



PŚ.V/KS/7600-132/08

DECYZJA Nr 335/15/PŚ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/18/7/05/06, udzielającą Spółce Vattenfall Heat Poland S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 514 MWt, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 38/6 (obręb 3-08-07), 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11, 34/22, 34/14, 34/15, 34/16, 37/3, 37/4, 38/5, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07), zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 32/08/PŚ.Z z dnia 30 czerwca 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-56/08, Nr 42/11/PŚ.Z z dnia 28 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-132/08 oraz Nr 264/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-132/08, w następujący sposób:

1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11, 34/22, 34/14, 34/15, 34/16, 37/3, 37/4, 38/5, 38/6, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07) i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

2) część II. otrzymuje brzmienie:

„II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt:

1. Kotły węglowe: WP-200 (K3 i K4).

2. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów: zbiorniki retencyjne popiołu ZRP (nr 1 i 2).

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m:

1) do przewodu nr 1 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła: WP-200 (K3);

2) do przewodu nr 2 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła: WP-200 (K4);

3) przewód nr 3 nie jest eksploatowany.

Wszystkie kotły opalane są węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotłów jest lekki olej opałowy.”;

3) część V. otrzymuje brzmienie:

„1. Pobór wód drenażowych z utworów czwartorzędowych do celów technologicznych, w ilości:

- 1) $Q_{max\ h} = 150\ m^3/h$;
- 2) $Q_{śr\ d} = 1\ 200\ m^3/d$;
- 3) $Q_{max\ r} = 130\ 000\ m^3/rok$.

2. Warunki poboru wód drenażowych

Prowadzenie pomiaru ilości pobieranych wód drenażowych w sposób ciągły oraz dokonywanie odczytu i odnotowywanie ilości pobieranych wód z częstotliwością raz na tydzień.”;

4) w części VI:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7

Tabela nr 1. 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	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]		mg/m _u ^{3*}
Kocioł WP-200 (K3) podłączony do przewodu nr 1 emitora E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	15
				Rtęć	0,030
Kocioł WP-200 (K4) podłączony do przewodu nr 2 emitora E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	15
				Rtęć	0,030
Przewód nr 1 Przewód nr 2 Emitor E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]		mg/m _u ^{3*}
				Rtęć	0,030

* metry sześciennne 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 nr 2. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Instalacja energetycznego spalania paliw	Dwutlenek siarki	2063,6
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	902,7
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	150,263
	w tym: pył zawieszony PM10 ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,163
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2017 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ^{3*}]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł WP-200 (K3)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Kocioł WP-200 (K4)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 2	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E1 Przewód nr 1 Przewód nr 2		300	2 x 4,4	E1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył ogółem	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

* metry sześciennic 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 nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2017 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MWt	Dwutlenek siarki	844,3
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	633,3
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	21,8
	w tym: pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,4
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 5. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od 1 stycznia 2018 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł WP-200 (K3)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł WP-200 (K4)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 2	Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
					Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
Emitor E1 Przewód nr 1 Przewód nr 2		300	2 x 4,4	E1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

* metry sześciennne 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 nr 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2018 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MWt	Dwutlenek siarki	844,3
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	475,0
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	21,8
	w tym: pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,4
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 7. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]	nr		kg/h
1	2	3	4	5	6	7
Zbiornik ZRP1 i emitor Z1	filtr tkaninowy	41,6	0,4	Z1	Pył ogółem	0,128
					Pył zawieszony PM10	0,128
Zbiornik ZRP2 i emitor Z2	filtr tkaninowy	41,6	0,4	Z2	Pył ogółem	0,128
					Pył zawieszony PM10	0,128

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania oraz sposoby gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

1) Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów określa tabela nr 8.

