi, (emitor K12/13)

- w skład kotłowni parowej wchodzi 4 kotły parowe. Są to kotły rusztowe, opromieniowane, posiadające ekranowane paleniska. W kotłach zabudowano podgrzewacze wody, które służą do podgrzania wody znajdującej się w obiegu ciepłowniczym przy wykorzystaniu ciepła spalin kotłów. Moc kotłów w paliwie: K7: 28,0 MWt, K9: 36,2 MWt, K10: 36,4 MWt, K11: 51,1 MWt,

- w skład kotłowni wodnej wchodzi 2 kotły wodne o łącznej mocy w paliwie 71,2 MWt.

Powyższe urządzenia składają się na instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego, należące do kategorii instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt, wymienionej w rozporządzeniu 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).

Wszystkie kotły, zarówno parowe jak i wodne opalane są węglem kamiennym.

Pozostałe instalacje znajdujące się na terenie zakładu nie będące przedmiotem niniejszej decyzji:

- instalacja awaryjnego źródła prądu – agregat prądotwórczy o mocy 200 kW.

Instalacja nie jest przedmiotem niniejszej decyzji. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia (Dz. U. z 2010 r. Nr 130, poz. 880), zgłoszenia z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów nie wymaga instalacja, z której emisja nie wymaga pozwolenia tj. instalacja energetyczna opalana olejem o nominalnej mocy cieplej do 1 MW.

Źródła emisji zanieczyszczeń powietrza na terenie zakładu (będące przedmiotem pozwolenia):

- kocioł parowy OR nr K7 – emitor K7
- kocioł parowy OR nr K8 – emitor K8
- kocioł parowy OR nr K9 – emitor K9
- 2 kotły parowe OR nr K10 i K11 podłączone do emitora K10/11
- 2 kotły wodne WR nr K12 i K13 podłączone do emitora K12/13

Zanieczyszczenia emitowane z instalacji spalania paliw to dwutlenek siarki, tlenek węgla, dwutlenek azotu i pył.

Źródłami emisji niezorganizowanej pyłu na terenie EC Pruszków są:

- miejsce magazynowania węgla
- drogi dojazdowe
- osadniki i pole odkładcze żużla

Elektrociepłownia nie prowadzi pomiarów opadu pyłu.

I.3. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

1. Metody zapobiegania lub ograniczania ilości wytwarzanych odpadów:

- podwyższenie sprawności wytwarzania energii,
- spalanie lepszego gatunkowo węgla,
- selekcja odpadów w miejscu ich wytwarzania,
- magazynowanie odpadów z zachowaniem dopuszczalnych czasów magazynowania,
- prowadzenie ewidencji odpadów, umożliwiającej ich ilościową i jakościową kontrolę, również wynikającej z obrotu odpadami,
- przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami, chyba że działalność taka nie wymaga uzyskania zezwolenia,

- przekazywanie do składowania tych odpadów, dla których nie znajdują uzasadnienia inne możliwości ich zagospodarowania.

2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:

Na terenie EC Pruszków głównym źródłem emisji do atmosfery jest instalacja do spalania paliw w kotłach parowych i wodnych opalanych węglem. Nie ma możliwości zamiany paliwa ze względów techniczno-organizacyjnych. Nie stosuje się również metod odsiarczania spalin poza wykorzystaniem paliwa nisko-siarkowego, co zapewnia dotrzymanie norm emisyjnych dla wszystkich kotłów. Ochronę atmosfery zapewnia stosowanie następujących metod i technik:

- wykorzystanie dobrej jakości paliwa do procesu spalania o zawartości popiołu max 8,4% w przypadku kotłów parowych i 7,4% w przypadku kotłów wodnych oraz niskiej zawartości siarki ($\leq 0,58\%$),
- uśrednianie jakości paliwa – kupowany węgiel jest mieszany bezpośrednio w kopalni, występuje dodatkowe mieszanie węgla na placach w trakcie formowania hałd, załadunku węgla z placów,
- obudowane podajniki węgla mające na celu przeciwdziałanie pyleniu,
- ograniczenie wysokości rozładunku na hałdę odgórnie – samoregulacja,
- zastosowanie cyklonów (kotły 7 i 8) i multicyklonów (na pozostałych kotłach) ograniczających emisję pyłów,
- redukcja NO_x poprzez zastosowanie kotłów rusztowych, które zapewniają niską temperaturę spalania,
- zraszanie składowiska paliwa mlekiem wapiennym w celu zabezpieczenia przed samozapłonem i pyleniem,
- zraszanie dróg wodą w celu zabezpieczenia przed pyleniem,
- utrzymywanie odpadów paleniskowych w osadniku i na polu odkładczym żużla w stanie wilgotnym w celu zabezpieczenia przed pyleniem.

Ochrona powietrza przed zanieczyszczeniem w EC Pruszków osiągnięta jest następującymi metodami:

- metodami pierwotnymi redukcji tj. poprzez ograniczenia ich powstawania:
 - spalanie paliw o niskiej zawartości siarki i popiołu,
 - zapewnienie niskiej temperatury spalania, poprzez spalanie w kotłach rusztowych,
 - obniżenie stężenia tlenu w strefie spalania poprzez zapewnienie szczelności kotłów,
- metodami wtórnymi polegającymi na ich usuwaniu ze spalin przed wprowadzeniem do komin:
 - eksploatacja urządzeń do odpylania spalin.

Metody ochrony powietrza w odniesieniu do zanieczyszczeń emitowanych z kotłów energetycznych:

Pył

Aktualnie węglowe kotły energetyczne wyposażone są w cyklony (kotły K7 i K8) oraz w multicyklony (pozostałe kotły). Z pomiarów okresowych emisji wynika, że średni poziom emisji pyłu nie przekracza wartości dopuszczalnej tj. 400 mg/m_u^3 .

Osiągany poziom emisji pyłu poniżej 400 mg/m_u^3 dla tego rodzaju istniejących kotłów rusztowych opalanych węglem kamiennym, uzasadnia uznanie stosowanych technik na najlepszą dostępną technikę.

Do dnia 31 grudnia 2015 r. dla kotłów K7 i K9 przewiduje się zabudowę odpylaczy, które pozwolą na osiągnięcie emisji na poziomie poniżej 100 mg/m_u^3 , który będzie obowiązującym standardem emisji pyłu dla tych kotłów od dnia 1 stycznia 2016 r.

Dwutlenek azotu

W kotłach rusztowych zapewniających niską temperaturę spalania następuje technologiczne ograniczenie emisji NO_x.

Z pomiarów okresowych emisji wynika, że średni poziom emisji NO₂ nie przekracza wartości dopuszczalnej tj. 400 mg/m_u³.

Osiągany poziom emisji dwutlenku azotu poniżej normy 400 mg/m_u³ dla tego rodzaju istniejących kotłów rusztowych opalanych węglem kamiennym, uzasadnia uznanie stosowanych technik za najlepszą dostępną technikę.

Dwutlenek siarki

Kotły nie posiadają urządzeń redukujących emisję SO₂.

Z pomiarów okresowych emisji wynika, że średni poziom emisji SO₂ nie przekracza wartości 900 mg/m_u³.

Osiągany poziom emisji SO₂ poniżej normy 1500 mg/m_u³ dla tego rodzaju istniejących kotłów rusztowych opalanych węglem kamiennym, uzasadnia uznanie stosowanych technik za najlepszą dostępną technikę.

