

GLÓWNY INSPEKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA

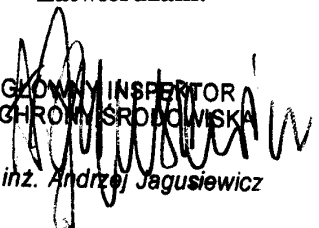
RAPORT

z przeprowadzenia przez Inspekcję Ochrony Środowiska

OGÓLNOKRAJOWEGO CYKLU KONTROLNEGO

Ocena wywiązywania się przez prowadzących instalacje energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW, posiadające pozwolenia zintegrowane, z obowiązków wynikających z tych pozwoleń oraz obowiązków pomiarowych.

Zatwierdzam:


GLÓWNY INSPEKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
dr inż. Andrzej Jagusiewicz

Warszawa, czerwiec 2010 r.

**Opracowano w Departamencie Inspekcji i Orzecznictwa
Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska**

przez zespół w składzie:

1. **Olga Łukasiewicz – radca GIOŚ**
2. **Elżbieta Gnat – radca GIOŚ**
3. **Ewelina Sokołowska - specjalista**
4. **Monika Sobczak – referendarz**

pod kierunkiem:

**Joanny Piekutowskiej – Dyrektora Departamentu Inspekcji i Orzecznictwa
i Hanny Jastrzębskiej – Z-cy Dyrektora Departamentu Inspekcji i Orzecznictwa**

Spis treści

Streszczenie	4
WSTĘP	5
1. Cel i tematyka kontroli	6
2. Ustalenia kontroli	6
2.1 Ustalenia ogólne	6
2.2 Zużycie surowców, materiałów i paliw	7
2.3 Ustalenia w zakresie wykonywanych pomiarów i spełniania wymogów ochrony środowiska	8
A. Emisja do powietrza	8
B. Emisja hałasu	13
C. Pobór wody i odprowadzanie ścieków	15
D. Gospodarka odpadami	19
2.4 Spełnienie wymogów rozporządzenia nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń	21
2.5 Inwestycje w obszarze ochrony środowiska	21
2.6 Działania pokontrolne	23
3. Wnioski	26
4. Załączniki	27

Streszczenie

Cyklem kontrolnym objęto 137 instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW (załącznik Nr 1). Ustalenia kontroli są następujące:

- 1) Stan ogólny przestrzegania wymogów ochrony środowiska w instalacjach spalania paliw w oparciu o wyniki cyklu kontrolnego jest zadowalający.
- 2) Wszystkie kontrolowane instalacje spalania paliw posiadają wymagane pozwolenia zintegrowane, wszystkie przekazują również wymagane sprawozdanie w ramach PRTR.
- 3) Nie stwierdzono przypadków niespełnienia obowiązków pomiarowych w obszarze pomiarów emisji do powietrza.
- 4) W grupie instalacji objętych cyklem dla 72 instalacji prowadzono lub będą prowadzone inwestycje mające na celu ograniczenie negatywnego oddziaływania instalacji na środowisko. Szczegóły zawiera załącznik nr 2.
- 5) Na 137 instalacji kontrolowanych, dla 126 określone zostały w pozwoleniach zintegrowanych roczne ilości surowców, materiałów i paliw.
- 6) W kilku przypadkach stwierdzono znaczące przekroczenia emisji dopuszczalnej hałasu.
- 7) W związku ze stwierdzonymi nieprawidłowościami (przekroczenia dopuszczalnych warunków w zakresie korzystania ze środowiska, niewłaściwie prowadzone pomiary) wojewódzcy inspektorzy ochrony środowiska podjęli odpowiednie działania dyscyplinujące, w tym: udzielono **89** pouczeń, wydano **85** zarządzeń pokontrolnych, nałożono **24** mandaty karne na łączną kwotę 6 400 zł oraz prowadzone są postępowania zmierzające do wydania decyzji wymierzających administracyjne kary pieniężne.

WSTĘP

W „Wytycznych do planowania działalności organów Inspekcji Ochrony Środowiska w 2009 r.” zaplanowany został cykl kontrolny dotyczący *oceny wywiązywania się, przez prowadzących instalacje energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW, posiadające pozwolenia zintegrowane, z obowiązków wynikających z tych pozwoleń oraz obowiązków pomiarowych*. Dotychczas Inspekcja Ochrony Środowiska koncentrowała swoje działania wobec prowadzących instalacje IPPC, na zagadnieniu wyegzekwowania od nich wywiązania się z obowiązku uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Przeprowadzone w ramach omawianego cyklu kontrole Inspekcji zostały nakierowane na ocenę wypełniania wymogów ochrony środowiska określonych w pozwoleniach zintegrowanych i wynikających z mocy prawa.

Pozwolenia zintegrowane są wydawane przez organy ochrony środowiska w oparciu o przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z roku 2008 Nr 25, poz. 150 z późn. zm.). Do ustawy tej oraz przepisów wykonawczych do niej zostały przetransponowane przepisy dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2001 r. Nr 2001/80/WE „W sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania paliw (LCP)”. Standardy emisyjne zanieczyszczeń do powietrza ustalone dla wymienionych w Traktacie Akcesyjnym przystąpienia Polski do Unii Europejskiej instalacji energetycznego spalania paliw, zostały przetransponowane do załącznika nr 1 w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181). Z uwagi na to, że najwcześniejsze terminy ustalone w Traktacie Akcesyjnym umożliwiające późniejsze stosowanie obowiązujących standardów emisyjnych, wpływają dla części instalacji w dniu 31 grudnia 2010 r., w 2011 roku instalacje te należy uwzględnić w planach kontrolnych działań WIOŚ.

Kontrole w ramach omawianego cyklu, zgodnie z wytycznymi przyjętymi przez Kierownictwo GIOŚ w lutym 2009 r., przeprowadzone zostały w okresie od 1 lipca 2009 r. do 31 grudnia 2009 r. obejmując okres od 1.01.2008 r. do daty kontroli w 2009 r. Kontrolą objęto ok. 47% instalacji spełniających wymóg posiadania pozwolenia zintegrowanego.

1. Cel i tematyka kontroli

Celem kontroli była ocena przestrzegania przez prowadzących instalacje wymagań ochrony środowiska określonych w pozwoleniach zintegrowanych, jak również wynikających z art. 147 i 147a ustawy z dnia 21 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.).

2. Ustalenia kontroli

2.1 Ustalenia ogólne

Inspekcja Ochrony Środowiska wytypowała do objęcia kontrolą **137** instalacji spośród **292** instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW, tj. ok. **47%** wszystkich instalacji tego rodzaju w kraju. W tabeli nr 1 przedstawiono w podziale na poszczególne województwa liczbę instalacji objętych cyklem kontrolnym w odniesieniu do wszystkich instalacji energetycznego spalania paliw występujących w danym województwie i w kraju ogółem:

Tabela nr 1. Instalacje energetycznego spalania paliw o mocy cieplnej powyżej 50 MW

Lp.	Województwo	Liczba instalacji ogółem	Liczba instalacji objętych cyklem kontrolnym	Procent instalacji objętych cyklem kontrolnym (%)
1.	dolnośląskie	25	10	40
2.	kujawsko – pomorskie	22	10	45,5
3.	lubelskie	14	10	71,4
4.	lubuskie	3	2	66,7
5.	łódzkie	17	10	58,8
6.	małopolskie	16	10	62,5
7.	mazowieckie	23	10	43,5
8.	opolskie	13	5	38,5
9.	podkarpackie	16	10	62,5
10.	podlaskie	8	7	87,5
11.	pomorskie	14	10	71,4
12.	śląskie	63	10	15,9
13.	świętokrzyskie	8	7	87,5
14.	warmińsko – mazurskie	7	7	100
15.	wielkopolskie	19	10	52,6
16.	zachodniopomorskie	24	9	37,5
RAZEM		292	137	46,9

Szczegółowy wykaz kontrolowanych instalacji zawiera załącznik nr 1.

W **127** skontrolowanych instalacjach paliwem podstawowym jest węgiel kamienny, w **4** instalacjach węgiel brunatny, w **6** instalacjach paliwo stanowi gaz, olej lub gudron (w Elektrociepłowni PKN ORLEN S.A. jako paliwo zastosowano m.in. gudron – pozostałość z rafinacji ropy naftowej, która jest odsiarczana przed skierowaniem do elektrociepłowni). Ponadto w **38** instalacjach wykorzystywana jest w procesie spalania biomasa.

2.2 Zużycie surowców, materiałów i paliw

W roku 2008 w **109** przypadkach (80%) stwierdzono dotrzymanie rocznego zużycia surowców, materiałów i paliw określonego w pozwoleniu zintegrowanym. W przypadku **11** kontrolowanych instalacji niemożliwe było ocenienie spełniania ww. wymogu, gdyż w pozwoleniach zintegrowanych nie został on ustalony. W **17** przypadkach stwierdzono przekroczenia w tym zakresie w stosunku do posiadanego pozwolenia. W wielu pozwoleniach zintegrowanych udzielonych dla instalacji IPPC, które stanowią jeden z elementów zakładu, wielkości zużycia surowców, materiałów i paliw były przyjęte na podstawie ich rzeczywistego zużycia w całym zakładzie w latach ubiegłych, po oszacowaniu części przypadającej na daną instalację IPPC. Przeprowadzone kontrole wskazują, że obliczenia te należy skorygować.

Szczegóły zawiera tabela nr 2 poniżej:

Tabela nr 2 - **Rodzaje i ilości wykorzystanych w 2008 r. surowców, materiałów, energii i paliw.**

Lp.	Województwo	Liczba zakładów objętych kontrolą	Liczba zakładów, w których dotrzymane są określone w pozwoleniu zintegrowanym (PZ) roczne ilości surowców, materiałów i paliw		Liczba zakładów dla których nie ustalono w PZ rocznej ilości surowców, materiałów i paliw
			TAK	NIE	
1.	dolnośląskie	10	6	4	-
2.	kujawsko – pomorskie	10	9	1	-
3.	lubelskie	10	8	1	1
4.	lubuskie	2	1	1	-
5.	łódzkie	10	8	-	2
6.	małopolskie	10	10	-	-
7.	mazowieckie	10	7	1	2
8.	opolskie	5	2	1	2

9.	podkarpackie	10	10	-	-
10.	podlaskie	7	6	-	1
11.	pomorskie	10	10	-	-
12.	śląskie	10	8	1	1
13.	świętokrzyskie	7	6	-	1
14.	warmińsko – mazurskie	7	6	1	-
15.	wielkopolskie	10	7	3	-
16.	zachodniopomorskie	9	5	3	1
RAZEM		137	109	17	11

2.3 Ustalenia w zakresie wykonywanych pomiarów i spełniania wymogów ochrony środowiska

A. Emisja do powietrza

Objęte cyklem kontrolnym instalacje, z uwagi na ich parametry – wszystkie powyżej 50 MW, a więc obowiązane posiadać pozwolenie zintegrowane, wymagają prowadzenia pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza. Dla instalacji spalania paliw o łącznej nominalnej mocy nie mniejszej niż 100 MW pomiary te należy prowadzić w systemie ciągłym, natomiast dla instalacji pozostałych wykonuje się pomiary okresowe. W przypadku prowadzenia pomiarów ciągłych wymagane jest, zgodnie z normą PN-EN 14181, wykonywanie jeden raz w roku kontroli stosowanych systemów do ciągłych pomiarów emisji do powietrza za pomocą pomiarów równoległych. Natomiast w przypadku nowoinstalowanych systemów do ciągłych pomiarów emisji do powietrza oraz każdej większej zmiany pracy instalacji spalania paliw i większych zmian lub napraw systemów istniejących, podlegają one, zgodnie z ww. normą, pełnej procedurze kalibracji i walidacji. Podobnie pełnej procedurze kalibracji i walidacji podlegają istniejące systemy z częstotliwością sprawdzania co najmniej raz na pięć lat.

Organy ochrony środowiska, nie bacząc na obowiązek wykonywania pomiarów emisji, wynikający z mocy prawa - art. 147 i 148 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska – w wielu przypadkach powielają ten obowiązek w udzielonych pozwoleniach zintegrowanych. W grupie kontrolowanych 137 instalacji energetycznego spalania paliw dla 130 z nich nałożono taki obowiązek. Zapisy w pozwoleniach zintegrowanych tych 130 instalacji nie wskazywały zastosowania przez organy ochrony środowiska wydające pozwolenia zintegrowane art. 188 ust. 3 pkt 5 cyt. „Pozwolenie może określać, o ile przemawiają za tym

szczególne względy ochrony środowiska zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiarów wielkości emisji w zakresie, w jakim **wykraczają one poza wymagania, o których mowa w art. 147 i 148 ust. 1**”.

Ogółem dla **136** (99,3%) kontrolowanych instalacji spalania paliw prowadzone były pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jedynie w przypadku Elektrociepłowni EC-3 w Głogowie – Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie pomiary nie są wymagane, gdyż spaliny z kotłów po odpyleniu w bateriach cyklonów kierowane są do kolektora połączonego z Instalacją Odsiarczania Spalin w KGHM Polska Miedź S.A. Huta Miedzi „Głogów”, która jako odprowadzająca spaliny do powietrza jest obowiązana prowadzić pomiary emisji zanieczyszczeń. Zgodnie z przepisami prowadzone pomiary dotyczyły emisji pyłu ogółem, dwutlenku siarki, tlenków azotu. Pomiary te, zgodnie z wymogami art. 147a ustawy Prawo ochrony środowiska winny być prowadzone przez laboratoria akredytowane lub objęte zakładowym systemem jakości zgodnie z referencyjnymi metodykami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. Nr 206, poz. 1291).

W grupie **136** instalacji, dla których realizowano pomiary, **80** prowadziło je w systemie okresowym, natomiast dla **56** prowadzone były pomiary ciągłe. Spośród **56** obowiązanych do prowadzenia pomiarów ciągłych, kontrolę systemów do ciągłych pomiarów emisji za pomocą pomiarów równoległych zrealizowało w latach 2007 i 2008 **52** prowadzących te instalacje. W przypadku **4** instalacji pomiary równoległe nie zostały w pełni zrealizowane:

1. PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz I – woj. kujawsko-pomorskie,
2. Zakłady Azotowe ANWIL S.A. - Kompleks Energetyczny – woj. kujawsko-pomorskie,
3. MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie – woj. warmińsko-mazurskie,
4. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o./ Ciepłownia Rejonowa "Dąbska" – woj. zachodniopomorskie.

Realizację powyższych obowiązków przedstawia niżej zamieszczona tabela nr 3.

Poza pomiarami realizowanymi przez prowadzących instalacje w **28** zakładach wojewódzcy inspektorzy ochrony środowiska przeprowadzili pomiary kontrolne.