Tabela nr 8. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów i kotłów wymienionych w 100104) [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych o granulacji 0,25-11 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO \cdot xAl_2O_3 \cdot 2SiO_2$); Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny].	10 01 01	14000,00	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
2.	Popioły lotne z węgla [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych, wychwytywany w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO \cdot xAl_2O_3 \cdot 2SiO_2$); Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny].	10 01 02	51000,00	Odpady magazynowane w zbiornikach retencyjnych 1 i 2, do których transportowane są pneumatycznie, lub w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
3.	<p>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>[Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.</p> <p>Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach (np. mazut, oleje smarne, chemikalia laboratoryjne i analityczne)</p> <p>Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: drażniące (H4), szkodliwe (H5), toksyczne (H6), rakotwórcze (H7), żrące (H8), działające szkodliwie na rozrodczość (H10), ekotoksyczne (H14)].</p>	15 01 10*	1,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej oraz w Laboratorium Chemicznym zlokalizowanym w Budynku Usług Ogólnych.</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
4.	<p>Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych</p> <p>[Zużyte i przeterminowane odczynniki laboratoryjne, zlewki z laboratorium (mieszaniny, produkty reakcji), stosowane m.in. do analiz wód, ścieków, olejów i paliw: kwas ortofosforowy, chromiany, kwas fluorowodorowy 40%, rodanek rtęci, siarczany rtęci, jodek rtęci, chlorek baru, chromian potasu, nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i ln.</p> <p>Właściwości: utleniające (H2), drażniące (H4), żrące (H8), toksyczne (H6), rakotwórcze (H7), działające szkodliwie na rozrodczość (H10), ekotoksyczne (H14).]</p>	16 05 06*	0,800	<p>Odpady magazynowane selektywnie w w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych).</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>

2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami jest zobowiązany spełniać następujące warunki:

- 1) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
- 2) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
- 3) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
- 4) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
- 5) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- 6) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
- 7) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - a) odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - b) miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - c) sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - d) 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,
 - e) 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.

3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

1. Stosowanie w procesie technologicznym materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
2. Przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.
3. Zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku.
4. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
5. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
6. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

5) w części XI.:

- a) pkt. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Węgiel kamienny – 103 500 Mg/rok.”,
- b) skreśla się pkt. 3;

6) po części XIV. dodaje się części XV. w brzmieniu:

„XV. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z tabelą nr 9.

Tabela nr 9. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł WP-200 (K3)	50	15
Kocioł WP-200 (K4)	50	15
Emitor E1	100	30

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z tabelą nr 10.

Tabela nr 10. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł WP-200 (K3)	Załączenie 2 z 4 zespołów młynowych, osiągnięcie mocy ok.129 Gcal/h	Wyłączenie podajników węgla
Kocioł WP-200 (K4)	Załączenie 2 z 4 zespołów młynowych, osiągnięcie mocy ok.129 Gcal/h	Wyłączenie podajników węgla
Emitor E1	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K3 lub K4 jest w stanie „rozruch” a drugi jest w postoju	Wyłączanie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K3 lub K4 jest w stanie „wyłączenie” a drugi jest w postoju

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 11.

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania a substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł WP-200 (K3)	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	325	6,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	4,00
				Pył	693	13,80
				Tlenek węgla	130	2,60
				Chlorowodór	130	2,60

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
				Fluorowodór	5,5	0,11
				Rtęć	0,0125	0,000250
Kocioł WP-200 (K4)	300	4,4	E1 przewód 2	Dwutlenek siarki	325	6,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	4,00
				Pył	693	13,80
				Tlenek węgla	130	2,60
				Chlorowodór	130	2,60
				Fluorowodór	5,5	0,11
				Rtęć	0,0125	0,000250
E1	300	6,3	E1 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	325	13,00
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	8,00
				Pył	693	27,70
				Tlenek węgla	130	5,20
				Chlorowodór	130	5,20
				Fluorowodór	5,5	0,22
				Rtęć	0,0125	0,0005

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,
c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.
2) w trakcie wyłączania
a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 12.