I.4. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej:

Elektrociepłownia Pruszków prowadzi następujące działania w celu zwiększenia efektywności energetycznej w Zakładzie:

- identyfikacja urządzeń i procesów konsumujących największe ilości energii,
- ustalanie sprawności energetycznej poszczególnych urządzeń i procesów,
- identyfikacja możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na energię,
- identyfikacja możliwości wtórnego wykorzystania ciepła procesowego.
- zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce ciepłem,
- optymalizacja procesów pod kątem wtórnego wykorzystania ciepła,
- zapewnienie, że wszystkie nowo instalowane urządzenia charakteryzować się będą maksymalną osiągalną sprawnością energetyczną,
- realizacja układów falownikowych do regulacji wydajności na pompach głębinowych i zasilających, wentylatorach i innych urządzeniach, w celu optymalizacji zużycia energii elektrycznej,
- regulacja funkcjonowania wentylatorów - możliwość włączania lub wyłączania poszczególnych wentylatorów w zależności od zapotrzebowania,
- dostosowanie wielkości i mocy urządzeń pomocniczych do potrzeb,
- odbiór ciepła na dodatkowych podgrzewaczach wody sieciowej - zmniejszenie temperatury gazów wylotowych,
- naturalne suszenie paliwa w bunkrach przykotłowych.

I.5. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz wytwarzania odpadów.

1. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz określenie sposobu postępowania z wytwarzanymi odpadami:

1.1. Wykaz rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji do spalania paliw, z uwzględnieniem warunków ich zagospodarowania, w tym magazynowania, określa poniższa tabela:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]	Podstawowy skład chemiczny i właściwości	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	6 500	Odpad z procesu spalania węgla w kotłach, granulacja 0,25-1 mm; <u>Podstawowy skład:</u> mulit ($3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaSO_2$), magnezyt (Fe_3O_4), anortyt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$); <u>Właściwości:</u> odpad niepalny, nie posiadający właściwości wybuchowych i utleniających, nietoksyczny	Magazynowanie w osadniku zużla oraz na wydzielonej części placu węglowego; przekazywanie uprawnionym odbiorcom do odzysku
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,15	<u>Podstawowy skład:</u> opakowania z blachy, tworzyw sztucznych i szkła z resztkami substancji i środków niebezpiecznych stosowanych w procesach produkcyjnych (chemikalia) <u>Właściwości:</u> H2, H4, H5, H6, H7, H8, H10, H14	Magazyn odpadów olejowych – luzem
16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	0,1	<u>Podstawowy skład:</u> przeterminowane odczynniki laboratoryjne stosowane do analiz: wód, ścieków, olejów i paliw oraz pozostałości próbek analitycznych; <u>Właściwości:</u> H2, H4, H5, H6, H7, H8, H10, H14	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych i oznakowanych pojemnikach; miejsce przechowywania: dygestorium chemiczne i zamykana szafa, laboratorium (opakowania handlowe i kanistry ze zlewkami chemikaliów); przekazywanie uprawnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwienia

Uwaga: Oznaczenia właściwości (symbole H) zgodnie z ustawą o odpadach

1.2. Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami:

W zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami prowadzący instalację zobowiązany jest spełniać następujące warunki:

- prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
- nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne,
- dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
- zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
- przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom;
- prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
- zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,

- miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
- sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
- odpady, z wyjątkiem odpadów przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat,
- odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku;
- zapewnić transport odpadów niebezpiecznych zgodnie z ustawą o przewozie towarów niebezpiecznych.

1.3. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

- zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku,
- dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji,
- stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą eksploatację,
- przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom,
- preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

2. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza:

Dopuszcza się spalanie paliwa (węgla kamiennego) o minimalnej wartości opałowej 28 000 kJ/kg, maksymalnej zawartości siarki do 0,58% oraz maksymalnej zawartości popiołu do 8,4% dla kotłów parowych (K7-K11) i 7,4% dla kotłów wodnych (K12-K13).

Tabela 1a Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
	h [m]	d [m]	Nr		
Dla kotła OR-24 (K7) i emitora K7	27,2	1,34	K7	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400
Dla kotła OR-24 (K8) i emitora K8	27,2	1,34	K8	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400
Dla kotła OR-30 (K9) i emitora K9	50,0	1,8	K9	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400
Dla kotła OR-30 (K10) i kotła OR-41 (K11) i emitora K10/11	50,0	2,38	K10/11	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
	h [m]	d [m]	Nr		
Dla kotła WR-29 (K12) i kotła WR-29 (K13) i emitora K12/13	50,0	1.8	K12/13	Tlenek węgla	380
				Pył	400
				Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400

* metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101.3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych,

Tabela 2a Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji rocznej – obowiązuje do 31 grudnia 2015 r.