Ogółem wszystkie ww. omówione pomiary (wykonane przez prowadzących instalacje na podstawie pozwoleń zintegrowanych oraz z mocy prawa a także wykonane przez WIOŚ) wykazały przekroczenia w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza dla **13** instalacji:

1. **Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie – Elektrociepłownia EC-4 w Legnicy**, woj. dolnośląskie –przekroczenie w 2008 r. emisji pyłu, dwutlenku siarki i tlenków azotu - WIOŚ wydał w tym zakresie zarządzenie pokontrolne oraz wystąpił do Marszałka Województwa w sprawie niedotrzymywania wymaganych standardów emisyjnych z instalacji,
2. **Elana Energetyka Sp. z o.o. w Toruniu**, woj. kujawsko-pomorskie – przekroczenie w 2008 r. emisji pyłu i dwutlenku siarki – aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2007, po jego zakończeniu wszczęte zostanie postępowanie w sprawie kary pieniężnej za rok 2008,
3. **Elektrociepłownia GIGA Sp. z o.o.**, woj. lubelskie – przekroczenie emisji pyłu i dwutlenku siarki - za wprowadzanie w 2008 roku zanieczyszczeń do powietrza ponad ustalone warunki wymierzona została decyzją administracyjną kara pieniężna,
4. **Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.**, woj. lubelskie – przekroczenie emisji pyłu i dwutlenku siarki, WIOŚ prowadzi postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2008,
5. **MPEC Sp. z o.o. w Chełmie, ZWC Centralna Ciepłownia**, woj. lubelskie – przekroczenie emisji tlenków azotu, WIOŚ udzielił stosownego pouczenia oraz wydał administracyjną decyzję ustalającą karę pieniężną za rok 2008,
6. **Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko-Własnościowa „Nasz Dom” w Opocznie, Ciepłownia w Opocznie**, woj. łódzkie – przekroczenie emisji pyłu, WIOŚ nałożył mandat karny za eksploataowanie ciepłowni niezgodnie z pozwoleniem zintegrowanym oraz wydał administracyjną decyzję ustalającą karę pieniężną za przekroczenie dopuszczalnej ilości emitowanego pyłu.
7. **Elektrownia „Kozienice” S.A.**, woj. mazowieckie - przekroczenie emisji pyłu i dwutlenku siarki w 2008 r. – WIOŚ udzielił stosownego pouczenia oraz wydał zarządzenie pokontrolne w tym zakresie,
8. **ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.**, woj. mazowieckie – przekroczenie emisji pyłu i tlenków azotu – WIOŚ udzielił stosownego pouczenia, wydał zarządzenie pokontrolne dotyczące dotrzymywania standardów emisyjnych oraz prowadzenia badań równoległych sprawdzających system pomiarów ciągłych,

9. **Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. Ciepłownia Centralna K-173 w Opolu**, woj. opolskie – przekroczenie emisji pyłu – WIOŚ nałożył mandat karny oraz wydał zarządzenie pokontrolne celem uzupełnienia przez zakład danych dotyczących wyników pomiarów oraz skierował wystąpienie do Marszałka Województwa celem poinformowania go o stwierdzonych przekroczeniach,
10. **International Paper Kwidzyn Sp. z o.o.**, woj. pomorskie – przekroczenie emisji dwutlenku siarki, WIOŚ wydał decyzje nakładające administracyjne kary pieniężne,
11. **Elektrociepłownia EC „NOWA” Sp. z o.o.**, woj. śląskie – przekroczenie emisji pyłu – WIOŚ udzielił pouczenia w sprawie wymogów i obowiązków zakładu dot. ochrony powietrza, wydał zarządzenie pokontrolne oraz ustalił administracyjną karę pieniężną za rok 2008,
12. **Elektrownia Połaniec S.A. Grupa GDF Suez Energia Polska**, woj. świętokrzyskie – przekroczenie emisji pyłu i dwutlenku siarki w okresie podłączania wszystkich bloków energetycznych do instalacji odsiarczania w ramach prowadzonego zadania inwestycyjnego – WIOŚ udzielił stosownego pouczenia, wydał zarządzenie pokontrolne, wystąpił do Marszałka Województwa,
13. **Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. Ciepłownia Rejonowa „Dąbska”**, woj. zachodniopomorskie – przekroczenie emisji dwutlenku siarki – WIOŚ nałożył mandat karny, wydał zarządzenie pokontrolne oraz wystąpił do Prezydenta Miasta Szczecin.

Tabela nr 3 –Analiza pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza

Lp.	Województwo	Liczba instalacji objętych cyklem kontrolnym	Liczba instalacji dla których realizowane są pomiary				Liczba instalacji w których pomiary wykonywał WIOŚ	Liczba instalacji dla których stwierdzono przekroczenia
			okresowe	ciągłe	równoległe			
					tak	nie		
1.	dolnośląskie*	10	5	4	4	-	1	1
2.	kujawsko – pomorskie	10	3	7	5	2**	1	1
3.	lubelskie	10	7	3	3	-	1	3
4.	lubuskie	2	-	2	2	-	1	-
5.	łódzkie	10	5	5	5	-	6	1
6.	małopolskie	10	7	3	3	-	4	-
7.	mazowieckie	10	4	6	6	-	3	2
8.	opolskie	5	2	3	3	-	-	1
9.	podkarpackie	10	9	1	1	-	1	-
10.	podlaskie	7	4	3	3	-	1	-
11.	pomorskie	10	9	1	1	-	-	1
12.	śląskie	10	4	6	6	-	1	1
13.	świętokrzyskie	7	5	2	2	-	1	1
14.	warmińsko – mazurskie	7	4	3	2	1***	-	-
15.	wielkopolskie	10	7	3	3	-	6	-
16.	zachodniopomorskie	9	5	4	3	1****	1	1
RAZEM		137*	80	56	52	4	28	13

* Energetyka Sp. z o.o.-Elektrociepłownia EC-3 w Lubinie - Spaliny z kotłów po odpyleniu w bateriach cyklonów (indywidualna bateria cyklonów dla każdego kotła), kierowane są do kolektora połączonego z Instalacją Odsiarczania Spalin (IOS) gdzie po oczyszczeniu wprowadzane są do powietrza emitorem h=140 m. Instalacja Odsiarczania Spalin oraz emitor h=140 m eksploatowane są przez Hutę Miedzi „Głogów”, będącą oddziałem KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.

** PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz I oraz Zakłady Azotowe ANWIL S.A. - Kompleks Energetyczny

*** MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie

**** Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o./ Ciepłownia Rejonowa "Dąbska"

B. Emisja hałasu

W przypadku instalacji posiadających pozwolenie zintegrowane istnieje obowiązek wykonywania pomiarów hałasu 1 raz na 2 lata – zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym wydanym na podstawie przepisów art. 148 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2008 r., Nr 25, poz. 150 z późn. zm.). Ponadto na **137** skontrolowanych instalacji w przypadku **125** instalacji obowiązek wykonywania pomiarów hałasu określono również w pozwoleniu zintegrowanym.

Na **137** instalacji **117 (85,4%)** prowadzących instalacje wykonało pomiary hałasu, **12 (8,8%)** nie wykonało tego obowiązku natomiast w przypadku **8 (5,8%)** instalacji nie upłynął jeszcze termin wykonania pomiarów. Tylko w **1** przypadku pomiary nie zostały wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi metodyki pomiarowej – Zakłady Metalowe MESKO S.A. Elektrociepłownia – woj. świętokrzyskie oraz w **2** przypadkach pomiary zostały wykonane przez laboratorium nie spełniające wymogu art. 147a ustawy Poś.:

- PGE Elektrownia „Turów” S.A. w Bogatyni – woj. dolnośląskie,
- PKE S.A. Elektrownia Halemba – woj. śląskie.

Na podstawie przekazanych przez prowadzących instalacje wyników pomiarów w przypadku następujących **5** instalacji stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu.

1. **NORDZUCKER Polska S.A. – Zakład Produkcyjny w Chelmży** – 6,6 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze za okres trwania przekroczenia),
2. **Elektrociepłownia Białystok S.A. w Białymstoku** - 4,9 dB w porze dnia i 8,8 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze za okres trwania przekroczenia),
3. **Zakład Energetyki Ciepłej „STAR-PEC” Spółka z o.o. w Starogardzie Gdańskim – Ciepłownia Rejonowa POŁUDNIE KS-101 w Starogardzie Gdańskim** - 6,3 dB w porze nocy (wszczęto postępowanie w sprawie ustalenia kary za okres trwania przekroczenia),
4. **Krajowa Spółka Cukrowa S.A. w Toruniu, Oddział „Cukrownia Malbork” w Malborku** – 12,7 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze za okres trwania przekroczenia a następnie odroczone termin płatności kary, w związku z realizacją inwestycji mającej na celu usunięcie naruszenia),

5. **SÜDZUCKER POLSKA S.A. we Wrocławiu – Zakład Produkcyjny „Cukrownia Ropczyce” w Ropczycach** - największe przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu w porze nocy wynosiło 3,5 dB (wszczęto postępowanie w sprawie ustalenia kary za okres trwania przekroczenia),

W badanym okresie wojewódzkie inspektoraty ochrony środowiska wykonały pomiary kontrolne hałasu dla **18** instalacji. W przypadku **4** instalacji zlokalizowanych na terenie woj. kujawsko-pomorskiego, mazowieckiego, podlaskiego i świętokrzyskiego stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu:

Przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu dotyczyły następujących instalacji:

1. **NORDZUCKER Polska S.A. – Zakład Produkcyjny w Chełmży**, woj. kujawsko-pomorskie – 9,6 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze biegnącej oraz decyzję ustalającą koszty przeprowadzonej kontroli),
2. **Vattenfall Heat Poland S.A. Elektrownia „Siekierki” w Warszawie**, woj. mazowieckie - 4,2 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze biegnącej oraz decyzję ustalającą koszty przeprowadzonej kontroli),
3. **Elektrownia Połaniec S.A. Grupa GDF Suez Energia Polska**, Zawada 26, woj. świętokrzyskie - w 2008 r. największe przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu wynosiło 9,7 dB w porze dnia i 13,3 dB w porze nocy. W 2009 r. największe przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu wynosiło 4,0 dB w porze dnia i 9,9 dB w porze nocy (wydano 2 decyzje o karze biegnącej oraz decyzję o kosztach kontroli. Pismem z dnia 28 stycznia 2010 r. Elektrownia Połaniec S.A poinformowała o zrealizowaniu przedsięwzięcia, które doprowadziło do usunięcia naruszenia. Potwierdzeniem powyższego faktu były pomiary hałasu przeprowadzone w dniu 8 stycznia 2010 r.
4. **Elektrociepłownia „Białystok” S.A. w Białymstoku**, woj. podlaskie - 9 dB w porze nocy (wydano decyzję o karze biegnącej oraz decyzję ustalającą koszty przeprowadzonej kontroli).

Ponadto w ramach przedmiotowego cyklu ustalono, iż w **4** pozwoleniach zintegrowanych nie ustalono dopuszczalnych poziomów hałasu. Należy wyjaśnić, iż zgodnie z art. 211 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska*, pozwolenie zintegrowane powinno spełniać wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2-4, oraz pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód. Natomiast zgodnie z ust.

2 pkt 3a pozwolenie zintegrowane **powinno także określać**, w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, cyt. „*wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu $L_{Aeq D}$ i $L_{Aeq N}$, w odniesieniu do rodzajów terenów, o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1, oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby, wraz z przewidywanymi wariantami*”.

W związku z powyższym GIOŚ wystąpi do Departamentu Instrumentów Środowiskowych w Ministerstwie Środowiska, sprawującego nadzór nad systemem pozwoleń zintegrowanych, o szczegółową analizę powyższych pozwoleń, pod kątem ich zgodności z prawem i podjęcie ewentualnych działań w trybie przepisów art. 212 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z powyższym przepisem w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w zakresie wydawania przez starostę pozwoleń zintegrowanych minister właściwy do spraw środowiska kieruje wystąpienie, którego treścią może być w szczególności wniosek o stwierdzenie nieważności decyzji w przedmiocie wydania pozwolenia zintegrowanego.

Problem ten dotyczył następujących instalacji:

1. **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Białej Podlaskiej** (woj. lubelskie).
2. **ALLUTECH Sp. z o.o. w Kętach** (woj. małopolskie).
3. **Elektrownia „Kraków” S.A. w Krakowie** (woj. małopolskie).
4. **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o. – Ciepłownia w Elku** (woj. warmińsko-mazurskie).

C. Pobór wody i odprowadzanie ścieków

Pobór wody

Spośród **137** instalacji objętych cyklem kontrolnym **78** zostało zobowiązanych pozwoleniami zintegrowanymi do dokonywania pomiarów ilości pobieranej wody.

W **3** przypadkach stwierdzono przekroczenia zużycia wody w roku 2008 w stosunku do określonego w pozwoleniu zintegrowanym:

- **Elektrociepłownia Czechnica w Siechnicy**, woj. dolnośląskie – WIOŚ we Wrocławiu skierował zawiadomienie do Marszałka Województwa i wydał zarządzenie pokontrolne, natomiast nie ma podstaw do wszczęcia postępowania w sprawie kary pieniężnej, ponieważ w skali roku nie jest przekraczana średniodobowa ilość pobieranej wody

(przekroczenia miały miejsce incydentalnie w jednym miesiącu – zakład wyeliminował nieprawidłowość),

- **Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.**, woj. małopolskie – WIOŚ w Krakowie skierował zawiadomienie do Marszałka Województwa, gdyż wydane pozwolenie zintegrowane dla EC oraz wodnoprawne dla całego zakładu wskazują na błędne oszacowanie zużycia wody w pozwoleniu zintegrowanym dla EC (stwierdzono większe zużycie wody niż określono w pozwoleniu zintegrowanym – woda na potrzeby instalacji pobierana jest z zakładowej sieci), natomiast wielkość zużycia łącznie dla całego zakładu jest dotrzymana zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym,
- **Dalkia Poznań ZEC S.A. Elektrociepłownia II Karolin**, woj. wielkopolskie - w 2008 roku przekroczono limit dopuszczalnego poboru wody podziemnej ponieważ była prowadzona wymiana złoża filtracyjnego w stacji przygotowania wody pitnej, przegrzewanie i płukanie instalacji wody socjalno – bytowej w związku ze stwierdzeniem Legionelli w urządzeniach. WIOŚ w Poznaniu przekazał Marszałkowi Województwa informację w tej sprawie oraz wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wymierzenia kary za nadmierny pobór wody z ujęcia głębinowego w 2008 r.

Odprowadzanie ścieków

Z ogólnej liczby **137** instalacji objętych cyklem kontrolnym obowiązki wykonania pomiarów w zakresie parametrów odprowadzanych ścieków w pozwoleniach zintegrowanych nałożono na **58** prowadzących przedmiotowe instalacje. Z obowiązku tego nie wywiązały się:

- Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu / Ciepłownia C-3 w Wałbrzychu (woj. dolnośląskie),
- Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział Cukrownia Malbork (woj. pomorskie)

W instalacjach, dla których prowadzono pomiary w zakresie odprowadzanych ścieków stwierdzono następujące nieprawidłowości:

A. brak dotrzymywania częstotliwości pomiarów:

- **PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz II** (woj. kujawsko – pomorskie) – WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz przekazał informacje w tym zakresie marszałkowi Województwa, aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2006, po

zakończeniu którego zostaną wszczęte postępowania administracyjne w sprawie kar administracyjnych za kolejne lata,

- **Południowy Koncern Energetyczny S. A. w Katowicach Elektrownia BLACHOWNIA w Kędzierzynie-Koźlu** (woj. opolskie) - WIOŚ nałożył mandat karny pieniężny, wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz poinformował w tym zakresie Marszałka Województwa, WIOŚ wszczął postępowanie w sprawie ustalenia wymiaru administracyjnej kary pieniężnej,
- **Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.** (woj. pomorskie) – WIOŚ wydał w tym zakresie zarządzenie pokontrolne, ścieki są odprowadzane do kanalizacji innego podmiotu,
- **Zakład Energetyki Ciepłej „STAR – PEC” Sp. z o.o./ Ciepłownia Rejonowa POŁUDNIE KS-101** (woj. pomorskie) – WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne, WIOŚ odstąpił od wymierzenia administracyjnej kary pieniężnej, gdyż, zgodnie z art. 308 ustawy Prawo ochrony środowiska, wyliczona kara nie przekracza 800 zł.
- **Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lesznie/ Kotłownia „Zatorze”** (woj. wielkopolskie) – WIOŚ nałożył mandat karny pieniężny, wydał stosowne zarządzenie pokontrolne, ścieki są odprowadzane do kanalizacji innego podmiotu.

