

**Rozporządzenie
Rady Ministrów
z dnia2007 r.**

**w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do Emisji
dwutlenku węgla na lata 2008-2012 we wspólnotowym systemie handlu
uprawnieniami do emisji**

Na podstawie art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. *o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) zarządza się, co następuje:

§ 1.

Rada Ministrów przyjmuje Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012 we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji, który stanowi załącznik do rozporządzenia.

§ 2.

Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Prezes Rady Ministrów

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008 - 2012

1. Całkowita liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla na okres 2008-2012 wynosi 981 740 275.
2. Całkowitą liczbę uprawnień do emisji dwutlenku węgla na okres 2008-2012 dla poszczególnych rodzajów instalacji objętych systemem, określa tabela nr 1:

Tabela nr 1

Lp.	Kod	Rodzaj instalacji	Przydział uprawnień
1	E1	Instalacje do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych i komunalnych	800 874 390
2	E2	Rafinerie ropy naftowej	17 570 505
3	E3	Piece koksownicze	15 444 080
4	F1	Instalacje prażenia i spiekania rud metali, w tym rudy siarczkowej	10 938 860
5	F2	Instalacje do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali	35 602 935
6	M1.1	Instalacje do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych	62 884 135
7	M1.2	Instalacje do produkcji wapna	13 763 675
8	M2	Instalacje do produkcji szkła, w tym włókna szklanego	8 624 285
9	M3	Instalacje do produkcji wyrobów ceramicznych za pomocą wypalania	5 217 195
10	O1	Instalacje do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych	0
11	O2	Instalacje do produkcji papieru lub tektury	10 820 215

3. Całkowita liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla na krajową rezerwę na okres 2008-2012 dla instalacji
 - a) nowych, nie ujętych w załącznikach do rozporządzenia,
 - b) w których dokonano zmiany skutkującej zwiększeniem możliwości produkcyjnych i ujętych w załącznikach do rozporządzenia,
 - c) wymienionych w niniejszym załączniku, jeżeli przejmują produkcję od instalacji nie objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla
 wynosi 60 086 195 uprawnień.
4. Roczna liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla dla instalacji wymienionych w tabeli nr 3, wynosi 196 348 055.
5. Liczba uprawnień do emisji dla projektów wspólnych wdrożeń na okres 2008-2012 zgodnie z tabelą nr 2, wynosi 750 505.
6. Liczba jednostek poświadczonej redukcji emisji i jednostek redukcji emisji, które prowadzący instalacje może wykorzystać do rozliczenia rocznej emisji CO₂ wynosi 10% przydziału rocznego dla każdej instalacji.
7. Wykaz instalacji wraz z przyznaną dla nich średnioroczną liczbą uprawnień w okresie rozliczeniowym 2008 – 2012, określa tabela nr 3.

Tabela nr 2

Lista zatwierdzonych projektów wspólnych wdrożeń

		Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3		Projekt 4	Projekt 5		Projekt 6	Całkowita ilość uprawnień w rezerwie
I/a	Nazwa projektu (1)	Mała elektrownia woda na rzece Bóbr, Leszno Górze	30 MW Farma wiatrowa w Zagórzcu	Wykorzystanie metanu pochodzącego ze składowiska odpadów i osadów ściekowych w Zakopanem		Projekt geotermalnych źródeł ciepła dla systemu energetycznego w Stargardzie	Mazurski Pakiet utylizacji gazu składowiskowego		Lake Ostrowo Farma wiatrowa	
I/b	Kod identyfikacyjny projektu (2)									
I/c	Data wydania pisma zatwierdzającego projekt	14.05.2001	10.01.2005	25.01.2005		05.10.2005	31.03.2006		31.01.2007	
II	Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych do redukcji lub ograniczenia (w tonach na lata 2008–2012)	23 425	220 563	10 588	94 412	181 185	23 340	455 403	395 527	
III	% całkowitych redukcji wydawanych przez rząd jako ERU lub CER	50	85	100		100	100		85	
IV	Opis linii odniesienia (3)	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrowni konwencyjonalnej	Linia bazowa jest oparta na emisjach z sieci energetycznej	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrociepłowni	Ujęcie metanu, brak podwójnego liczenia	Średnie emisje z ciepłowni PEC	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrociepłowni	Ujęcie metanu, brak podwójnego liczenia	Linia bazowa jest oparta na emisjach z sektora elektroenergetycznego oraz przewidywanym jego rozwoju w następnych latach	
V	% emisji z instalacji objętych dyrektywą 2003/87/WE w całkowitej ilości emisji zawartych w linii odniesienia (w przypadku pośrednich redukcji lub ograniczeń należy przedstawić szacunek) (4)	100	100	100		100	100		100	
VI	Planowana ilość redukcji w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami (II*III*V)	11 715	187 479	10 588		181 185	23 340		336 198	750 505
VII/a	W przypadku bezpośrednich redukcji i ograniczeń: nazwa instalacji, w której wystąpią redukcje w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami (5)					PEC Stargard				