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń:

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączania [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł WP-200 (K3)	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	97	1,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	1,20
				Pył	2,0	0,04
				Tlenek węgla	28	0,56
				Chlorowodór	39	0,78

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
				Fluorowódór	1,7	0,033
				Rtęć	0,004	0,000075
Kocioł WP-200 (K4)	300	4,4	E1 przewód 2	Dwutlenek siarki	97	1,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	1,20
				Pył	2,0	0,04
				Tlenek węgla	28	0,56
				Chlorowódór	39	0,78
				Fluorowódór	1,7	0,033
				Rtęć	0,004	0,000075
E1	300	6,3	E1 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	97	2,91
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	2,40
				Pył	2,0	0,08
				Tlenek węgla	28	1,12
				Chlorowódór	39	1,56
				Fluorowódór	1,7	0,07
				Rtęć	0,004	0,00015

b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączania instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 8, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączania instalacji;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

7) po części XV. dodaje się części XVI. w brzmieniu:

XVI. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA

Na przewodach kominowych kotłów K3 i K4 i emitorach Z1 i Z2.

8) skreśla się załącznik do decyzji,

9) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 9 grudnia 2014 r., znak: RO/4923/2014, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia

2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/18/7/05/06, udzielającej Vattenfall Heat Poland S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 514 MWt, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 38/6 (obręb 3-08-07), 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11, 34/22, 34/14, 34/15, 34/16, 37/3, 37/4, 38/5, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07), zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 32/08/PŚ.Z z dnia 30 czerwca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-56/08 oraz Nr 42/11/PŚ.Z z dnia 28 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-132/08.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- zmiany nazwy prowadzącego przedmiotową instalację,
- zmiany mocy instalacji na 517,3 MWt, w związku z obniżeniem sprawności kotłów,
- zmiany zużycia węgla kamiennego na potrzeby instalacji,
- określenia wielkości emisji dopuszczalnych substancji do powietrza dla okresu od 1 stycznia 2016 r., w związku z zaostrzeniem standardów emisyjnych oraz zmianą harmonogramu pracy kotłów, które będą pracować jako kotły szczytowe (poniżej 1500 h/rok),
- korekty zapisów części V. decyzji „Warunki poboru wód drenażowych”,
- dostosowania pozwolenia do wymogów ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o *odpadach*,

Z uwagi na obszerną analizę merytoryczną wniosku, oraz trudności organizacyjne, pismem z dnia 19 lutego 2015 r. przedłużono termin załatwienia sprawy.

W toku prowadzonego postępowania stwierdzono, iż wniosek nie jest kompletny, przez co nie spełnia wymogów określonych w przepisach prawa. Biorąc pod uwagę powyższe, tut. organ pismem z dnia 26 marca 2015 r., wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku i złożenia wyjaśnień. Pismem otrzymanym w dniu 3 kwietnia 2015 r. pełnomocnik prowadzącego instalację wystąpił o zawieszenie postępowania. Postanowieniem z dnia 10 kwietnia 2015 r. Marszałek Województwa Mazowieckiego zawiesił przedmiotowe postępowanie. Pismem z dnia 29 kwietnia 2015 r. pełnomocnik Spółki, wystąpił o podjęcie postępowania, przedkładając jednocześnie uzupełnienie do wniosku w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego. Postanowieniem z dnia 20 maja 2015 r. Marszałek Województwa Mazowieckiego podjął zawieszony postępowanie.

W dniach 20 maja 2015 r., 15 czerwca 2015 r. oraz 1 lipca 2015 r. Spółka przedłożyła kolejne uzupełnienia do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 3 lipca 2015 r., poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego prawa.

Pismem z dnia 9 lipca 2015 r., 16 lipca 2015 r., 13 października 2015 r. oraz 21 października 2015 r. Spółka przedstawiła dodatkowe informacje do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Pismem z dnia 22 października 2015 r. tut. organ wystosował do strony pismo w sprawie opłaty skarbowej.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

W decyzji niniejszej określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla trzech okresów:

- do dnia 31 grudnia 2015 r.,
- od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.,
- od dnia 1 stycznia 2018 r.

Wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu i pyłu określono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546).

W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, określono również wielkości emisji dopuszczalnych substancji wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT (w dacie wydawania decyzji konkluzje BAT nie były opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej), tj. dla tlenku węgla, chlorowodoru, fluorowodoru i rtęci.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu, chlorowodoru, fluorowodoru i rtęci 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), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dotrzymany jest również poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszony PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031).

W decyzji określono także usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

W decyzji określono warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, tj. maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, jak również warunki wprowadzania do środowiska substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączania.

Z uwagi na aktualne brzmienie art. 128 ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 roku *Prawo wodne* (Dz. U. z 2015 r. poz. 469) w decyzji dokonano również zmiany w części określającej warunki poboru wód drenażowych poprzez określenie maksymalnej ilości m³ pobieranej wody drenażowej na rok oraz średniej ilości m³ na dobę.

We wniosku prowadzący instalację wystąpił o uwzględnienie w pozwoleniu wyników analizy ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie na którym eksploatowana jest przedmiotowa instalacja oraz o wprowadzenie do decyzji nowej części pt.: „Ochrona powierzchni ziemi”. Tut. organ poinformował stronę, że obowiązek sporządzenia raportu początkowego powstaje, gdy eksploatacja instalacji, zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko, o której mowa w art. 3 pkt 37a ustawy *Prawo ochrony Środowiska* oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami na terenie, na którym eksploatowana jest instalacja. Obowiązek ten powstaje jednak, zgodnie z art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. 2014, poz. 1101), przy pierwszym postępowaniu w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego, wszczętym po zakończeniu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego z urzędu, co nie miało miejsca w przedmiotowym przypadku. Mając na względzie powyższe prowadzący instalację został poinformowany, iż tut. organ nie może odnieść się do wniosku o uwzględnienie podsumowania analizy ryzyka wystąpienia

zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego na terenie instalacji i odstąpić w przedmiotowym postępowaniu, od konieczności sporządzenia raportu początkowego w ogóle.

Biorąc powyższe pod uwagę, tut. organ w toczącym się postępowaniu nie uwzględnił przedstawionej przez Stronę analizy ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie instalacji i nie rozstrzygnął o konieczności bądź odstąpienia od wymogu sporządzenia raportu początkowego.

W pozwoleniu uaktualniono rodzaje odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji IPPC, określono ich skład chemiczny i właściwości, sposób magazynowania i dalszego postępowania z nimi. Prowadzący instalację przedstawił we wniosku informacje, umożliwiające dostosowanie zapisów pozwolenia do wymogów ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach (Dz. U. z 2013r., poz. 21 z późn. zm.), które uwzględnione zostały w niniejszej decyzji. Przedstawiony we wniosku sposób postępowania z wytwarzanymi odpadami zabezpiecza środowisko przed ich negatywnym oddziaływaniem. Wytwarzane odpady magazynowane są selektywnie, w specjalnie do tego celu wyznaczonych miejscach na terenie Zakładu, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Wytworzone odpady, w zależności od rodzaju, przekazywane są uprawnionym podmiotom do odzysku bądź unieszkodliwienia.

Zgodnie z art. 155 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

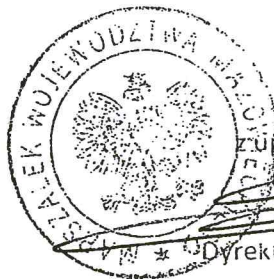
W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy złote) w dniu 3 grudnia 2014 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



zup. Marszałka Województwa

Tomasz Krasowski

Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiołkowski – pełnomocnik
PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15

2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 – wersja elektroniczna
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej
03-194 Warszawa, ul. Zarzecze 13B
5. Departament Środowiska UMWM
Wydział Informacji i Planowania – w miejscu