B. prowadzenie pomiarów niezgodnie z metodyką referencyjną:

- **PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz I** (woj. kujawsko – pomorskie) - WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz przekazał informacje w tym zakresie marszałkowi Województwa, aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2006, po zakończeniu którego zostaną wszczęte postępowania administracyjne w sprawie kar administracyjnych za kolejne lata,
- **PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz II** (woj. kujawsko – pomorskie) - WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz przekazał informacje w tym zakresie marszałkowi Województwa, aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2006, po zakończeniu którego zostaną wszczęte postępowania administracyjne w sprawie kar administracyjnych za kolejne lata,

C. brak spełnienia wymagań z art. 147a Poś przez laboratorium przeprowadzające pomiary:

- **ELEKTROCIĘPŁOWNIA Zduńska Wola Sp. z o.o. w Zduńskiej Woli /Elektrociepłownia w Zduńskiej Woli** (woj. łódzkie) – WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne, WIOŚ wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wymierzenia administracyjnej kary pieniężnej w trybie art. 305 ustawy Prawo ochrony środowiska,
- **Południowy Koncern Energetyczny S. A. w Katowicach Elektrownia BLACHOWNIA w Kędzierzynie-Koźlu** (woj. opolskie) – WIOŚ nałożył mandat karny pieniężny, wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz poinformował w tym zakresie Marszałka Województwa, WIOŚ wszczął postępowanie w sprawie ustalenia wymiaru administracyjnej kary pieniężnej.

D. brak dotrzymania dopuszczalnej ilości odprowadzanych ścieków

- **Nyska Energetyka Ciepła – Nysa Sp. z o.o.** (woj. opolskie) – WIOŚ skierował w tym zakresie informację do Starosty Nyskiego, ścieki są odprowadzane do kanalizacji innego podmiotu.

E. brak dotrzymania dopuszczalnej jakości odprowadzanych ścieków

- **PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz I,** (woj. kujawsko-pomorskie) - WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz przekazał informacje w tym zakresie Marszałkowi Województwa, aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2006, po zakończeniu którego zostaną wszczęte postępowania administracyjne w sprawie kar administracyjnych za kolejne lata,
- **PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz II,** (woj. kujawsko –pomorskie) - WIOŚ wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz przekazał informacje w tym zakresie Marszałkowi Województwa, aktualnie toczy się postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia kary pieniężnej za rok 2006, po zakończeniu którego zostaną wszczęte postępowania administracyjne w sprawie kar administracyjnych za kolejne lata,
- **ECO Malbork Sp. z o. o. Ciepłownia Miejska** (woj. pomorskie) - WIOŚ nałożył mandat karny pieniężny, wydał stosowne zarządzenie pokontrolne, ścieki są odprowadzane do kanalizacji innego podmiotu.

- **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. / Ciepłownia Miejska Świnoujście** (woj. zachodniopomorskie) - WIOŚ nałożył mandat karny pieniężny, wydał stosowne zarządzenie pokontrolne oraz poinformował w tym zakresie Prezydenta Miasta Świnoujście, ścieki są odprowadzane do kanalizacji innego podmiotu.

D. Gospodarka odpadami

Z zakresu gospodarki odpadami odnotowano nieprawidłowości związane z przekroczeniem ilości lub rodzajów wytwarzanych odpadów w odniesieniu do warunków pozwolenia zintegrowanego. Na **137** skontrolowanych instalacji w **18** przypadkach (**13%**), z województw: dolnośląskiego, lubelskiego, łódzkiego, pomorskiego i warmińsko-mazurskiego wytworzono większą masę odpadów niż przewidziana w pozwoleniu. Natomiast naruszenia w zakresie rodzaju wytwarzanych odpadów w stosunku do ustalonych w pozwoleniu zintegrowanym stwierdzono w **13** przypadkach (**9,5%**)

Naruszenia w tym zakresie dotyczyły:

woj. dolnośląskie

- Ciepłownictwo Sp. z o.o. w Nowej Rudzie
- Wagony Świdnica S.A. w Świdnicy
- Energetyka Sp z o.o. w Lubinie / Elektrociepłownia EC-3 w Głogowie

woj. lubelskie

- PRATERM Kraśnik Sp. z o.o.
- „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance
- Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ATEX” Sp. z o.o.

woj. łódzkie

- Dalkia Łódź S.A. w Łodzi/Zakład EC-2 w Łodzi
- Dalkia Łódź S.A. w Łodzi/Zakład EC-3 w Łodzi
- Dalkia Łódź S.A. w Łodzi/Zakład EC-4 w Łodzi
- Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko-Własnościowa „NASZ DOM” w Opocznie/Ciepłownia w Opocznie
- Energetyka Ciepła Sp. z o.o w Skierniewicach/Ciepłownia w Skierniewicach
- ELEKTROCIEPŁOWNIA Zduńska Wola Sp. z o.o w Zduńskiej Woli / Elektrociepłownia w Zduńskiej Woli
- Energetyka Ciepła Sp. z o.o w Wieluniu/Ciepłownia w Wieluniu

- Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Piotrkowie Trybunalskim/Zakład Ciepłowniczy C-2 w Piotrkowie Trybunalskim

woj. pomorskie

- Zakład Energetyki Ciepłej „STAR-PEC” Sp. z o.o./ Ciepłownia Rejonowa POŁUDNIE KS-101
- Zakład Energetyki Ciepłej Tczew Sp. z o.o. / Kotłownia KT 1602 Rokitki

woj. warmińsko-mazurskie

- MPEC Sp. z o.o. w Ostródzie Kotłownia Rejonowa
- Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Iławie – kotłownia rejonowa nr 1 w Iławie

woj. wielkopolskie

- Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gnieźnie.

Kontrole prowadzone w ramach omawianego cyklu wykazały również w **8** przypadkach nieprawidłowości w zakresie przekazania odpadów podmiotowi do tego przejęcia nieuprawnionemu, były to:

woj. łódzkie

- Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o w Piotrkowie Trybunalskim/Zakład Ciepłowniczy C-2 w Piotrkowie Trybunalskim
- Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko-Własnościowa „NASZ DOM” w Opocznie/Ciepłownia w Opocznie

woj. mazowieckie

- ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o.

woj. opolskie

- Południowy Koncern Energetyczny S. A. w Katowicach Elektrownia BLACHOWNIA w Kędzierzynie-Koźlu

woj. warmińsko-mazurskie

- „MICHELIN POLSKA” S.A. w Olsztynie
- Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Iławie – kotłownia rejonowa nr 1 w Iławie

woj. wielkopolskie

- „STEICO” S.A. w Czarnkowie.

W odniesieniu do wszystkich stwierdzonych nieprawidłowości wojewódzcy inspektorzy ochrony środowiska podjęli stosowne działania pokontrolne.

2.4 Spełnienie wymogów rozporządzenia nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń

Sprawozdanie za rok 2007 dot. PRTR zostało złożone przez **136** zakładów, **jeden** zakład nie dopełnił tego obowiązku: Elektrociepłownia Gorlice S.A. – woj. małopolskie – Małopolski WIOŚ przeprowadził w 2008 r. kontrolę zakładu w tym zakresie, w wyniku której zakład złożył stosowne sprawozdanie za kolejny rok. Natomiast za rok 2008 wszystkie zakłady dopełniły tego obowiązku, przy czym w przypadku dwóch nie złożono sprawozdania, ponieważ nie przekroczyły progu uwolnień i transferu zanieczyszczeń. Były to: RRINDIPOL S.A. Ciepłownia w Hajnówce – woj. podlaskie oraz Sydkraft Słupsk Sp. z o.o. Kotłownia Rejonowa nr 2 – woj. pomorskie.

2.5 Inwestycje w obszarze ochrony środowiska

W tabeli nr 4 przedstawiono liczbę zakładów podejmujących działania inwestycyjne na rzecz zmniejszenia oddziaływania na środowisko.

W grupie **137** instalacji objętych cyklem, **72** prowadzi lub zamierza prowadzić inwestycje mające na celu zmniejszenie negatywnego wpływu instalacji na środowisko. W większości inwestycje te dotyczą ochrony powietrza, w tym ograniczenia emisji pyłu. W tym zakresie realizowane są modernizacje kotłów, modernizacje instalacji odpyłania spalin. Realizowane są również instalacje odsiarczania spalin oraz zadania mające na celu wymianę systemu monitorującego emisje. Prowadzone są również modernizacje kotłów w celu wdrożenia współspalania węgla z biomasą przy zapewnieniu spełniania standardów emisyjnych.

Dla części prowadzonych inwestycji uzyskano wsparcie z Narodowego lub wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej, ponadto korzystano ze wsparcia w ramach Sektorowego Programu Operacyjnego – Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw – w ramach działania 2.4 – wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie dostosowywania przedsiębiorstw do wymogów ochrony środowiska, w tym wymogów Najlepszych Dostępnych Technik. Pozostałe inwestycje realizowane są ze środków własnych prowadzących instalacje. Szczegółowe informacje dotyczące realizowanych lub planowanych inwestycji zawiera załącznik nr 2.

Tabela nr 4. Inwestycje mające na celu zmniejszenie negatywnego wpływu instalacji na środowisko

Lp.	Województwo	Liczba instalacji objętych kontrolą	Liczba instalacji, które <u>nie realizowały</u> ani <u>nie planowały</u> inwestycji	<u>Realizowane</u> inwestycje		<u>Planowane</u> inwestycje	
				liczba instalacji	liczba inwestycji	liczba instalacji	liczba inwestycji
1.	dolnośląskie	10	5	3	11	3	10
2.	kujawsko – pomorskie	10	4	6	6	3	4
3.	lubelskie	10	6	3	5	2	2
4.	lubuskie	2	2	-	-	-	-
5.	łódzkie	10	8	1	1	2	3
6.	małopolskie	10	2	8	9	4	5
7.	mazowieckie	10	1	7	21	7	12
8.	opolskie	5	3	2	3	2	4
9.	podkarpackie	10	4	4	5	4	7
10.	podlaskie	7	3	2	6	3	7
11.	pomorskie	10	4	4	7	4	5
12.	śląskie	10	4	5	7	2	3
13.	świętokrzyskie	7	2	5	10	2	1
14.	warmińsko – mazurskie	7	6	1	1	1	1
15.	wielkopolskie	10	5	4	12	2	3
16.	zachodniopomorskie	9	5	2	5	4	5
RAZEM		137	64	57	109	45	72

2.6 Działania pokontrolne

Zgodnie z przysługującymi Inspekcji Ochrony Środowiska uprawnieniami, po kontrolach w ramach których zostały stwierdzone naruszenia, podejmowane są odpowiednie działania.

W okresie objętym kontrolą (**rok 2008 i rok 2009 do dnia kontroli w ramach cyklu**) w odniesieniu do **137** instalacji objętych Wojewódzkie Inspektoraty Ochrony Środowiska podjęto następujące działania pokontrolne:

- wydano **112** zarządzeń pokontrolnych,
- udzielono **51** pouczeń,
- wydano **8** administracyjnych decyzji w sprawie ustalenia pieniężnej kary biegnącej,
- wydano **11** decyzji w sprawie wymierzenia administracyjnych kar pieniężnych za okres trwania naruszenia,
- wydano **6** decyzji administracyjnych ustalających koszty kontroli,
- skierowano **20** wniosków do organów administracji samorządowej i **2** wnioski do organów administracji rządowej,
- nałożono **14** mandatów karnych na łączną kwotę **3550,00 zł**.

Natomiast w związku ze stwierdzonymi nieprawidłowościami w ramach **niniejszego cyklu kontrolnego**, zastosowano odpowiednie sankcje przysługujące WIOŚ, które przedstawia tabela nr 5.

Stwierdzone uchybienia w większości zaliczyć można do 1 i 2 kategorii naruszeń w 4-ro stopniowej skali.

Udzielono ogółem **89** pouczeń, wydano **85** zarządzeń pokontrolnych, nałożono **24** mandaty karne na łączną kwotę **6 400 zł**. Ponadto skierowano 17 wystąpień do administracji samorządowej oraz 2 wystąpienia do administracji rządowej. Wymierzono także 6 pieniężnych decyzji biegnących, które w dalszej kolejności będą stanowić podstawę do wydania decyzji ustalających pieniężne kary za okres trwania naruszenia.

Pouczenia najczęściej dotyczyły obowiązku wykonywania oraz przekazywania do WIOŚ wyników prowadzonych pomiarów emisji substancji lub energii do środowiska, nieprawidłowo prowadzonej ewidencji wytwarzanych odpadów, nieprawidłowości przy naliczaniu opłat za gospodarstwo korzystanie ze środowiska, obowiązku przekazywania sprawozdania PRTR.

Wystąpienia do organów administracji dotyczyły przede wszystkim przekazywania informacji o stwierdzonych rozbieżnościach stanu formalnoprawnego opisanego w pozwoleniu zintegrowanym ze stanem faktycznym. Wystąpienia do administracji rządowej (Ministerstwo Środowiska i GIOŚ) dotyczyły Elektrowni Połaniec S.A. odnośnie interpretacji przepisów w sprawie uwzględniania emisji CO₂ powstającej w wyniku spalania biomasy w systemie opłatowym oraz E-PRTR – udzielone odpowiedzi potwierdziły konieczność uwzględniania rzeczywistych emisji CO₂ na potrzeby obu ww. systemów. W tej kwestii sporne kwestie pomiędzy WIOŚ i zakładem nie zostały jeszcze rozstrzygnięte – postępowanie wyjaśniające w toku.

Mandaty karne wymierzano głównie w związku z brakiem realizacji wymaganych pomiarów lub nieprzekazywaniem ich wyników, nieprawidłowościami w ewidencjonowaniu odpadów, naruszaniem warunków ustalonych w pozwoleniu zarówno w zakresie oddziaływania na środowisko jak i w związku z przekroczeniem ilości stosowanego paliwa, surowców i energii.

Zarządzenia pokontrolne dotyczyły wszystkich stwierdzonych podczas kontroli nieprawidłowości wraz ze wskazaniem terminu, w którym daną nieprawidłowość należy wyeliminować.

Decyzje wymierzające lub ustalające administracyjne kary pieniężne wydane zostały z uwagi na stwierdzone przekroczenia dopuszczalnych warunków określonych w pozwoleniach zintegrowanych – konkretne przypadki wymienione zostały w rozdziale 2.3 dot. ustaleń w zakresie wykonywanych pomiarów i spełniania wymogów ochrony środowiska.

Tabela nr 5. Zastosowane sankcje i podjęte działania pokontrolne w wyniku przeprowadzonego cyklu.