Emitowana substancja	Wielkość emisji [Mg/rok]	Kody źródeł emisji
Dwutlenek siarki	575,7	Kotły K7, K8, K9, K10, K11, K12, K13
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	247,6	Kotły K7, K8, K9, K10, K11, K12, K13
Tlenek węgla	235,2	Kotły K7, K8, K9, K10, K11, K12, K13
Pył	247,6	Kotły K7, K8, K9, K10, K11, K12, K13

Tabela 1b Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
	h [m]	d [m]	Nr		
Dla kotła OR-24 (K7) i emitora K7	27,2	1.34	K7	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	100
Dla kotła OR-30 (K9) i emitora K9	50,0	1.8	K9	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	100
Dla kotła OR-30 (K10) i kotła OR-41 (K11) i emitora K10/11	50,0	2.38	K10/11	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
	h [m]	d [m]	Nr		
Dla kotła WR-29 (K12) i kotła WR-29 (K13) i emitora K12/13	50,0	1,8	K12/13	Dwutlenek siarki	930
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Tlenek węgla	380
				Pył	400

* metry sześciennę gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych,

Tabela 2b Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji rocznej – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r.

Emitowana substancja	Wielkość emisji [Mg/rok]	Kody źródeł emisji
Dwutlenek siarki	577,9	Kotły K7, K9, K10, K11, K12, K13
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	248,6	Kotły K7, K9, K10, K11, K12, K13
Tlenek węgla	236,1	Kotły K7, K9, K10, K11, K12, K13
Pył	172,7	Kotły K7, K9, K10, K11, K12, K13

3. Brak obowiązku dotrzymania dopuszczalnych norm hałasu w środowisku.

I.6. Przewidywane emisje związane z poważną awarią przemysłową.

Elektrociepłownia Pruszków nie jest zakładem o podwyższonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej. Nie podlega także obowiązkowi opracowania programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym dla zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.).

Niemniej jednak w Zakładzie funkcjonują procedury i instrukcje, które mają na celu zapobieganie występowaniu i ograniczanie skutków awarii oraz spełniają wymóg informowania odpowiednich służb o wystąpieniu awarii.

Obiekty Elektrociepłowni ze względu na procesy technologiczne w niej zachodzące zostały wyposażone w instalacje sygnalizacji pożaru.

We wszystkich obiektach rozmieszczona jest odpowiednia ilość podręcznego sprzętu gaśniczego (agregaty śniegowe, agregaty proszkowe, gaśnice śniegowe, gaśnice proszkowe, koce gaśnicze). W budynkach EC oraz na jej terenie istnieje sieć hydrantów przeciwpożarowych.

I.7. Zakres monitorowania emisji.

Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza:

Elektrociepłownia prowadzi okresowe pomiary emisji na wszystkich eksploatowanych kotłach opalanych węglem, zgodnie z rozporządzeniem 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).

Pomiary wykonywane są w punktach pomiarowych usytuowanych na kanałach spalinowych za każdym z kotłów.

Zgodnie z załącznikiem nr 2 do w/w rozporządzenia pomiary okresowe prowadzi się dwa razy w roku kalendarzowym, w okresie od stycznia do czerwca i od lipca do grudnia.

Załącznik nr 2 określa także metodyki referencyjne wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza ze spalania paliw.

Metodyka referencyjna:

- dla SO₂ i NO₂ jest absorpcja promieniowa IR lub inna metoda optyczna,
- dla CO jest absorpcja promieniowa IR,
- dla pyłu ogółem jest metoda grawimetryczna.

Zgodnie z artykułem 12 punkt 2 ustawy Prawo Ochrony Środowiska dopuszczone jest stosowanie innej metodyki niż metodyki referencyjne pod warunkiem udowodnienia pełnej równoważności uzyskiwanych pomiarów.

