

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

Warszawa, dnia 22 października 2015 r.



PŚ.V/KS/7600-130/08

DECYZJA Nr 296/15/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.6640/16/9/05/06, udzielającą Vattenfall Heat Poland S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 532,3 MW_t, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Polczyńskiej 21, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak : PŚ.V/WŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08, oraz Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08, 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 548,3 MW_t pracującej w okresie do 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od 1 stycznia 2016 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego PTWM-100 nr 1 oraz trzech kotłów parowych EO-125-021 (nr 1-3), o mocy nominalnej 402 MW_t, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Polczyńskiej 21 i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

2) część II. otrzymuje brzmienie:

„II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI

1. *Urządzenia techniczne pracujące w okresie do 31 grudnia 2015 roku wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MW_t:*

1) *Kotły wodne PTWM-100 (K1, K2, K3, K4).*

Kocioł K1 opalany jest mazutem, kocioł K3 opalany jest olejem lekkim, kotły K2 i K4 do czasu modernizacji opalane są mazutem, a po modernizacji olejem lekkim. Paliwem rozpałkowym dla kotłów K1 i K2, opalanych mazutem jest gaz propan-butan. Kotły K3 i K4 wyposażone są w wysokoenergetyczne zapalarki elektryczne.

2) *Kotły parowe EO-125-021 (nr 1, 2 i 3) płomienicowo-płomieniówkowe.*

Produkują parę do podgrzania mazutu. Paliwem podstawowym jest mazut, a rozpałkowym olej opałowy lekki. Są to kotły trzy-ciągowe w układzie leżącym.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory o wysokościach 61,5 m.

a) *Do emitora E1 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:*

- *PTWM-100 (K1),*
- *EO-125-021 nr 1.*

b) Do emitora E2 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- PTWM-100 (K2);
- EO-125-021 nr 2;
- EO-125-021 nr 3.

c) Do emitora E3 o średnicy 2,8 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- PTWM-100 (K3);
- PTWM-100 (K4).

2. Urządzenia techniczne pracujące w okresie od 1 stycznia 2016 roku wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 402 MWt: kotły wodne PTWM-100 (K2, K3, K4).

Kotły K2, K3 i K4 opalane są olejem lekkim. Do rozpalania kotłów stosowane są wysokoenergetyczne zapalarki elektryczne.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor o wysokości 61,5 m.

Do przewodu kominowego E2 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotła PTWM-100 (K2).

Do przewodu kominowego E3 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- 1) PTWM-100 (K3);
- 2) PTWM-100 (K4).”;

3) w części III:

a) ust. 1 pkt 1.7 otrzymuje brzmienie:

„1.7 obowiązującą procedurę eksploatacji urządzeń do separacji substancji ropopochodnych ze ścieków przemysłowych oraz wód opadowych i roztopowych w rejonie gospodarki olejowej; olej opałowy po oddzieleniu od ścieków i zanieczyszczeń mechanicznych jest zawracany do zbiornika oleju; okresowo ww. urządzenia są czyszczone i poddawane konserwacji; powstające w tej operacji odpady są usuwane z terenu ciepłowni i unieszkodliwiane przez specjalistyczne firmy świadczące usługi czyszczenia i konserwacji omawianych urządzeń”;

b) ust. 2 pkt 2.2 otrzymuje brzmienie:

„2.2 w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – wykorzystywanie palników niskoemisyjnych w kotłach PTWM-100 (K2, K3 i K4).”;

4) w części V:

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 i 4:

„Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 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] przy spalaniu mazutu	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu oleju lekkiego
		h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7	
Kocioł PTWM-100 (K1)	-	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu mazutu	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu oleju lekkiego
		h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7	
Kocioł EO-125-021 (nr 1)	-	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Kocioł PTWM-100 (K2)	-	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Każdy z dwóch kotłów EO-125-021 (nr 2 i nr 3)	-	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Kocioł PTWM-100 (K3)	-	61,5	2,8	E3	Dwutlenek siarki	-	1700
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	450
					Tlenek węgla	-	300
					Pył	-	50
Kocioł PTWM-100 (K4)	-	61,5	2,8	E3	w okresie do końca 2015 r. wyłączony na czas modernizacji		
Emitor E1 przy pracy K1 i/lub EO-125-021 nr 1		61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Emitor E2 przy pracy przy pracy K2 i/lub jednego z dwóch EO-125-021 nr 2 lub nr 3		61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Emitor E3 Przy pracy kotła K3		61,5	2,8	E3	Dwutlenek siarki	-	1700
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	450
					Tlenek węgla	-	300
					Pył	-	50

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

Tabela nr 2. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
1	2	3
Instalacja spalania paliw o mocy 548,3 MW _t	Dwutlenek siarki	364,5
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	96,5
	Tlenek węgla	64,3
	Pył	13,7

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 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 PTWM-100 (K2)	-	61,5	2,3	Przewód kominowy E2	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20
Każdy z dwóch kotłów PTWM-100 (K3 i K4)	-	61,5	2,8	Przewód kominowy E3	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20
Emitor		61,5		Przewody kominowe E2 i E3	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20

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

Tabela nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
1	2	3
Instalacja spalania paliw o mocy 402 MW _t	Dwutlenek siarki	124,1
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	139,6
	Tlenek węgla	93,1
	Pył	6,2

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wytwarzanie odpadów

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

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów, określa tabela nr 5.