Lp.	Województwo	Liczba pouczeń	Mandaty karne		Liczba zarządzeń pokontrolnych	Liczba wniosków do	
			liczba	kwota w zł		admin. rządowej	admin. samorządowej
1.	dolnośląskie	7	-	-	8*	-	8
2.	kujawsko-pomorskie	5	1**	500	6	-	4
3.	lubelskie	5	-	-	5	-	3
4.	lubuskie	1	-	-	1	-	-
5.	łódzkie	12	2	800	7	-	-
6.	małopolskie	4	1	300	1	-	1
7.	mazowieckie	5	1	200	7	-	3
8.	opolskie	-	4	900	5	-	6
9.	podkarpackie	6	-	-	6	-	3

10.	podlaskie	-	1	200	1	-	-
11.	pomorskie	2	4	700	6	-	-
12.	śląskie	11	-	-	4	-	2
13.	świętokrzyskie	6	1	500	6	2	4
14.	warmińsko- mazurskie	7	2	400	7	-	3
15.	wielkopolskie	12	2	400	8	-	3
16.	zachodniopomorskie	6	5	1500	7	-	7
RAZEM		89	24	6 400	85	2	17

* jedno zarządzenie dotyczy dwóch zakładów : Elektrociepłowni Bydgoszcz I oraz Elektrociepłownia Bydgoszcz II, gdzie podmiotem prowadzącym obie instalacje jest PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.

** jeden mandat karny dotyczy dwóch zakładów : Zakład Energetyczny Inowrocław oraz Zakład Energetyczny Janikowo należących do Soda Polska Ciech Sp. z o.o.

3. Wnioski

Po przeprowadzeniu niniejszego cyklu kontrolnego konieczne jest pilne podjęcie lub kontynuowanie realizacji następujących zadań:

Wojewódzkie Inspektoraty Ochrony Środowiska

- w przypadku stwierdzonych przekroczeń dopuszczalnych warunków korzystania ze środowiska przeprowadzenie odpowiednich postępowań administracyjnych w celu naliczenia administracyjnej kary pieniężnej,
- w przypadkach stwierdzonych przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu o około 10 dB, z uwagi na znaczne przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu, wystąpienie do właściwych organów z wnioskiem o podjęcie działań w trybie art. 362 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz rozważenie możliwości wszczęcia postępowania w trybie przepisów art. 367 ustawy Prawo ochrony środowiska,
- zwiększenie nadzoru inspekcyjnego w odniesieniu do tych instalacji, w których stwierdzone zostały nieprawidłowości,
- uwzględnienie w planach kontroli na rok 2011 wszystkich wymienionych w Traktacie Akcesyjnym instalacji energetycznego spalania paliw z uwagi na określone dla nich zadania do realizacji, których terminy upływają w dniu 31 grudnia 2010 r. lub wcześniej.

Główny Inspektorat Ochrony Środowiska

- zwiększenie nadzoru nad działalnością kontrolną WIOŚ,
- przekazanie raportu do Departamentu Instrumentów Środowiskowych w Ministerstwie Środowiska z uwagi na konieczność analizy i weryfikacji pozwoleń zintegrowanych prowadzonych w trybie przepisów art. 212 ustawy Prawo ochrony środowiska, w szczególności w zakresie:
 - ustalania standardów w zakresie korzystania ze środowiska (np. brak określenia dopuszczalnego poziomu hałasu),
 - ilości stosowanych surowców (w wielu pozwoleniach wielkości te dla instalacji IPPC były przyjęte szacunkowo na podstawie zużycia surowców w latach ubiegłych dla całego zakładu),
 - poprawności stosowania przepisów art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w zakresie nakładania dodatkowego obowiązku wykonywania pomiarów wielkości emisji (w wielu pozwoleniach zintegrowanych wpisywane są obowiązki pomiarowe, które bezpośrednio wynikają z mocy prawa).

4. Załączniki

Załącznik nr 1 - Dane identyfikacyjne instalacji IPPC energetycznego spalania paliw objętych cyklem kontrolnym

Załącznik nr 2 – Inwestycje mające na celu zmniejszenie negatywnego wpływu instalacji na środowisko.

Załącznik nr 1. Dane identyfikacyjne instalacji IPPC energetycznego spalania paliw objętych cyklem kontrolnym.

1. Województwo dolnośląskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Ciepłownictwo Spółka z o.o.	ul. Kłodzka 31/33, 57-402 Nowa Ruda	-	Ciepłownictwo Spółka z o.o.	ul. Kłodzka 31/33, 57-402 Nowa Ruda	Nowa Ruda	kłodzki
2.	Südzucker Polska S.A	ul.Muchoborska 6, 54-424 Wrocław	-	Zakład Produkcyjny "Cukrownia Świdnica"	ul. Fabryczna 1, 58-125 Pszenno	Świdnica	świdnicki
3.	Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu	ul. Ogrodowa 19, 58-306 Wałbrzych	-	Ciepłownia C-3	ul. Ogrodowa 25, 58-306 Wałbrzych	Wałbrzych	wałbrzyski
4.	Wagony Świdnica S.A.	ul. Strzelińska 35, 58-100 Świdnica	-	Wagony Świdnica S.A.	ul. Strzelińska 35, 58-100 Świdnica	Świdnica	świdnicki
5.	Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.	ul. Łowiecka 24, 50-220 Wrocław	-	Elektrociepłownia Czechnica	ul. Fabryczna 22 55-011 Siechnice	Św. Katarzyna	wrocławski
6.	Energetyka Sp. z o.o.	ul.M.Skłódowskiej – Curie 58, 59-301 Lubin	KGHM Polska Miedź S.A.	Elektrociepłownia EC-4 w Legnicy	ul.Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	Legnica	Legnica
7.	Energetyka Sp. z o.o.	ul.M.Skłódowskiej – Curie 58, 59-301 Lubin	KGHM Polska Miedź S.A.	Elektrociepłownia EC-3 w Głogowie	ul. Żukowicka 1, 59-200 Głogów	miasto Głogów	głogowski
8.	WPEC w Legnicy S.A.	ul. Poznańska 48, 59-220 Legnica	Skarb Państwa	Centralna Ciepłownia w Legnicy	ul. Dobrzejowska 6	Legnica	Legnica
9.	Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Zgorzelcu Spółka z o.o.	ul. Groszowa 1 59-900 Zgorzelec	-	Ciepłownia Miejska w Zgorzelcu	ul. Groszowa 1 59-900 Zgorzelec	Zgorzelec	zgorzelecki
10.	PGE Elektrownia Turów S.A.	ul. Młodych Energetyków 12 59-916 Bogatynia	Skarb Państwa	PGE Elektrownia Turów S.A.	ul. Młodych Energetyków 12, 59-916 Bogatynia	Bogatynia	zgorzelecki

2. Województwo kujawsko – pomorskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.	ul. Energetyczna 1 85-950 Bydgoszcz	-	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz I	ul. Żeglarska 4 85-519 Bydgoszcz	Bydgoszcz	Bydgoszcz
2.	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A	ul. Energetyczna 1 85-950 Bydgoszcz	-	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz II	ul. Energetyczna 1 85-950 Bydgoszcz	Bydgoszcz	Bydgoszcz
3.	Soda Polska Ciech Sp. z o.o.	ul. Fabryczna 4 88-101 Inowrocław	-	Zakład Energetyczny Inowrocław	ul. Fabryczna 4 88-101 Inowrocław	Inowrocław	Inowrocław
4.	Soda Polska Ciech Sp. z o.o.	ul. Fabryczna 4 88-101 Inowrocław	-	Zakład Energetyczny Janikowo	ul. Przemysłowa 30 88-160 Janikowo	Janikowo	Inowrocław
5.	Spółdzielnia Mieszkaniowa „ZAZAMCZE”	ul. Hutnicza 20 87-800 Włocławek	-	Ciepłownia Spółdzielni Mieszkaniowej „ZAZAMCZE”	ul. Szpitalna 30 87-800 Włocławek	Włocławek	Włocławek
6.	Zakłady Azotowe ANWIL SA	ul. Toruńska 222 87-805 Włocławek	ORLEN S.A.	Kompleks Energetyczny ANWILU SA	ul. Toruńska 222 87-805 Włocławek	Włocławek	Włocławski
7.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Płocka 30/32, 87-800 Włocławek	-	Ciepłownia Wschód	ul. Teligi 1 87-805 Włocławek	Włocławek	Włocławski
8.	Toruńska Energetyka CERGIA SA.	ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń	Elektrociepłownie Wybrzeże S.A.	Elektrociepłownia EC Wschód, EC 1	ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń	Toruń	Toruń
9.	Elana Energetyka Sp. z o.o.	ul. M Skłodowskiej-Curie 73, 87-100 Toruń.	Boryszew S.A. 96-500 Sochaczew, ul.15-Sierpnia 106	Elana Energetyka Sp. z o.o.,	ul. M Skłodowskiej-Curie 73, 87-100 Toruń.	Toruń	Toruń
10.	NORDZUCKER Polska S.A.	ul. 5 Stycznia 54, 64-330 Opalenica	-	NORDZUCKER Polska S.A. Zakład Produkcyjny w Chełmży	ul. Bydgoska 4, 87-140 Chełmża	Chełmża	Toruń

3. Województwo lubelskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Elektrociepłownia „GIGA” Sp. z o.o.	21-045 Świdnik, ul. Żwirki i Wigury 1	Dalkia term S.A. 04-175 Warszawa ul. Ostobramska 75 C	Elektrociepłownia „GIGA” sp. z o.o.	21-045 Świdnik, ul. Żwirki i Wigury 1	Świdnik	świdnicki
2.	PRATERM Kraśnik Sp. z o.o.	23-210 Kraśnik, ul. Fabryczna 6	Dalkia term S.A. 04-175 Warszawa ul. Ostobramska 75 C	PRATERM Kraśnik Sp. z o.o.	23-210 Kraśnik, ul. Fabryczna 6	Kraśnik	kraśnicki
3.	Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	24-110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13	-	Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	24-110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13	Puławy	puławski
4.	„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance	Bogdanka 21-013 Puchaczów	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. Bogdanka 21-013 Puchaczów	„Łęczyńska Energetyka” Spółka z o.o. w Bogdance	Bogdanka 21-013 Puchaczów	Puchaczów	łęczyński
5.	Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ATEX” Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Hrubieszowska 173	Dalkia term S.A. 04-175 Warszawa ul. Ostobramska 75 C	Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ATEX” Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Hrubieszowska 173	Miasto Zamość	Miasto Zamość
6.	Zakład produkcyjny „Cukrownia Strzyżów”	22-525 Strzyżów, ul. Herbowa 3	SUDZUCKER Polska S.A. 54-424 Wrocław, ul. Muchoborska 6	Zakład Produkcyjny „Cukrownia Strzyżów”	22-525 Strzyżów, ul. Herbowa 3	Horodło	hrubieszowski
7.	Oddział „Cukrownia Werbkowice”	22-550 Werbkowice, ul. Przemysłowa 2	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. 87-100 Toruń, ul. Kraszewskiego 40	Oddział „Cukrownia Werbkowice”	22-550 Werbkowice, ul. Przemysłowa 2	Werbkowice	hrubieszowski
8.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej	21-500 Biała Podlaska, ul. Pokoju 26	-	Ciepłownia K-1	21-500 Biała Podlaska, ul. Orzechowa	Miasto Biała Podlaska	Miasto Biała Podlaska
9.	Oddział „Cukrownia Krasnystaw”	22-302 Siennica Nadolna	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. 87-100 Toruń, ul. Kraszewskiego 40	Oddział „Cukrownia Krasnystaw”	22-302 Siennica Nadolna	Krasnystaw	krasnystawski

10.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chełmie	22-100 Chełm, ul. Towarowa 9	-	Zakład Wytwarzania Ciepła Centralna Ciepłownia	22-100 Chełm, ul. Towarowa 9	Miasto Chełm	chełmski
-----	---	------------------------------	---	--	------------------------------	--------------	----------

4. Województwo lubuskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.	ul. Zjednoczenia 103 65-120 Zielona Góra	-	Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.	ul. Zjednoczenia 103 65-120 Zielona Góra	Zielona Góra	Zielona Góra - grodzki
2.	PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A .	ul. Energetyków 6, 66-400 Gorzów Wlkp.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Garbarska 21a 20-340 Lublin	PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A .	ul. Energetyków 6, 66-400 Gorzów Wlkp.	Gorzów Wlkp.	Gorzowski - grodzki

5. Województwo łódzkie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Dalkia Łódź S.A.	90-975 Łódź ul. J. Andrzejewskiej 5	-	Zakład EC-2	Łódź ul. Wróblewskiego 26	Łódź	Łódź
2.	Dalkia Łódź S.A.	90-975 Łódź ul. J. Andrzejewskiej 5	-	Zakład EC-3	Łódź ul. Pojezierska 70	Łódź	Łódź
3.	Dalkia Łódź S.A.	90-975 Łódź ul. J. Andrzejewskiej 5	-	Zakład EC-4	Łódź ul. J. Andrzejewskiej 5	Łódź	Łódź

4.	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o	97-500 Radomsko ul. Stara Droga 85	-	Zakład Ciepłowniczy	Radomsko ul. Wyszyńskiego 151	m.Radomsko	radomszczański
5.	Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o	97-300 Piotrków Trybunalski ul. Przemysłowa 4	-	Zakład Ciepłowniczy C-2	Piotrków Trybunalski ul. Rolnicza 75	m. Piotrków Trybunalski	Piotrków Trybunalski
6.	Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko-Własnościowa „NASZ DOM”	26-300 Opoczno ul. Partyzantów 45	-	Ciepłownia	Opoczno ul. Przemysłowa 5C	m.Opoczno	opoczyński
7.	Energetyka Ciepła Sp. z o.o	96-100 Skierniewice ul. Przemysłowa 2	-	Ciepłownia	Skierniewice ul. Przemysłowa 2	m.Skierniewice	Skierniewice
8.	EELEKTROCIEPŁOWNIA Zduńska Wola Sp. z o.o	98-220 Zduńska Wola ul.Murarska 21	„SFW ENERGIA” Sp. z o.o 44-101 Gliwice ul. Bojkowska 37	Elektrociepłownia	Zduńska Wola ul. Murarska 21	Zduńska Wola	Zduńska Wola
9.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o	98-200 Sieradz ul. Spółdzielcza 4	-	Ciepłownia	Sieradz ul. Zachodnia 2	Sieradz	Sieradz
10.	Energetyka Ciepła Sp. z o.o	98-300 Wieluń ul. Ciepłownicza 26	-	Ciepłownia	Wieluń ul. Ciepłownicza 26	Wieluń	Wieluń

6. Województwo małopolskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	Nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Alutech Sp. z o.o.	ul. Kościuszki 111, 32-650 Kęty	Grupa KĘTY S.A.	Grupa KĘTY S.A.	ul. Kościuszki 111, 32-650 Kęty	Kęty	oświęcimski
2.	„Andropol- Elektrociepłownia” Sp. z o.o.	ul. Krakowska 83, 34-120 Andrychów	„ANDROPOL” S.A.	Andropol- Elektrociepłownia Sp. z o.o.	ul. Krakowska 83, 34-120 Andrychów	Andrychów	wadowicki
3.	Elektrociepłownia „KRAKÓW” S.A.	ul. Ciepłownicza 1, 31-587 Kraków	Elektrociepłownia „KRAKÓW” SA	Elektrociepłownia „KRAKÓW” SA	ul. Ciepłownicza 131-587 Kraków	Kraków	grodzki krakowski