Odstępuje się od określenia zakresu i sposobu monitorowania wielkości emisji w zakresie, w jakim wykraczają one poza wymagania, o których mowa w art. 147 ustawy Prawo ochrony środowiska, oraz wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 148 ust. 1 w/w ustawy.

Odstępuje się od określenia zakresu, sposobu i terminu przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

I.8. Postępowanie po zakończeniu działalności.

W praktyce trudno jest oszacować czas eksploatacji instalacji i zakończenia produkcji. Nie sposób przewidzieć, jakie będą obowiązywały w przyszłości wymogi formalno-prawne w zakresie likwidacji obiektów przemysłowych.

Sposób postępowania na etapie likwidacji Elektrociepłowni Pruszków i wynikający z aktualnych przepisów prawa krajowego powinien być zgodny z wytycznymi dokumentów referencyjnych BAT (*BREF-ów*), które zalecają:

- minimalizować ilości ziemi wydobywanej z wykopów, ograniczyć jej przemieszczanie i zabezpieczyć przed zanieczyszczeniem;
- zabezpieczyć grunty przed zanieczyszczeniem na skutek wycieku, niewłaściwego składowania materiałów niebezpiecznych i depozycji z powietrza;
- przeprowadzać oceny stanu zanieczyszczenia środowiska w celu opracowania harmonogramu działań rewitalizacyjnych.

I.9. Inne zobowiązania.

Zobowiązuję prowadzącego instalację – spółkę PGNiG TERMIKA SA do:

- wykonywania pomiarów okresowych emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłu na kotłach parowych: K7, K8, K9, K10, K11 dwa razy w roku, w sezonie zimowym (październik - marzec) i sezonie letnim (kwiecień - wrzesień), a na kotłach wodnych: K12 i K13 raz w roku, w sezonie zimowym (październik - marzec);
- weryfikacji wniosku o wydanie pozwolenia przy istotnej zmianie parametrów technicznych instalacji, która może spowodować zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko;
- natychmiastowego zawiadomienia Państwowej Straży Pożarnej oraz Mazowieckiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o fakcie wystąpienia awarii przemysłowej.

I.10. Zastrzegam sobie prawo nałożenia dodatkowych warunków w terminie późniejszym jeżeli wymagać tego będą przepisy ochrony środowiska.

I.11. Termin ważności pozwolenia.

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

I.12. Niniejsze pozwolenie może być cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania jeżeli wniosek o niniejszą decyzję zawiera dane niezgodne ze stanem faktycznym lub jeżeli prowadzona działalność będzie wykonywana z naruszeniem warunków niniejszej decyzji, przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska lub ustawy o odpadach.

I.13. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania, o ile są konieczne, zostały określone w punkcie I.3.1. oraz I.5.1. decyzji.

W lipcu 2014 r. przeprowadzono analizę ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie instalacji PGNiG TERMIKA SA – Elektrociepłownia Pruszków w Pruszkowie. Stwierdzono w niej, że w Elektrociepłowni Pruszków przyjęto wszystkie możliwe środki uniemożliwiające wystąpienie zanieczyszczenia gleby i wód podziemnych. Badania jakości gruntu i wód podziemnych potwierdziły, że użytkowanie terenu w dotychczasowy sposób nie wpłynęło negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego.

Stwierdzono, że pomimo stosowania w zakładzie substancji stwarzających ryzyko, nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych. Spełniony jest zatem tylko jeden z dwóch koniecznych warunków kwalifikujących zakład do sporządzenia raportu początkowego, wymienionych w art. 208 znowelizowanej ustawy Prawo ochrony środowiska i w związku z tym raport początkowy dla przedmiotowego zakładu nie jest wymagany.

Ponowną ocenę potrzeby przygotowania raportu początkowego należy przeprowadzić w przypadku zmian w prowadzonej działalności, powodujących wprowadzenie nowej substancji niebezpiecznej po raz pierwszy do procesu technologicznego. Analizie powinna zostać poddana substancja, której ilość i właściwości mogą powodować skażenie gleby lub wód podziemnych.