Tabela nr 5. Wykaz odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu [Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu]	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	<p>Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne.</p> <p>Skład: mieszanina substancji ropopochodnych i cząstek zawieszin mineralnych, substancji organicznych (ok. 35%), metali, w tym ciężkich, tj.: Co, Fe, Ca, Al, Mn, Cd, Pb, Cr, Ba, B, V, Sn, Cu, Ni, K, Na, Ca, Mg, Zn, Mo, As, Se, Ba, B, V, Sn.</p> <p>Właściwości: szkodliwe (H5), toksyczne (H6), ekotoksyczne (H14).]</p>	10 01 22*	400,000	<p>Odpady magazynowane na poletkach osadczyc, w trzech betonowych, otwartych zbiornikach, o pojemności 120 m³ każdy, z zainstalowanym układem odprowadzania odpadów i usuwania wody nadosadowej</p> <p>Odwodnione szlamy magazynowane w workach lub pojemnikach, w zadaszonych, zamykanych boksach, na utwardzonym, szczelnym podłożu.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
2.	<p>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>[Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, po stosowanych preparatach do neutralizacji ścieków z kotłów, zawierające substancje niebezpieczne.</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, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach.</p> <p>Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: drażniące (H4), szkodliwe (H5) ekotoksyczne (H14)].</p>	15 01 10*	0,500	<p>Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach z tworzywa sztucznego lub pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w pomieszczeniach magazynu wapna hydratyzowanego i fosforanu sodu, zlokalizowanych w budynku zblokowanym.</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>

Lp.	Rodzaj odpadu [Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu]	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
3.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne [Pozostałości po preparatach i substancjach stosowanych do neutralizacji ścieków z kotłów oraz mycia kotłów. Skład: wodorotlenek wapnia, chlorek sodu, fosforan trójsodowy. Właściwości: odpady drażniące (H4), ekotoksyczne.]	16 05 07*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach z tworzywa sztucznego, na paletach, ustawionych na szczelnym podłożu w pomieszczeniach magazynu wapna hydratyzowanego i fosforanu sodu, zlokalizowanych w budynku zblokowanym. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia

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. Prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałowej zapobiegającej przeterminowaniu się surowców.
5. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
6. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
7. Zagęszczanie szlamów z mycia kotłów (odwodnienie osadów), czego efektem jest zmniejszenie ilości odpadów przekazywanych do dalszego przetwarzania.
8. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

5) w części VIII. skreśla się ust. 3;

6) w części X. ust. 3 – 5 otrzymują brzmienie

„3. Olej opałowy ciężki – 4 815 Mg/rok do 31 grudnia 2015 r.

4. Olej opałowy lekki – 12 500 Mg/rok do 31 grudnia 2015 r. i 24 800 Mg/rok od 1 stycznia 2016 r.

5. Propan-butan – 0,5 Mg/rok (używany do 31 grudnia 2015 r.);”;

7) część XII. otrzymuje brzmienie:

„XII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 1479), PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjną z siedzibą w Warszawie – Ciepłownię Wola zaliczono do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej z uwagi na ilość olejów opałowych, występującą na terenie zakładu, przekraczającą wartość progową dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii (ZZR).

PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna opracowała i złożyła w maju 2014 r. w Komendzie Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej m.st. Warszawy oraz w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Środowiska w Warszawie zgłoszenie ZZR i program zapobiegania awariom, natomiast w listopadzie 2014 r. złożyła następujące ich aktualizacje:

- Zgłoszenie (aktualizacja) zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej ZZR PGNiG TERMIKA S.A. Ciepłownia Wola w Warszawie, ul. Połczyńska 21, do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej m.st. Warszawy, Warszawa 2014, z dnia 18.11.2014 r.,
- Program zapobiegania awariom (aktualizacja) dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej PGNiG TERMIKA S.A. Ciepłownia Wola w Warszawie, ul. Połczyńska 21, z dnia 18.11.2014 r.”;

8) po części XIII. dodaje się część XIV. w brzmieniu:

„XIV. 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 następującymi tabelami nr 6 i 7:

Tabela nr 6. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
Kocioł PTWM-100 (K1)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K2)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K3)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K4)	2 h	20 min
Emitor E1, E2, E3	8 h	1h 20 min

Tabela nr 7. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
Kocioł PTWM-100 (K2)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K3)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K4)	2 h	20 min
Emitor (przewody E2, E3)	6 h	1h

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 8 i 9:

Tabela nr 8. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

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 PTWM-100 (K1)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K2)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K3)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K4)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Emitor E1, E2, E3	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „rozruch” a drugi jest w postoju	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „wyłączanie” a drugi jest w postoju

Tabela nr 9. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

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 PTWM-100 (K2)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K3)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K4)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Emitor (przewody E2, E3)	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „rozruch” a pozostałe kotły są w postoju	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „wyłączanie” a pozostałe kotły są w postoju

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 10 i 11:

Tabela nr 10. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

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
Kocioł PTWM-100 (K1)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Emitor E1, E2, E3	61,5	2,3	-	Dwutlenek siarki	8,6	137,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	438,4
				Pył	0,45	7,2
				Tlenek węgla	17,7	283,2

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

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
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6

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
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E3	Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
				Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
Emitor (przewody E2, E3)	61,5	2,3	-	Tlenek węgla	17,7	70,8
				Dwutlenek siarki	8,6	103,2
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	328,8
				Pył	0,45	5,4
				Tlenek węgla	17,7	212,4

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 następującymi tabelami nr 12 i 13:

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.:

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
Kocioł PTWM-100 (K1)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/roczuch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E1, E2, E3	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	22,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	73,6
				Pył	0,08	1,28
				Tlenek węgla	2,9	46,4

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.:

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/roczuch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Emitor (przewody E2, E3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	16,8
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	55,2
				Pył	0,08	0,96
				Tlenek węgla	2,9	34,8

b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączania instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 5, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączania instalacji,

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.”;

9) skreśla się załącznik do decyzji;

10) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 9 grudnia 2014 r., znak: RO/4924/2014, 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.6640/16/9/05/06, udzielającej Vattenfall Heat Poland S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 532,3 MW, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08, oraz Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- zmiany nazwy prowadzącego przedmiotową instalację,
- mocy instalacji, w związku z wyłączeniem z eksploatacji kotła PTWM-100 (K1) i kotłów EO-125-021,
- zabudowy palników niskoemisyjnych na kotłach PTWM-100 (K2, K3 i K4),
- określenia wielkości emisji dopuszczalnych substancji do powietrza dla okresów: 31 grudnia 2015 r. oraz od 1 stycznia 2016 r., w związku ze zmianą paliwa na olej opałowy lekki, wyłączeniem z eksploatacji kotła PTWM-100 (K1) i kotłów EO-125-021 oraz zmianą harmonogramu pracy kotłów, które będą pracować jako kotły szczytowe (poniżej 1500 h/rok),
- rodzajów i ilości wykorzystywanych paliw,
- dostosowania pozwolenia do wymogów ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o *odpadach*,
- rodzaju i ilości wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji odpadów,
- zakwalifikowania Ciepłowni Wola do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Z uwagi na 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 25 maja 2015 r., 15 czerwca 2015 r. oraz 6 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 10 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 21 października 2015 r. Spółka przedstawiła dodatkową informację do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalacje 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 dwóch okresów:

- do dnia 31 grudnia 2015 r. (uwzględnia zmianę paliwa),
- od dnia 1 stycznia 2016 r. (uwzględnia zmianę paliwa, wyłączenie z eksploatacji kotła PTWM-100 (K1) i kotłów EO-125-021 oraz zmianę harmonogramu pracy kotłów),

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.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i pyłu 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 zawieszonego PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W pozwoleniu uaktualniono rodzaje odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji, określono sposób ich magazynowania i dalszego postępowania z nimi. Prowadzący instalację przedstawił informacje, umożliwiające dostosowanie zapisów pozwolenia do wymogów ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 z późn. zm.). Przedłożone informacje 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.

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. Strona poinformowana została również, iż w decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane nie zostanie uwzględniony wniosek o wprowadzenie w pozwoleniu części pt.: „Ochrona powierzchni ziemi” i treści dotyczącej braku konieczności sporządzenia raportu początkowego.

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 odstąpieniu od wymogu sporządzenia raportu początkowego.

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.

W związku z tym, iż Zakład zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii w decyzji nie określono obowiązków, co do postępowania w przypadku wystąpienia awarii. Zgodnie z ustawą *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację opracował i przedłożył właściwym organom wymagane prawem dokumenty.

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.



z up. 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