4.	Elektrownia Skawina S.A.	ul. Piłsudskiego 10, 32-050 Skawina	Spółka CEZ a.s. Duhova 2/ 1444 140 53 Praga	Elektrownia Skawina S.A.	ul. Piłsudskiego 10, 32-050 Skawina	Skawina	ziemski krakowski
5.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.	ul. Pogorska 36, 32-500 Chrzanów	PRATERM S.A.	Ciepłownia Południe w Chrzanowie	ul. Pogorska 36 32-500 Chrzanów	Chrzanów	chrzanowski
6.	Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.	ul. Chopina 33, 38-320 Gorlice	-	Elektrociepłownia Gorlice Sp. .z o.o.	ul. Chopina 33 38-320 Gorlice	Gorlice	gorlicki
7.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Wiśniowieckiego 56, 33-300 Nowy Sącz	-	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Wiśniowieckiego 56, 33-300 Nowy Sącz	Nowy Sącz	nowosądecki
8.	Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.	ul. Kwiatkowskiego 8, 33 101 Tarnów	-	Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.	ul. Kwiatkowskiego 8, 33 101 Tarnów	Tarnów	tarnowski
9.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie	ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie	Elektrociepłownia Piaskówka	ul. Spokojna 67, 33-100 Tarnów	Tarnów	tarnowski
10.	Stalprodukt S.A.	ul. Wygoda 69, 32- 700 Bochnia	Stalprodukt S.A	Stalprodukt S.A.	ul. Wygoda 69, 32-700 Bochnia	Bochnia	bocheński

7. Województwo mazowieckie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Elektrownia „Kozienice” S.A.	26-900 Kozienice1 Świerże Górne	ENEA S.A. 60-967 Poznań ul. F. Nowowiejskiego 11	Elektrownia „Kozienice” S.A.	Świerże Górne	Kozienice	kozienicki
2.	Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej RADPEC S.A.	26-600 Radom, ul. Żelazna 7	-	Ciepłownia Południe	26-600 Radom, ul. Żelazna 7	Radom	Radom grodzki
3.	Vattenfall Heat Poland S.A.	ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa	Vattenfall AB	Elektrociepłownia Żerań	ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa	Dzielnica Białołęka	m.st. Warszawa

4.	Vattenfall Heat Poland S.A.	ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa	Vattenfall AB	Elektrociepłownia Siekierki	ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa	Dzielnica Mokotów	m.st. Warszawa
5.	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o. o. Ciepłownia Miejska	05-200 Wołomin, ul. Szosa Jadowska 49	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o. o. Ciepłownia Miejska	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o. o. Ciepłownia Miejska	05-200 Wołomin, ul. Szosa Jadowska 49	Wołomin	wołomiński
6.	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	ul. Elektryczna 5 07-401 Ostrołęka	ENERGA S.A. ul. Mikołaja Reja 29 80-870 Gdańsk	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	ul. Elektryczna 5 07-401 Ostrołęka	Ostrołęka	Ostrołęka
7.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o.	ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów	-	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o.	ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów	Ciechanów	ciechanowski
8.	Zakład Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Nowym Dworze Mazowieckim	ul. Przemysłowa 1 05-100 Nowy Dwór Mazowiecki	-	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Dworze Mazowieckim	ul. Przemysłowa 1 05-100 Nowy Dwór Mazowiecki	Nowy Dwór Mazowiecki	nowodworski
9.	Polski Koncern Naftowy ORLEN SA	ul. Chemików 7 09-411 Płock	-	Zakład Elektrociepłowni	ul. Chemików 7 09-411 Płock	Płock	Płock
10.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Żyrardów” Sp. z o.o	ul. Konarskiego 2d 96-300 Żyrardów	-	Ciepłownia Miejska	ul. Jodłowskiego 82 96-300 Żyrardów	Żyrardów	Żyrardów

8. Województwo opolskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		Nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Südzucker Polska S.A	ul. Muchoborska 6 54-424 Wrocław	Südzucker Holding GmbH z siedzibą w Mannheim	Zakład Produkcyjny „Cukrownia Cerekiew”	Ciężkowice ul. Fabryczna 13 47-260 Polska Cerekiew	Polska Cerekiew	Kędzierzyńsko- Kozielski
2.	Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.	45-118 Opole, ul. Harcerska 15	-	Oddział Opole ECO SA – Ciepłownia Centralna K-173	45-118 Opole, ul. Harcerska 15	Opole	Opolski grodzki

3.	Nyska Energetyka Ciepła – Nysa Sp. z o.o.	ul. Jagiellońska 10a, 48-300 Nysa	-	Nyska Energetyka Ciepła – Nysa Sp. z o.o.	ul. Jagiellońska 10a, 48-300 Nysa	Nysa	Nyski
4.	Południowy Koncern Energetyczny S. A. w Katowicach/ Elektrownia BLACHOWNIA w Kędzierzynie-Koźlu	ul. Energetyków 11 47-225 Kędzierzyn-Koźle	Południowy Koncern Energetyczny Spółka Akcyjna w Katowicach	PKE S.A. Elektrownia BLACHOWNIA	ul. Energetyków 11 47-225 Kędzierzyn Koźle	Kędzierzyn-Koźle	Kędzierzyńsko-Kozielski
5.	Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o.	ul. Powstańców Śl. 1 47-330 Zdzieszowice	-	Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o.	ul. Powstańców Śl. 1 47-330 Zdzieszowice	Zdzieszowice	Krapkowicki

9. Województwo podkarpackie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	SÜDZUCKER POLSKA S.A.	54-424 Wrocław, ul. Muchoborska 6	-	Zakład Produkcyjny „Cukrownia Ropczyce” - Elektrociepłownia	ul. Kolejowa 140, 39-100 Ropczyce	Ropczyce	ropczycko-sędziszowski
2.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	39-200 Dębica ul. Ruczna 1A	-	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Sp. z o.o. - Kotłownia K-15	39-200 Dębica ul. Ruczna 1A	Miasto Dębica	dębicki
3.	Rafineria Nafty JEDLICZE S.A. (do 31.12.2008 - RAF-ENERGIA Sp. z o.o.)	38-460 Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14	-	Rafineria Nafty JEDLICZE Spółka Akcyjna - Elektrociepłownia	38-460 Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14	Jedlicze	krośnieński

4.	Sanockie Zakłady Przemysłu Gumowego „STOML SANOK” S.A.	38-500 Sanok, ul. Reymonta 19	-	Sanockie Zakłady Przemysłu Gumowego „STOML SANOK” S.A. - Ciepłownia	38-500 Sanok, ul. Reymonta 19	Sanok	sanocki
5.	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Krośnie	38-400 Krosno, ul. Fredry 12	-	Oddział Energetyki Ciepłej	38-400 Krosno, ul. Sikorskiego 19	Miasto Grodzkie Krosno	grodzki Krosno
6.	FIBRIS S.A. w Przemysłu	ul. Ofiar Katynia 17 37-700 Przemysł	-	FIBRIS S.A. w Przemysłu - Ciepłownia	ul. Ofiar Katynia 17 37-700 Przemysł	Miasto Grodzkie Przemysł	grodzki Przemysł
7.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Przemysłu	ul. Płowiecka 8 37-700 Przemysł	-	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Przemysłu - Ciepłownia Zasanie	ul. E. Plater 8	Miasto Grodzkie Przemysł	grodzki Przemysł
8.	Elektrownia „Stalowa Wola” S.A. Grupa Tauron	37-450 Stalowa Wola ul Energetyków 13	-	Elektrownia „Stalowa Wola” S.A.	37-450 Stalowa Wola ul. Energetyków 13	Stalowa Wola	stalowowolski
9.	Elektrociepłownia Mielec Spółka z o.o.	39-300 Mielec ul. Wojska Polskiego 3	-	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	39-300 Mielec ul. Wojska Polskiego 3	Mielec	mielecki
10.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu	ul. W. Sikorskiego 4, 39-400 Tarnobrzeg	-	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. - Ciepłownia Nr 3	39-400 Tarnobrzeg ul. Borów BN	Miasto Grodzkie Tarnobrzeg	grodzki Tarnobrzeg

10. Województwo podlaskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o.	18-400 Łomża, ul. Kopernika 9a	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o.	Ciepłownia Miejska w Łomży	18-400 Łomża, ul. Ciepła 16	Miasto Łomża	łomżyński
2.	System Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A. Tłocznia Gazu Zambrów	18-300 Zambrów Grzymały	System Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A. 04-028 Warszawa, Aleja Stanów Zjednoczonych 61	Tłocznia Gazu Zambrów	18-300 Zambrów, Grzymały	Zambrów	zambrowski
3.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.	16-400 Suwałki ul. Przemysłowa 6A	-	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.	16-400 Suwałki ul. Przemysłowa 6A	Miasto Suwałki	suwalski
4.	Elektrociepłownia Białystok S.A.	15-124 Białystok ul. Gen. Władysława Andersa 3	Societe Nationale d'Electricite et de Thermique S.A.	Elektrociepłownia Białystok S.A.	15-124 Białystok ul. Gen. Władysława Andersa 3	Białystok	białostocki
5.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cielnej Sp. z o.o. w Białymstoku	Białystok 15-062 ul. Warszawska 27	MPEC Sp. z o.o. w Białymstoku	Zakład Produkcji i Przesyłu Ciepła (Ciepłownia „Zachód”)	15-760 Białystok ul. Starosielce 2/1	Białystok	białostocki
6.	SGT EuRoPol GAZ S.A.	Al. Stanów Zjednoczonych 61 04-028 Warszawa	System Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A. 04-028 Warszawa, Aleja Stanów Zjednoczonych 61	SGT EuRoPol GAZ S.A. Tłocznia i Pomiarownia Gazu Kondratki	Kondratki 16-050 Michałowo	Michałowo	białostocki
7.	RINDIPOL S.A.	ul. Przemysłowa 13, 89-620 Chojnice	RINDIPOL S.A., ul. Przemysłowa 13, 89-620 Chojnice	Ciepłownia w Hajnówce	17-200 Hajnówka ul. 3 Maja 51	Hajnówka	hajnowski

11. Województwo pomorskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.	ul. Jabłowska 17, 83-200 Starogard Gdański	Zakłady Farmaceutyczne POLPHARMA S.A.	Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.	ul. Jabłowska 17, 83-200 Starogard Gdański	Starogard Gdański	Starogard Gdański
2.	ECO Malbork Sp. z o.o.	ul. Sikorskiego 39a, 82-200 Malbork	Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA 45-118 Opole ul. Harcerska 15	Ciepłownia Miejska	ul. Piaskowa 1, 82-200 Malbork	Malbork	Malbork
3.	Zakładzie Energetyki Ciepłej „STAR-PEC” Sp. z o.o.	ul. Owidzka 20, 83-200 Starogard Gdański.	Stadtwerke Leipzig GmbH w Lipsku	Ciepłownia Rejonowa POŁUDNIE KS-101	83-200 Starogard Gdański, ul. Pomorska 26	Starogard Gdański	Starogard Gdański
4.	STEICO SA	ul. Przemysłowa 2, 64-700 Czarnków	STEICO AG	Zakład w Czarnej Wodzie	ul. Mickiewicza 10, 83-262 Czarna Woda	Czarna Woda	Starogard Gdański
5.	Sydkraft EC Słupsk Spółka z o.o.	ul. Słoneczna 15 D, 76-200 Słupsk	-	Kotłownia Rejonowa nr 1	ul. Koszalińska 3, 76-200 Słupsk	Miasto Słupsk	Grodzki Słupsk
6.	Sydkraft EC Słupsk Spółka z o.o.	ul. Słoneczna 15 D, 76-200 Słupsk	-	Kotłownia Rejonowa nr 2	ul. Grunwaldzka 2, 76-200 Słupsk	Miasto Słupsk	Grodzki Słupsk
7.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku	ul. Traugutta, 84-300 Lębork	-	Kotłownia Rejonowa nr 1	ul. Pionierów 11, 84-300 Lębork	Miasto Lębork	łęborski
8.	Zakład Energetyki Ciepłej Tczew Sp. z o.o.	83-110 Tczew ul. Rokicka 16	Stadtwerke Leipzig GmbH	Kotłownia KT 1602 Rokitki	Rokitki 83-112 Lubiszewo, ul. Tczewska 10	wiejska Tczew	Tczew
9.	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział Cukrownia Malbork	Reymonta 16/17 82-200 Malbork	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. w Toruniu, ul. Kraszewskiego 40 87-100 Toruń	Krajowa Spółka Cukrowa S.A. Oddział Cukrownia Malbork	Reymonta 16/17 82-200 Malbork	Malbork	Malbork
10.	International Paper Kwidzyn Sp. z o.o.	ul. Lotnicza 1, 82-500 Kwidzyn	International Paper	International Paper Kwidzyn Sp. z o.o.	ul. Lotnicza 1, 82-500 Kwidzyn	Kwidzyn	Kwidzyn

12. Województwo śląskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Spółka Energetyczna "Jastrzębie" S.A.	44-335 Jastrzębie Zdrój ul. Rybnicka 6c	-	Spółka Energetyczna "Jastrzębie" S.A. EEG Pniówek Elektrociepłownia „Pniówek”	43-251 Pawłowice Śląskie, ul. Krucza 18	Pawłowice Śląskie	pszczyński
2.	RCEkoenergia Spółka z o.o.	43-502 Czechowice – Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2	LOTOS CZECHOWICE S.A.	RCEkoenergia Spółka z o.o.	43-502 Czechowice – Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2	Czechowice - Dziedzice	bielski
3.	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice ul. Lwowska 23	TAURON POLSKA ENERGIA S.A.	Południowy Koncern Energetyczny S.A. Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała, Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2	43-502 Czechowice-Dziedzice, ul. Legionów 243a	Czechowice-Dziedzice	bielski
4.	KZPP „Koniecpol” S.A.	ul. Kolejowa 3 42-230 Koniecpol	-	KZPP „Koniecpol” S.A	ul. Kolejowa 3 42-230 Koniecpol	Koniecpol	częstochowski
5.	Fortum Częstochowa S.A.	ul. Brzeźnicka 32/34 42-200 Częstochowa	Fortum Power and Heat Sp. z o.o.	PU Zespół Ciepłowni	ul. Rejtana 37/39 42-200 Częstochowa	Częstochowa	częstochowski
6.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	Al. J. Piłsudskiego 2 41-300 Dąbrowa Górnicza	-	Zakład Ciepłny w Zawierciu	ul Polska 36 42-400 Zawiercie	Zawiercie	zawierciański
7.	PKE S.A Elektrownia Halemba	41-706 Ruda Śląska ul. Piotra Skargi 67	Grupa Tauron	PKE S.A Elektrownia Halemba	41-706 Ruda Śląska ul. Piotra Skargi 67	Ruda Śląska	Ruda Śląska
8.	Elektrociepłownia EC „NOWA” Sp. z o. o.	Al. Piłsudskiego 92 41-308 Dąbrowa Górnicza	-	Elektrociepłownia EC „NOWA” Sp. z o. o.	Al. Piłsudskiego 92 41-308 Dąbrowa Górnicza	Dąbrowa Górnicza	Dąbrowa Górnicza

9.	Południowy Koncern Energetyczny SA w Katowicach	ul. Lwowska 23 40-389 Katowice	TAURON Polska Energia S.A.	PKE SA Elektrownia Łaziska	Instalacja energetycznego spalania paliw ul. Wyzwolenia 30 43-170 Łaziska Górne	Łaziska Górne	Mikołów
10.	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO Sp. z o.o.	ul. Marii Skłodowskiej-Curie 30 41-503 Chorzów	CEZ a.s.	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO Sp. z o.o.	ul. Marii Skłodowskiej-Curie 30 41-503 Chorzów	Chorzów	Chorzów