I.14. Warunki poboru wód.

1. Pobór wód podziemnych na cele technologiczne w ilości maksymalnej 75 m³/h i średnio 700 m³/d.
2. Pobór wód podziemnych za pomocą ujęcia, w skład którego wchodzi studnie czwartorzędowe:
 - studnia nr 4 o głębokości 26,5 m;
 - studnia nr 6a o głębokości 34 m,
 - studnia nr 11 o głębokości 37 m,
 - studnia nr 12 o głębokości 37 m,
 - studnia nr 13 o głębokości 38 m,
 - studnia nr 14 o głębokości 42 m,
 - studnia nr 15 o głębokości 38 m,
 - studnia nr 16 o głębokości 37,6 m
3. Nieprzekraczanie przy poborze wody poniższych wartości określających możliwości eksploatacyjne poszczególnych studni:

– studnia nr 4	25 m ³ /h;
– studnia nr 6a	60 m ³ /h,
– studnia nr 11, 12 i 13	łącznie 60 m ³ /h,
– studnia nr 14	40 m ³ /h,
– studnia nr 15	9 m ³ /h,
– studnia nr 16	40 m ³ /h.
4. Prowadzenie rejestru ilości pobieranej wody poprzez zapisy wskazań wodomierza 1 raz w tygodniu.

5. Kontrolowanie jakości pobieranej wody 2 razy w roku w zakresie: mętność, barwa, odczyn, przewodność elektryczna, sucha pozostałość, zawiesina ogólna, utlenialność, BZT₅, ChZT, chlorki, siarczany, fosfor ogólny, twardość ogólna, amoniak, żelazo, mangan, fluorki, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA).
6. Prowadzenie okresowych pomiarów wydajności i poziomu zwierciadła wody eksploatowanej studni 1 raz na rok.

I.15. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii.

1. Węgiel kamienny	59 537 Mg/rok (do 31 grudnia 2015 r.)
	62 482 Mg/rok (od 1 stycznia 2016 r.)
2. Woda podziemna	70 000 m ³
3. Chlorek sodu (NaCl)	80 Mg
4. Ług sodowy NaOH (100%)	1 Mg
5. Karbohydrazyd (eliminiox)	0,8 Mg
6. Energia elektryczna na potrzeby własne	10 000 MWh

I.16. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych.

Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw, wody i energii, wymienionych w części I.15. decyzji.

II. Stwierdzić wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia - decyzji Starosty Pruszkowskiego Nr 182/2006 z dnia 19 czerwca 2006 r., znak: WŚ. 7645 - 3/06, zmienionej decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 45/2009 z dnia 11 lutego 2009 r., znak: WŚ.7645/Pr/4/08/09/JK/MR, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 90/2010 z dnia 1 kwietnia 2010 r., znak: WŚ.7645 - 3/10, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 81/2011 z dnia 18 marca 2011 r., znak: WŚ.6222.1.2011.MR, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 29/2013 z dnia 21 stycznia 2013 r., znak: WŚ.6222.1.2013.AO, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 846/2014 z dnia 28 października 2014 r., znak: WŚ.6222.2.2014.MR oraz decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 535/2015 z dnia 22 lipca 2015 r., znak: WŚ.6222.1.2015.MR, którą udzielono spółce PGNiG TERMIKA SA, ul. Modlińska 15, 03 - 216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 253 MWt, wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie Elektrociepłowni Pruszków przy ul. Waryńskiego 1 w Pruszkowie.

U Z A S A D N I E N I E

Spółka PGNiG TERMIKA SA z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15 eksploatuje instalację do spalania paliw, wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowaną na terenie Elektrociepłowni Pruszków przy ul. Waryńskiego 1 w Pruszkowie, na podstawie decyzji Starosty Pruszkowskiego Nr 182/2006 z dnia 19 czerwca 2006 r., znak: WŚ. 7645 – 3/06, z późniejszymi zmianami.