13. Województwo świętokrzyskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Elektrownia Połaniec S.A., Grupa GDF Suez Energia Polska	Zawada 26, 28 – 230 Połaniec	Electrabel S.A. z siedzibą w Brukseli za pośrednictwem Electrabel International Holdings B.V.	Elektrownia Połaniec S.A., Grupa GDF Suez Energia Polska	Zawada 26, Połaniec	Połaniec	Staszowski
2.	PGE Elektrociepłownia Kielce Spółka Akcyjna	ul. Hubalczyków 30, 25-668 Kielce	PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego Spółka Akcyjna	PGE Elektrociepłownia Kielce Spółka Akcyjna	ul. Hubalczyków 30, Kielce	Kielce	Kielecki Grodzki
3.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim	ul. Sienkiewicza 91, 27 – 400 Ostrowiec Świętokrzyski	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim	Ciepłownia	ul. Samsonowicza 2, Ostrowiec Świętokrzyski	Ostrowiec Świętokrzyski	Ostrowiecki
4.	Energetyka Ciepła Miasta Skarżysko – Kamienna Sp. z o.o.	ul. 11-go Listopada 7 26 – 110 Skarżysko – Kamienna	EPS Polska Holding Sp. z o.o.	Ciepłownia	ul. 11-go Listopada 7, Skarżysko - Kamienna	Skarżysko-Kamienna	Skarżyski

5.	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	27 – 200 Starachowice, ul. Na Szlakowisku 8	Miasto Starachowice	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Ciepłownia C01	ul. Kościelna 100, Starachowice	Starachowice	Starachowicki
6.	Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich	ul. Armii Krajowej 5, 26-200 Końskie	Miasto i Gmina Końskie	Ciepłownia	ul. Odlewnicza 5, Końskie	Końskie	Konecki
7.	Zakłady Metalowe MESKO S.A.	ul. Legionów 122 26-110 Skarżysko-Kamienna	Bumar Sp. z o.o.	Zakłady Metalowe MESKO S.A.	ul. Legionów 122, Skarżysko-Kamienna	Skarżysko-Kamienna	Skarżyski

14. Województwo warmińsko – mazurskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Mrągowie	Os. Parkowe 2 11-700 Mrągowo	-----	Kotłownia Rejonowa	ul. Kolejowa 4B 11-700 Mrągowo	Mrągowo	Mrągowski
2.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Marszałka Piłsudskiego 21 14-100 Ostróda	-----	Kotłownia Rejonowa	ul. Demokracji 14-100 Ostróda	Ostróda	Ostródzki
3.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Słoneczna 46 10-710 Olsztyn	-----	Ciepłownia KORTOWO	ul. Słoneczna 46 10-710 Olsztyn	Olsztyn	Olsztyn
4.	„MICHELIN POLSKA” S.A.	ul. Leonharda 9 10-454 Olsztyn	-----	„MICHELIN POLSKA” S.A.	ul. Leonharda 9 10-454 Olsztyn	Olsztyn	Olsztyn
5.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	19-300 Elk ul. Kochanowskiego 62	100 % udziałów Gminy Miasto Elk	ciepłownia C-III	19-300 Elk ul. Ciepła 10	Miasto Elk	Elcki
6.	Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	ul. Wojska Polskiego 23 14-200 Iława	-----	Kotłownia rejonowa nr 1	ul. Wojska Polskiego 23 14-200 Iława	Iława	Iławski
7.	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	ul. Elektryczna 20 A 82-300 Elbląg	ENERGA S.A. w Gdańsku	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	ul. Elektryczna 20 A 82-300 Elbląg	Elbląg	Elbląski

15. Województwo wielkopolskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.	ul. Kazimierska 45 62-510 Konin	Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów – Konin SA	Elektrownia Pątnów Elektrownia Konin	ul.Kazimierska 45 62-510 Konin ul.Przemysłowa 158 62-510 Konin	Konin, Kazimierz Biskupi Konin	m. Konin koniński m. Konin
2.	Dalkia Poznań ZEC S.A.	ul. Gdyńska 54 61 – 016 Poznań	-	Elektrociepłownia II Karolin	ul. Gdyńska 54 61 – 016 Poznań	Poznań	m. Poznań
3.	Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów –Konin SA	ul. Kazimierska 45 62-510 Konin	Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów – Konin SA	Elektrownia Adamów	ul.Przemysłowa 1 62-700 Turek	Turek	m. Turek
4.	„STEICO” S.A. w Czarnkowie	ul. Przemysłowa 2; 64-700 Czarnków	„STEICO” S.A.	„STEICO” S.A.	ul. Przemysłowa 2 64-700 Czarnków	Czarnków	Czarnkowsko- Trzcianecki
5.	Odlewnia Żeliwa „Śrem” S.A.	ul. Staszica 1 63-100 Śrem	Polska Grupa Odlewnicza S.A. - 85,1%, Skarb Państwa - 12,1%, Pracownicy - 1,8%. Pozostali - 1%	Elektrociepłownia	ul. Staszica 1 63-100 Śrem	Śrem	śremski
6.	Energa Elektrociepłownia Kalisz S.A.	ul. Torowa 115 62-800 Kalisz	-	Energa Elektrociepłownia Kalisz S.A.	ul. Torowa 115 62-800 Kalisz	Kalisz	kaliski
7.	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	ul. Wysocka 57, 63-400 Ostrów wielkopolski	HOLDIKOM S.A z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, ul. Partyzancka 27	Elektrociepłownia Ostrów	ul. Grunwaldzka 74, 63-400 Ostrów Wielkopolski	Ostrów Wielkopolski	ostrowski
8.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lesznie	ul. Spółdzielcza 12 64-100 Leszno	-	Ciepłownia „Zatorze”	ul. Spółdzielcza 12, 64-100 Leszno	Leszno	Leszno mnpp

9.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. w Pile	ul. Kaczorka 20, 64-920 Piła	Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o.	Kotłownia Rejonowa KR-Zachód	ul. Krzywa 64-920 Piła	Piła	pilski
10.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gnieźnie	ul. Staszica 13 62-200 Gniezno	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej spółka z o.o.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej spółka z o.o.	ul. Spichrzowa 18	Gniezno	gnieźnieński

16. Województwo zachodniopomorskie

Lp.	Podmiot prowadzący instalację		Spółka-matka (spółka, która posiada lub kontroluje podmiot prowadzący instalację)	Zakład, na terenie którego zlokalizowana jest instalacja			
	nazwa	adres		nazwa	adres	gmina	powiat
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	ul. Bankowa 18 72-010 Police	-	Ciepłownia Rejonowa	ul. Energetyków 1; 72-010 Police	Police	Police
2.	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.	74-105 Nowe Czarnowo 76	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Elektrownia Dolna Odra	74-105 Nowe Czarnowo 76	Nowe Czarnowo	Gryfino
3.	Zakłady Chemiczne POLICE S.A.	ul. Kuźnicka 1 72-010 Police	-	Elektrociepłownia I (EC I) i Elektrociepłownia II (EC II)	ul. Kuźnicka 1 72-010 Police	Police	Police
4.	Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	ul. Dembowskiego 6 71-533 Szczecin	-	Ciepłownia Rejonowa "Dąbska"	ul. Dąbska 36 70-789Szczecin	Szczecin	Szczecin
5.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.	ul. Nasienna 6, 73-110 Stargard Szczeciński	-	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Nasienna 6, 73-110 Stargard Szczeciński	Stargard Szczeciński	Stargard Szczeciński
6.	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.	74-105 Nowe Czarnowo 76	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Elektrownia Szczecin	ul. Gdańska 34a 70-661 Szczecin	Szczecin	Szczecin
7.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	ul. Daszyńskiego 2 72-600 Świnoujście	-	Ciepłownia Miejska	ul. Daszyńskiego 2 72-600 Świnoujście	Świnoujście	Świnoujście
8.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	ul. Łużycka 25A, 75-211 Koszalin	-	Ciepłownia FUB	ul. Słowiańska 8, 75-950 Koszalin	Koszalin	Koszalin
9.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg	-	Centralna Ciepłownia CC1/CC2	ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg	Kołobrzeg	Kołobrzeg

Załącznik nr 2. Inwestycje mające na celu zmniejszenie negatywnego wpływu instalacji na środowisko.

1. Województwo dolnośląskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu	Ciepłownia C-3 w Wałbrzychu	-	-	Planowana jest budowa układu kogeneracyjnego w miejsce kotła wodnego WR-25 opalanego paliwem zakładowym. Układ kogeneracyjny będzie składał się ze źródła energii odnawialnej czyli kotła opalanego biomasą oraz turbiny elektrycznej. W wyniku realizacji inwestycji zmniejszeniu ulegnie obciążenie cieplne pozostałych kotłów w sezonie grzewczym oraz ich wyłączenie w sezonie letnim.	Przygotowywany jest wniosek o dofinansowanie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Działanie 9.1: "Wysokosprawne wytwarzanie energii". Planowany termin zakończenia inwestycji- 2015r.
2.	Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. we Wrocławiu	EC Czechnica w Siechnicy	-	-	Modernizacja kotła K-2 i przystosowanie go do spalania 100% biomasy	NFOŚiGW – umowa na etapie końcowych negocjacji
3.	Energetyka Sp. z o.o. ul. M. Skłodowskiej-Curie 58, 59-301 Lubin	Elektrociepłownia EC-3 ul. Żukowicka 1, 67-200 Głogów	Modernizacja dwóch kotłów parowych ORG-32	-	-	-
4.	Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Zgorzelcu Sp.z o.o., ul. Groszowa 1 59-900 Zgorzelec	Ciepłownia Miejska w Zgorzelcu	Modernizacja instalacji odpylania spalin.	Na mocy umowy dotacyjnej Federalne Ministerstwo Środowiska, Ochrony Przyrody i Bezpieczeństwa Reaktorów Republiki Federalnej Niemiec zleciło KfW Grupa Bankowa z siedziba w Bonn oddać do dyspozycji ZPEC kwotę w wys. 2 076 tys. euro na sfinansowanie w formie dotacji 75 % inwestycji.	-	-

5.	PGE Elektrownia Turów S.A. ul. Młodych Energetyków 12, 59-916 Bogatynia	PGE Elektrownia Turów S.A., ul. Młodych Energetyków 12, 59-916 Bogatynia	<p>Odpopielanie – budowa układu transportowego do obszaru zwałowania wewnętrznego KWB</p> <p>Odsiarczanie - budowa III linii technologicznej do przemiału kamienia wapiennego.</p> <p>Odpopielanie - odzysk odpadów z Elektrowni Turów SA w procesie wypełnienia terenów niekorzystnie przekształconych (zapelnienie wyrobiska dzierżawionego od KWB Turów - etap III - piętra VII i VIII)</p> <p>Odpopielanie - wykonanie układu mieszania odpadów paleniskowych z ziemią na terenie dzierżawionym w KWB</p> <p>Ścieki - modernizacja neutralizatora ścieków chemicznych.</p> <p>Bocznica kolejowa - zabudowa ekranów akustycznych ograniczających emisję hałasu w rejonie osiedla Zatonie wraz z oświetleniem bocznic kolejowej na torach 603 b i 321</p> <p>Odpopielanie- wykonanie ekranów akustycznych przy II wieży odpopielania.</p> <p>Gospodarka olejowa - modernizacja obiektów budowlanych, pompowni i oczyszczalni olejów</p> <p>Ścieki - modernizacja neutralizatora ścieków chemicznych</p>	-	<p>Blok 11 – budowa bloku</p> <p>Blok 1 - wymiana systemu monitorującego emisję zanieczyszczeń.</p> <p>Mazutownia - modernizacja zbiornika "C" mazutu.</p> <p>Monitoring emisji zanieczyszczeń - modernizacja elementów komputerowego systemu akwizycji danych z pomiarów emisji spalin i pyłów na kominie</p> <p>Hałas - ograniczenie emisji hałasu z urządzeń technologicznych w celu poprawienia klimatu akustycznego w otoczeniu PGE El.Turów, ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływań transgranicznych</p> <p>Blok 1 - ograniczenie emisji tlenków azotu - opracowanie dokumentacji technicznej.</p> <p>Odpopielanie - opracowanie koncepcji modernizacji składowiska buforowego popiołu.</p> <p>Ścieki - modernizacja neutralizatora ścieków chemicznych</p>	<p>-</p> <p>ubiega się o dofinansowanie zadania przez NFOŚiGW w ramach umorzenia części kwoty pożyczki przyznanej na podstawie umowy nr 576/99/Wn-01/OA-SS/P z dnia 24.11.1999r. na Modernizację Elektrowni Turów (III etap)</p> <p>ubiega się o dofinansowanie zadania przez NFOŚiGW w ramach umorzenia części kwoty pożyczki przyznanej na podstawie umowy nr 576/99/Wn-01/OA-SS/P z dnia 24.11.1999r. na Modernizację Elektrowni Turów (III etap).</p> <p>-</p> <p>-</p>
----	---	--	--	---	--	---

2. Województwo kujawsko – pomorskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. Elektrociepłownia Bydgoszcz II	Modernizacja elektrofiltru kotła OP-230 nr 1	1.Pożyczka z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej 2.Dofinansowanie z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie w ramach Sektorowego Programu Operacyjnego Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw lata 2004 – 2006, działanie 2.4.	Modernizacja elektrofiltru kotła OP-230 nr 3	1.Dofinansowanie z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, Priorytet IV, działanie 4.3.
					Budowa instalacji odsiarczania spalin	1.Dofinansowanie z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, Priorytet IV, działanie 4.3. 2. Dofinansowanie Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Toruniu w postaci umorzenia pożyczek a)udzielonej na realizację zadania pn.: „Wymiana elektrofiltru kotła OP-230 nr 1 w EC II Bydgoszcz” b)udzielonej na realizację zadania pn.:” Wymiana elektrofiltru kotła OP-230 nr 2 w EC II Bydgoszcz”
2.	Soda Polska Ciech Sp. z o.o.	Zakład Energetyczny Janikowo	Rozbudowa kotłów CKTI celem dostosowania ich do wymogów środowiskowych	Realizowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, działanie 4.5. priorytetu IV	-	-
			Budowa instalacji odsiarczania spalin	Realizowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, działanie 4.5. priorytetu IV	-	-
3.	Spółdzielnia Mieszkaniowa „ZAZAMCZE”	Ciepłownia Spółdzielni Mieszkaniowej „ZAZAMCZE”	Budowa instalacji odsiarczania spalin	środki własne	Budowa II stopnia odpylania spalin z zastosowaniem filtrów workowych	NFOŚiGW

4.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. we Włocławku	Ciepłownia Wschód	Przebudowa instalacji odpylania spalin z kotłów węglowych WR10 nr K2, K4 i K6	Pożyczka z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej	Przebudowa instalacji odpylania spalin z kotła węglowego WR10 nr K1 (ubiega się)	Regionalny Program Województwa Kujawsko-Pomorskiego na lata 2007-2013 Oś priorytetowa: 2 Zachowanie i racjonalne użytkowanie środowiska Działanie: 2.3 Rozwój infrastruktury w zakresie ochrony powietrza
5.	Toruńska Energetyka CERGA SA.	Elektrociepłownia EC Wschód, EC 1	pośredni wpływ na zmniejszenie wpływu instalacji na środowisko miała zrealizowana w 2008 r. inwestycja modernizacji/budowy węzłów sieci i przyłączy ciepłych na terenie osiedla mieszkaniowego „Rubinkowo” z wykorzystaniem środków z umorzenia pożyczek z WFOŚiGW w Toruń	-	-	-

3. Województwo lubelskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	Przebudowa kotła nr 2 pod kątem dostosowania do obowiązujących norm emisji	Dotacje przyznane w ramach Programu operacyjnego infrastruktura i środowisko w ramach działania 4.5		
			Budowa instalacji odsiarczania spalin metodą moką amoniakalną			
			Przebudowa instalacji demineralizacji wody	Dotacja przyznana w ramach Programu operacyjnego infrastruktura i środowisko w ramach działania 4.4		
2.	„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance	„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance	-	-	Modernizacja i rozbudowa Ciepłowni w Bogdance na elektrociepłownię ze skojarzoną produkcją energii ciepłej i elektrycznej	85% kosztów inwestycji będzie pochodziło z konsorcjum Banków oraz ze środków unijnych, 15% będą stanowiły środki własne; Spółka planuje ubiegać się również o dofinansowanie z NFOŚiGW lub WFOŚiGW

3.	Oddział „Cukrownia Krasnystaw”	Oddział „Cukrownia Krasnystaw”	Budowa nowej kotłowni węglowa	środki własne	-	-
4.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chełmie	Zakład Wytwarzania Ciepła Centralna Ciepłownia	Wymiana instalacji odpylania oraz kanałów spalin dla kotła nr 1 – WR - 25	środki własne oraz pożyczka z WFOŚiGW	Wymiana instalacji odpylania oraz kanałów spalin dla kotłów nr 2 i nr 3 (WR -25 i WR-10) na Centralnej Ciepłowni przy ul. Towarowej w Chełmie	środki własne oraz pożyczka z WFOŚiGW

4. Województwo lubuskie

b.d.

5. Województwo łódzkie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Dalkia Łódź S.A. w Łodzi	Zakład EC-3 w Łodzi	modernizacja elektrofiltru kotła typu OP-230 K-9	pożyczka nr 522/2003/Wn-5/OA-SS/P udzielona przez NFOŚ i GW (pomoc de minimis) – umowa nr 10/2008/Wn-5/OA-EK/U umorzenia pożyczki	ograniczenie zanieczyszczeń poprzez modernizację elektrofiltru kotła typu OP-230 K-6	ubiega się o środki z programu pomocowego (wniosek złożony w dniu 30.07.2009 r.) pn. „ Program Infrastruktura i Środowisko, IV. Przedsięwzięcia dostosowujące przedsiębiorstwa do wymogów ochrony środowiska, Działanie 4.3. : Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie wdrażania Najlepszych Dostępnych Technik (BAT)”
2.	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Radomsku	Zakład Ciepłowniczy w Radomsku	-	-	- lata 2010 - 2011 modernizacja kotła typu WR-10 nr 1 wraz z wymianą instalacji odpylającej - lata 2012 - 2015 wymiana instalacji odpylających kotłów typu WR-10 nr 2, 3,4,5 albo kompleksowa modernizacja zakładu ciepłowniczego z uwzględnieniem kogeneracji. Kierunek i zakres modernizacji uzależniony będzie od pozyskanych środków.	ubiegać się będzie o środki z NFOŚ i GW i WFOŚ i GW ubiegać się będzie o środki z UE na kompleksową modernizację Zakładu Ciepłowniczego z uwzględnieniem kogeneracji

6. Województwo małopolskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje zrealizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Alutech Sp. z o.o.	Alutech Sp. z o.o.	Wykonanie nowych układów odpylających przy kotłach WLM5 NR 4, WLM5 NR 7 oraz WR-25	Sektorowy Program Operacyjny Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw, (SPO WKP), pkt. 2.4.	-	-
2.	„Andropol-Elektrociepłownia” Sp. z o.o.	„Andropol-Elektrociepłownia” Sp.z o.o.	Modernizacja dwóch kotłów OSR 32/25 w celu współspalania węgla z biomasą i spełnienia standardów emisyjnych źródła	Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego i NFOŚiGW	Rozbudowa sieci ciepłowniczej poprzez podłączenie nowych odbiorców celem likwidacji niskiej emisji	Małopolski Regionalny Program Operacyjny i NFOŚiGW lub WFOŚ
3.	Elektrociepłownia „KRAKÓW” S.A.	Elektrociepłownia „KRAKÓW” S.A.	Nowa instalacja współspalania biomasy dla kotła OP-380 Nr 2, (cz. umów o realizację zawarta)	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko Działanie 4.3 II nabór- (ubiega się)	-	-
			Poprawa sprawności turbiny TG-4 (umowa o realizację zawarta)	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko Działanie 4.3 II nabór (ubiega się)	Budowa instalacji akumulatora ciepła (przed przetargiem)	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko Działanie 4.2 II nabór (ubiega się)
4.	Elektrownia Skawina S.A.	Elektrownia Skawina S.A.	Budowa instalacji odsiarczania spalin	Dotacja UE z programu: Wzrost Konkurencyjności przedsiębiorstw; pożyczka NFOŚ, WFOŚ	Instalacja odprowadzania żużla na sucho	środki z częściowego umorzenia pożyczki
5.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Ciepłownia	Montaż „wentylatorów fałszywego powietrza” na K-1,K-2, K-3, Modernizacja „Festonu” K-2	-	Inwestycja pozwalająca ograniczyć stratę kominową i zmniejszyć zapylenie	Środki własne
6.	Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.	Modernizacja kotłów; falowniki	Środki własne	-	-
7.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	modernizacja automatyki wymiana sieci ciepłowniczej	-	dalsza wymiana sieci ciepłowniczej	-

8.	Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A. Elektrociepłownia EC II		Montaż falowników na pompach przepływowych – Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej i ciepłej na potrzeby własne ECII a przez to zmniejszenie ilości spalanej węgla i emisji zanieczyszczeń do powietrza	-	-	-
----	---	--	---	---	---	---

7. Województwo mazowieckie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Elektrownia „Kozienice” S.A	Elektrownia „Kozienice” S.A	<p>Budowa Instalacji Odsiarczania Spalin IOS III dla bloku Nr10-500 MW</p> <p>Zmniejszenie energochłonności procesu produkcyjnego El. Kozienice S.A. poprzez budowę nowej sprężarkowni</p>	<p>Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko IV oś- „Przedsięwzięcia dostosowujące przedsiębiorstwa do wymogów ochrony środowiska” Nazwa działania – „Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie wdrażania najlepszych dostępnych technik (BAT)”</p> <p>Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko IV oś - „Przedsięwzięcia dostosowujące przedsiębiorstwa do wymogów ochrony środowiska</p>	<p>Wymiana elektrofiltrów na blokach: Nr 10- w 2010r. Nr 4 – w 2011 r. Nr 8 - w 2013 r. Nr 9 - w 2018 r.</p> <p>Ograniczenie emisji tlenków azotu tj. budowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin na blokach : Nr 4 – w 2011 r. Nr 6 – w 2012 r. Nr 8 – w 2013 r. Nr 7 – w 2014 r. Nr 5 – w 2016 r. Nr 9 – w 2017 r. Nr 10 – w 2018 r.</p>	<p>NFOŚ- będzie się ubiegać</p> <p>NFOŚ- będzie się ubiegać</p>
2.	Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej RADPEC S.A	Ciepłownia Południe	Modernizacja kotła WR-25 nr 7 wraz z układem odpylania	Działanie 4.5 priorytetu IV Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko	Modernizacja pomp obiegowych (obniżenie energochłonności)	Działanie 4.5 priorytetu IV Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (ubiega się)

3.	Vattenfall Heat Poland S.A.	Elektrociepłownia Żerań	1.Modernizacja układu przepływowego elektrofiltra kotła fluidalnego A -2008r	-		
			2.Budowa turbiny Tz12 i likwidacja dwóch starych turbin Tz6 i Tz7 - 2009r	-		
			3. Modernizacja kanalizacji deszczowej 2009 r	-		
			4. Modernizacja instalacji do podawania biomasy - 2009 r	-		
			5. Przebudowa stanowisk transformatorów blokowych TR- 1, 2, 3, 5, 10 2009-2010r	-		
			6. Budowa osadnika żużla - 2011r	-		
			7. Budowa zbiornika retencyjnego popiołu - 2011r	-		
			8. Budowa oczyszczalni ścieków technologicznych - 2011 r	-		
			9. Zamknięcie składowiska odpadów na Myśluborskiej - 2013/14 r	-		
4.	Vattenfall Heat Poland S.A.	Elektrociepłownia Siekierki	budowa instalacji mokrego odsiarczania dla kotłów 5, 6, 7, 10,11,14,15,16	Wsparcie NFOŚiGW	instalacja katalitycznego odazotowania dla kotłów 10, 11, 14, 15	Zakład ubiega się o wsparcie NFOŚiGW
			instalacja spalania biomasy dla kotłów 10, 11,14,15	Wsparcie NFOŚiGW		
			Wdrożenie systemu ISO 14001	Wsparcie NFOŚiGW		
			Modernizacja 3 elektrofiltrów kotłów blokowych	Wsparcie NFOŚiGW		
5.	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o.o. Ciepłownia Miejska	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o. o. Ciepłownia Miejska	-	-	Doszczelnienie kotła	WFOŚiGW (będzie się ubiegać)
6.	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	-	-	- modernizacja kotłów i wyposażenie ich w instalację odazotowania spalin, - budowa pozamlynowej instalacji podawania biomasy do kotłów E „B” i przystosowanie kotła K2 do 100% spalania biomasy.	-
7.	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Dworze Mazowieckim	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Dworze Mazowieckim	W 2009r. wykonano: - montaż i uruchomienie oraz włączenie do istniejących układów sterowania kotłów WLM-5 i WR-25 siłowników i sterowników pozwalających na sterowanie oraz wyznaczenie sprawności chwilowej i godzinowej, - urządzenia i elementy instalacji odpylającej dla kotła WLM-5, zakupiono i zamontowano falowniki ASS-68/RN53/NDM dla kotłów	-	- zakup, montaż i uruchomienie filtra tkaninowego do instalacji odpylania kotła WLM-5 oraz izolacja układu, - zakup i montaż jonitowej stacji uzdatniania wody energetycznej	-

8.	Polski Koncern Naftowy ORLEN SA	Zakład Elektrociepłowni	1. wygłuszenie wentylatorów 2. budowa nowego kotła K-8A	-	1. Instalacja do odsiarczania 2. Elektrofiltr 3. SCR – usuwanie NO _x	-
9.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Żyrardów” Sp. z o.o.	Ciepłownia Miejska	Modernizacja miejskiego systemu ciepłowniczego	Środki unijne – program 9.1 i 9.2	-	-

8. Województwo opolskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.	Oddział Opole/ Ciepłownia Centralna K-173	Przebudowa parametrowej pompy sieciowej wraz z wymianą silnika elektrycznego w ZEC Opolu (pompa PS1) Efekt ekologiczny: - redukcja zużycia energii elektrycznej: ok. 100 MWh/rok	Ekofundusz - dotacja z programu "Modernizacja i wymiana napędów elektrycznych" (2008)	Przebudowa źródła ciepła w Opolu – budowa układu wysokosprawnej kogeneracji (2009-2012) Efekt ekologiczny: (określony z wykorzystaniem metodyki NFOŚiGW dot . budowy źródeł wysokosprawnej kogeneracji) Efekt ekologiczny przewidywany: SO ₂ – wzrost emisji o 187,5 Mg/rok NO _x – spadek emisji o 9,9 Mg/rok CO – spadek o 2,9 Mg/rok	NFOŚiGW – dotacja subfunduszu opłat zastępczych i kar naliczanych na podstawie ustawy "Prawo energetyczne" - w ramach Programu Nr 4.1. z 2008 r. "Podwyższenie sprawności wytwarzania, przesyłu, dystrybucji i użytkowania energii" kategoria zadań – budowa i/lub modernizacja jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu zgodnie z wymogami dyrektywy 2004/8/WE o promocji kogeneracji – przyznana
			Zabudowa nowego silnika elektrycznego w ciepłowni przy ul. Harcerskiej 15 w Opolu - (do pompy PS5) – 2009 Efekt ekologiczny – redukcja zużycia energii elektrycznej o ok. 85,2 MWh/rok	WFOŚiGW Opole - pożyczka	CO ₂ – spadek o 21606 Mg/rok pył – spadek o 13,4 Mg/rok	POLIŚ - NFOŚiGW Instytucja Wdrażająca - dotacja unijna z Funduszu Spójności, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, IX oś priorytetowa "Infrastruktura energetyczna przyjazna środowisku i efektywność energetyczna działanie 9.1. Wysokosprawne wytwarzanie energii – ubiega się
					„Przebudowa kotła WR-25 nr 3 w elektrociepłowni w Opolu - zabudowa ekonomizera w trzecim ciągu" – 2010	WFOŚiGW Opole – pożyczka (będzie się ubiegać)
2.	Nyska Energetyka Ciepła – Nysa Sp. z o.o.	Nyska Energetyka Ciepła – Nysa Sp. z o.o.	Remont kotła WR25 nr 2 w technologii ścian szczelnych	WFOŚiGW	Kogeneracja na bazie gazu GZ-50	RPO dla województwa opolskiego

9. Województwo podkarpackie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Rafineria Nafty JEDLICZE S.A. (do 31.12.2008 - RAF-ENERGIA Sp. z o.o.)	Elektrociepłownia	-	-	Wykonanie instalacji do opalania kotła parowego typu OD-16 nr 3, wykorzystującego jako paliwo strumienie uboczne z procesów technologicznych na nowouruchomionej instalacji do produkcji rozpuszczalników. Zagospodarowanie ubocznych frakcji z instalacji HOP i DOP do opalania kotła typu OD-16 nr 1	Rafineria Nafty JEDLICZE S.A. wystąpi z wnioskami o dofinansowanie ww. inwestycji ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego oraz Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej
2.	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Krośnie	Oddział Energetyki Ciepłej w Krośnie przy ul. Sikorskiego 19			Modernizacja Systemu Ciepłowniczego w Krośnie polegająca na modernizacji Ciepłowni Głównej poprzez zabudowę układu kogeneracji ORC z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii – biomasy. Modernizacja sieci ciepłowniczej, przesyłowej i rozdzielczej	Program dla przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii i obiektów wysokosprawnej Kogeneracji RPO WP – Działanie 2.2 Infrastruktura energetyczna
3.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Przemyślu	MPEC Sp. z o.o. Ciepłownia Zasanie	Zamontowanie nowoczesnego kotła wodnego typu WR-12 o mocy 12 MW wraz z instalacją odpylającą – Cyklofiltr CF zapewniającą uzyskanie sprawności odpylania poniżej 100 mg/Nm ³ pyłu przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych. Inwestycja realizowana była w okresie czerwiec 2008 - 12 luty 2009 i finansowana była ze środków własnych	-	-	-