W dniu 13 kwietnia 2015 r. Pan Wiesław Jamiołkowski - Kierownik Wydziału Ochrony Środowiska uprawniony do reprezentowania PGNiG TERMIKA SA z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, wystąpił z wnioskiem o zmianę niniejszej decyzji Starosty Pruszkowskiego oraz wydanie tekstu jednolitego udzielonego pozwolenia.

W związku z tym, że wniosek zawiera dwa żądania, tutejszy organ wszczął dwa odrębne postępowania administracyjne.

Niniejsza decyzja jest rozstrzygnięciem postępowania w sprawie wydania nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia. W decyzji tej uwzględnione zostały wszystkie zmiany wprowadzone do pozwolenia od dnia jego wydania, tj. od dnia 19 czerwca 2006 r.

nie podjął decyzji
 odmówił przyjęcia
 Z powodu nieopuszczenia miejsca w...
 Przesyłkę zwrócono do...

Zgodnie z art. 217 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.) decyzją niniejszą jednocześnie stwierdzono wygaśnięcie decyzji Starosty Pruszkowskiego Nr 182/2006 z dnia 19 czerwca 2006 r., znak: WŚ. 7645 - 3/06, zmienionej decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 45/2009 z dnia 11 lutego 2009 r., znak: WŚ.7645/Pr/4/08/09/JK/MR, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 90/2010 z dnia 1 kwietnia 2010 r., znak: WŚ.7645 - 3/10, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 81/2011 z dnia 18 marca 2011 r., znak: WŚ.6222.1.2011.MR, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 29/2013 z dnia 21 stycznia 2013 r., znak: WŚ.6222.1.2013.AO, decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 846/2014 z dnia 28 października 2014 r., znak: WŚ.6222.2.2014.MR oraz decyzją Starosty Pruszkowskiego Nr 535/2015 z dnia 22 lipca 2015 r., znak: WŚ.6222.1.2015.MR, którą udzielono spółce PGNiG TERMIKA SA ul. Modlińska 15, 03 - 216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 253 MWt, wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie Elektrociepłowni Pruszków przy ul. Waryńskiego 1 w Pruszkowie.

Zgodnie z art. 217 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.) postępowanie w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia nie podlega przepisom art. 208, art. 210 oraz art. 218.

W wyniku analizy powyższych dokumentów, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, postanowiono uwzględnić wniosek strony i orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie przy ul. Kieleckiej 44, za pośrednictwem Starosty Pruszkowskiego w terminie 14 dni od daty doręczenia.

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 10,0 zł, na konto Urzędu Miejskiego w Pruszkowie na rachunek: BPH S. A. O/Pruszków 39 1060 0076 0000 3210 0018 0098.

z up. STAROSTY

[Podpis]
mgr inż. Iwona Borodziej
CZŁONEK ZARZĄDU

Wobec niewniesienia odwołania
decyzja niniejsza stała się ostateczna

z dniem 16 października 2015 r.

Dnia 13.10.15 Podpis *[Podpis]*
mgr inż. Iwona Borodziej

Otrzymuje: ONUK ZARZĄDU

1. PGNiG SA ul. Modlińska 15, 03 - 216 Warszawa;
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Prezydent Miasta Pruszkowa ul. Kraszewskiego 14/16, 05 - 800 Pruszków;
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Warszawie ul. Bartycka 110A, 00-716 Warszawa;
3. Minister Środowiska e-mail: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl (elektroniczna kopia decyzji).

12.11.2015
GŁÓWNY SPECJALISTA
[Podpis]
mgr inż. Magdalena Kozłiszewska

NACZELNIK

Wydziału Infrastruktury
i Ochrony Środowiska

[Podpis]
Andrzej Bittel

AM/IK

NACZELNIK
Wydziału Infrastruktury
i Ochrony Środowiska

[Podpis]
Andrzej Bittel

29/10/15

24.09.2015
GŁÓWNY SPECJALISTA
[Podpis]
mgr inż. Magdalena Kozłiszewska