4.	Elektrownia „Stalowa Wola” S.A. Grupa Tauron	Elektrownia „Stalowa Wola” S.A..	Budowa bloku gazowo – parowego 420 MW Budowa instalacji do produkcji energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii w Elektrowni II (kocioł K10)	nie ubiega się ubiega się – 9.4. PO Infrastruktura i Środowisko, NFOŚiGW	Modernizacja elektrofiltra kotła K10 Modernizacja elektrofiltru kotła K11 Budowa instalacji do produkcji energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii w Elektrowni II (kocioł K11) Budowa instalacji do produkcji energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii w Elektrowni III (blok I)	Będzie się ubiegać - Środki pomocowe UE, NFOŚiGW Będzie się ubiegać - Środki pomocowe UE, NFOŚiGW Będzie się ubiegać - Środki pomocowe UE, NFOŚiGW Będzie się ubiegać - Środki pomocowe UE, NFOŚiGW
5.	Elektrociepłownia Mielec Spółka z o.o.	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	Modernizacja kanalizacji przemysłowej i burzowej (osadnik + separator)	-	Podwyższenie sprawności wytwarzania energii w EC Mielec poprzez zabudowę silników gazowych	Ubiega się – 9.1 PO Infrastruktura i Środowisko, NFOŚiGW
6.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu / Ciepłownia nr 3	Ciepłownia nr 3	Modernizacja instalacji zrealizowana w 2007 r.	Środki pomocowe w ramach Sektorowego Programu Operacyjnego - Wzrost konkurencyjności przedsiębiorstw, lata 2004-2006, Działanie 2.4	-	-

10. Województwo podlaskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.	Budowa bloku energetycznego do wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła - zakończona w 2008r. Urządzenia podczyszczające wody opadowe spływające z terenu placu opału Ciepłowni Głównej: osadnik, zbiornik chłono-odparowujący z wydzieloną częścią szczelną (gromadzenie zapasu wody do podlewania zieleni) i części przepuszczalnej (wprowadzanie ścieków oczyszczonych do ziemi) - zakończona w 2009 r.	Skorzystał z programów: Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego, NFOŚiGW (poddziałanie 2.4.3. Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie ochrony powietrza)	-	-
				-	-	-

2.	Elektrociepłownia Białystok S.A.	Elektrociepłownia Białystok S.A.	Konwersja kotła OP-140 na kocioł biomasowy (zrealizowano)	Zródło finansowania – środki własne + wsparcie w ramach działań SPO WKP (EFRR + NFOŚiGW) Poddziałanie 2.4.3 <i>Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie ochrony środowiska</i>	-	-
			Budowa instalacji tj. urządzeń i obiektów stanowiących całkowicie nowy układ gospodarki biomasą, w celu ograniczenia ilości wytwarzania odpadów. (zrealizowano)	Zródło finansowania – środki własne + wsparcie w ramach działań SPO WKP (EFRR + NFOŚiGW) Poddziałanie 2.4.4 <i>Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie gospodarki odpadami przemysłowymi i niebezpiecznymi</i>	Rozbudowa układu ciepłowniczego o układ ciepła w Elektrociepłowni Białystok (budowa akumulatora ciepła)	Zródło finansowania - środki własne + wsparcie w ramach działania 4.2 priorytetu IV Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 (EFRR)
			Wymiana wentylatorów spalin kotła OP-140 nr 5 (zrealizowano)	Środki własne	-	-
			Budowa ekranu akustycznego (w trakcie realizacji)	Środki własne	-	-
3.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cielnej Sp. z o.o. w Białymstoku	Zakład Produkcji i Przesyłu Ciepła (Ciepłownia „Zachód”)			<p>Modernizacja kotła nr 5 w zakresie podawania paliwa, przystosowanie do spalania biomasy oraz wymiana odpylania mechanicznego (cyklony) na elektrofiltry lub filtry tkaninowe</p> <p>Modernizacja zbiorczego czopucha kotłów K-4 i K-5 wraz z budową odcięć szczelnych</p> <p>Modernizacja układu odpylania kotłów poprzez wymianę odpylania mechanicznego (cyklony) na elektrofiltry lub filtry tkaninowe</p> <p>Modernizacja instalacji odsiarczania spalin (IOS) oraz budowa instalacji redukującej NOx Budowa układu monitorowania i pomiaru ciągłego emisji Ciepłowni „Zachód”</p> <p>Modernizacja zbiorczego czopucha kotłów K-1, K-2 i K-3 wraz z budową odcięć szczelnych</p>	środki własne, gdyż odmówiono wsparcia finansowego
4.	RINDIPOL S.A.	Ciepłownia w Hajnówce			Instalacja turbiny o mocy ok. 715 kW mocy elektrycznej. Turbina ma współpracować z istniejącym kotłem parowym OR-16	Dofinansowanie ze środków uzyskanych w ramach programu RPO Podlaskie, Oś priorytetowa I: „Wzrost innowacyjności i wspieranie przedsiębiorczości w regionie”

11. Województwo pomorskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	ECO Malbork Sp. z o.o.	Ciepłownia Miejska	-	-	Przebudowa rozdzielczej sieci ciepłej zasilającej obiekty szpitala oraz inne w miejscowości Prabuty z kotłowni lokalnej wraz z węzłami cieplnymi Wymiana izolacji ciepłej na ciepłociągu napowietrznym Dn500o długości 2,7km w Malborku	-
2.	Zakład Energetyki Ciepłej „STAR-PEC” Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa POŁUDNIE KS-101	Modernizacja kotła nr 3 skutkująca podwyższeniem jego sprawności	Środki własne	Modernizacja kotła nr 4 skutkująca podwyższeniem jego sprawności	Środki własne
3.	Sydkraft EC Słupsk Sp. z o.o.	Kotłownia Rejonowa nr 1	Modernizacja kotła WR-25 nr 3 z możliwością współspalania biomasy	Środki własne	Modernizacje kotłów WR-25 nr 1 i 2 ze współspalaniem biomasy	planuje się ubiegać
		Kotłownia Rejonowa nr 1	Modernizacja układów odzuzlania	Środki własne	Modernizacja układów odpylania kotłów WR-25 nr 1,2,3	planuje się ubiegać
		Kotłownia Rejonowa nr 1	Modernizacja układów odpopielania	Środki własne	-	-
4.	Sydkraft EC Słupsk Sp. z o.o.	Kotłownia Rejonowa nr 2	Modernizacja układów odzuzlania	Środki własne	Modernizacja układów odpylania kotłów WR-25 nr 2,3 i WR-10	planuje się ubiegać
		Kotłownia Rejonowa nr 2	Modernizacja układów odpopielania	Środki własne	-	-
5.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łęborku	Kotłownia Rejonowa KR-1	Modernizacja kotła WR-10 nr 6 wymiana części ciśnieniowej	Środki własne	-	-

12. Województwo śląskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	KZPP „Konięcpol” S.A	KZPP „Konięcpol” S.A	„Optymalizacja gospodarki energetycznej w KZPP „Konięcpol” S.A. kotła K1 Modernizacja kotła K2 oraz modernizacja kotła K3.	NFOŚiGW	-	-
2.	Fortum Częstochowa S.A.	PU Zespół Ciepłowni	Budowa elektrociepłowni CHP o mocy 210 MWt (121 MW energii cieplnej i 64,5 MW energii elektrycznej).		-	-
3.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	Zakład Ciepłny w Zawierciu	Modernizacja układu hydraulicznego		-	-
4.	Elektrociepłownia EC „NOWA” Sp. z o. o.	Elektrociepłownia EC „NOWA” Sp. z o. o.	-	-	Modernizacja elektrofiltrów kotłów OPG-230 (5 sztuk), w latach 2010-2013	-
5.	Południowy Koncern Energetyczny w Katowicach	PKE S.A. Elektrownia Łaziska	Rozbudowa instalacji biomasy, zabudowa układów pomiarowych Modernizacja chłodni kominowej bl.11	Sektorowy Program Operacyjny Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw 2004-2006 Działanie 2.4 Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie dostosowywania przedsiębiorstw do wymogów ochrony środowiska.	Modernizacja chłodni kominowej bl.10 Dostosowanie kotła OP-650K bloku nr 9, 10, 11, 12 w PKE S.A. Elektrowni Łaziska do obniżenia emisji NOx poniżej 200 [mg/Nm ³]	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 Priorytet IV Przedsięwzięcia dostosowujące przedsiębiorstwa do wymogów ochrony środowiska Działanie 4.2 Racjonalizacja gospodarki zasobami i odpadami w przedsiębiorstwa.
6.	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO Sp. z o.o.	Instalacja do współspalania biomasy	Nie dotyczy – środki własne	-	

13. Województwo świętokrzyskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Elektrownia Połaniec S.A., Grupa GDF Suez Energia Polska	Elektrownia Połaniec S.A., Grupa GDF Suez Energia Polska	Rozbudowa IOS w celu odsiarczania spalin z bloków 1 – 8 w Elektrowni Połaniec (zakończona)	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko	-	-
			Rozbudowa instalacji dla biomasy agro (trwa)	n.d. środki własne	-	-
			Program ograniczania emisji NOx (trwa)	n.d. środki własne	-	-
			Modernizacja elektrofiltrów (trwa)	n.d. środki własne	-	-
			Program ograniczenia hałasu emitowanego do środowiska z wentylatorów za IOS (zakończone)	n.d. środki własne	-	-
Remont mis olejowych pod transformatorami (trwa)	n.d. środki własne	-	-			
2.	PGE Elektrociepłownia Kielce S.A.	PGE Elektrociepłownia Kielce S.A.	Budowa w EC Kielce źródła energii elektrycznej pracującego w skojarzeniu z wykorzystaniem biomasy (zakończone)	Dotacja z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego – działanie 2.4.1 Dotacja z EkoFunduszu	Budowa turbiny elektrycznej współpracującej z kotłem biomasowym OS20 o mocy ok. 6,5 MWe	Fundusze Europejskie, program Infrastruktura i środowisko – działanie 9.4.
3.	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Ciepłownia C01	Przebudowa kotła WR-10 na kocioł WR-17N zrealizowana do 29.01.2008r.	WFOŚiGW, lista przedsięwzięć priorytetowych, Priorytet ochrona powietrza	-	-
4.	Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich	Ciepłownia	Montaż kompletnego rusztu do kotła wodnego WLM-25 nr 4 (zakończone)	Środki własne	-	-
5.	Zakłady Metalowe MESKO S.A.	Zakłady Metalowe MESKO S.A. Elektrociepłownia przemysłowa	Modernizacja instalacji spalania paliw i systemów ciepłowniczych w ZM MESKO S.A. (trwa)	NFOŚiGW (Działanie 4.5)	Modernizacja sieci i urządzeń zasilania energetycznego w celu wprowadzenia kogeneracji w ZM MESKO S.A.	NFOŚiGW (Działanie 9.1)

14. Województwo warmińsko –mazurskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie Sp. z o.o.	Ciepłownia Kortowo	Kolektory słoneczne na wymiennikowniach	Ekofunusz	Układ kogeneracyjny w oparciu o silnik gazowy	Regionalny Program Operacyjny Warmia i Mazury (ubiega się)

15. Województwo wielkopolskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	ZE PAK S.A. w Koninie	Elektrownia Pątnów	1. Łapacz oleju 2. Przebudowa gospodarki lignitem 3. Budowa gospodarki żużlem	Nie korzysta – środki własne	-	-
		Elektrownia Konin	1. Kocioł fluidalny opalany biomasą 2. Rekonstrukcja turbozespołu TG6 3. Instalacja magazynowania i transportu biomasy	Nie korzysta - środki własne	-	-
2.	Dalkia Poznań ZEC S.A.	Elektrociepłownia II Karolin	1. Zmiana sposobu odzulfiania i odpopielania w EC Karolin oraz budowa instalacji zraszania 2. Modernizacja analizatora spalin 3. Program ograniczania strat 4. Modernizacja kotłów 1K1, 1K2, 2K, 3K	Nie korzysta - środki własne	-	-

3.	„STEICO” S.A. w Czarnkowie	„STEICO” S.A. w Czarnkowie	Instalacja odpylania spalin z kotłów węglowych	SPO WKP – działanie 2.4 Dostosowanie Steico S.A. do wymogów Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) poprzez inwestycje	Rozbudowa instalacji IPPC rozbudowa istniejącego turbozespołu o mocy 2,56 MW do 6 MW lub alternatywnie budowa nowego o mocy 6 MW	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2008-2013 – priorytet 9 – Infrastruktura Energetyczna Przyjazna Środowisku I Efektywność Energetyczna <i>będzie się ubiegać</i>
4.	Energa Elektrociepłownia Kalisz S.A.	Energa Elektrociepłownia Kalisz S.A.	-	-	Budowa kotła parowego spalającego biomasę wraz z turbozespołem parowym. Przewidziany termin zakończenia inwestycji to 2012 r. Obecnie wykonywane są prace przedprojektowe. Planowana jest również budowa kotła do termicznego przekształcania odpadów.	Podmiot jeszcze nie podjął decyzji
5.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lesznie	Kotłownia „Zatorze”	Budowa instalacji odsiarczania i odpylania kotła wodnego WR-10 M.	WFOŚiGW w Poznaniu „Modernizacja instalacji odsiarczania spalin w zakresie kotła WRm-10 w kotłowni Zatorze w Lesznie”	-	-

16. Województwo zachodniopomorskie

Lp.	Nazwa podmiotu prowadzącego instalację	Nazwa zakładu	Inwestycje realizowane		Inwestycje planowane	
			Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW	Rodzaj inwestycji	Nazwa programu pomocowego na realizację inwestycji lub inne wsparcia np. NFOŚiGW, WFOŚiGW (ubiega się, będzie się ubiegać)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Ciepłownia Rejonowa Police	-	Podmiot nie korzystał z programu	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Ciepłownia Rejonowa Police
2.	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.	Elektrownia Dolna Odra Bloki 1-4	Przebudowa kwatery 4b składowiska odpadów paleniskowych w Elektrowni Dolna Odra w celu zmniejszenia ilości wytwarzanych odpadów poprzez ich częściowy odzysk	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko Działalność 4.2	Budowa instalacji odsiarczania dla Bloków 5-6 w Elektrowni Dolna Odra	Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko Działalność 4.5 - umowa podpisana 04.08.2009 r.
					Budowa miejsca magazynowania A popiołu - żużli wydzielonego z kwatery 4b składowiska odpadów poprodukcyjnych Elektrowni Dolna Odra, wchodzącej w skład Zespołu Elektrowni Dolna Odra S.A.	Pożyczka z WFOŚiGW w Szczecinie zawarta 16.04.2007 r.

3.	Zakłady Chemiczne POLICE S.A. / EC i EC II	EC I i EC II	Zmiana paliwa z oleju opałowego na gaz ziemny	Nie korzystano	-	-
			Modernizacja układu magazynowania, przesyłu i dystrybucji oleju opałowego	Nie korzystano	-	-
			Odtworzenie sprawności technicznej i techn. chłodni wentylatorowej	Nie korzystano	-	-
4.	Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa "Dąbska"	-	-	Dostosowanie źródeł do standardów emisyjnych w zakresie pyłu obow. od 2016 r. - montaż dodatk. urządzeń odpylających na wszystkich kotłach.	-
5.	Zespół Elektrowni DOLNA ODRA S.A.	Elektrownia Szczecin	-	-	Budowa kotła parowego wytwarzającego energię z biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi w Elektrowni Szczecin	Pożyczka preferencyjna NFOŚiGW

Ogółem: inwestycje w obszarze ochrony środowiska są lub będą realizowane w 72 zakładach na 137 skontrolowanych, co stanowi 53%.