VII/b	W przypadku bezpośrednich redukcji i ograniczeń: numer identyfikacyjny instalacji, w której wystąpią redukcje w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami (5)					Nr KPRU 283, PL-0283-05			
VIII/a	Ilość ERU lub CER wydanych na 2008 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	39 895	1 883	0	36 237	4 668	0	67240
VIII/b	Ilość ERU lub CER wydanych na 2009 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	38 717	1 924	0	36 237	4 668	0	67240
VIII/c	Ilość ERU lub CER wydanych na 2010 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	37 485	2 193	0	36 237	4 668	0	67240
VIII/d	Ilość ERU lub CER wydanych na 2011 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	36 307	2 260	0	36 237	4 668	0	67240
VIII/e	Ilość ERU lub CER wydanych na 2012 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	35 075	2 328	0	36 237	4 668	0	67238

- (¹) Należy podać wszystkie projekty zatwierdzone przez dane państwo członkowskie.
- (²) Należy zastosować kod przypisany zgodnie z pkt 19 załącznika VI do rozporządzenia (WE) nr 2216/2004.
- (³) Należy podać ilość całkowitych rocznych emisji, które przewidywane są w przypadku, gdy projekt nie jest realizowany oraz grupę instalacji, w których emisje te są przewidywane. Należy załączyć zwięzły opis stosowanej linii odniesienia. W przypadku stosowania w projekcie kilku linii odniesienia, każdą z nich (wraz z odpowiednią ilością całkowitych rocznych emisji, które przewidywane są w przypadku, gdy dana część projektu nie jest realizowana) należy podać w oddzielnym rzędzie w tabeli dotyczącej rezerwy.
- (⁴) Należy przedstawić zwięzły opis metody i danych wykorzystanych do sporządzenia szacunku.
- (⁵) Jeśli w rzędach VII/a i VII/b ma zostać wpisanych kilka instalacji, na każdą z nich należy przeznaczyć oddzielny rząd. Udział w uprawnieniach w ramach rezerwy należy obliczyć oddzielnie w odniesieniu do każdej instalacji.

Tabela nr 3

Lp.	Nr KPRU	Nazwa	Miejscowość	Rodzaj instalacji	Kod	Przydział średnioroczny
1	PL-0001-05	BOT ELEKTROWNIA BEŁCHATÓW S.A.	Rogowiec	Elektrownia	E1	21 256 443
2	PL-0002-05	BOT ELEKTROWNIA OPOLE S.A.	Brzezie k/Opola	Elektrownia	E1	6 219 261
3	PL-0003-05	BOT ELEKTROWNIA TURÓW S.A.	Bogatynia	Elektrownia	E1	9 731 174
4	PL-0004-05	ELEKTROWNIA KOZIENICE S.A.	Świerże Górne	Elektrownia	E1	9 532 152
5	PL-0005-05	ELEKTROWNIA POŁANIEC S.A. - GRUPA ELECTRABEL POLSKA	Zawada	Elektrownia	E1	4 831 674
6	PL-0006-05	ELEKTROWNIA RYBNIK S.A.	Rybnik	Elektrownia	E1	7 260 729
7	PL-0007-05	ELEKTROWNIA SKAWINA S.A.	Skawina	Elektrownia	E1	1 853 977
8	PL-0008-05	ELEKTROWNIA "STALOWA WOLA" S.A.	Stalowa Wola	Elektrownia	E1	834 643
9	PL-0009-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Jaworzno	Elektrownia Jaworzno III - Elektrownia III	E1	4 804 115
10	PL-0010-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Kędzierzyn-Koźle	Elektrownia Blachownia	E1	422 344
11	PL-0011-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Jaworzno	Elektrownia Jaworzno III - Elektrownia II	E1	699 221
12	PL-0012-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Łaziska Górne	Elektrownia Łaziska	E1	4 263 381
13	PL-0013-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Ruda Śląska	Elektrownia Halemba	E1	443 832
14	PL-0014-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Będzin	Elektrownia Łagisza	E1	2 130 234
15	PL-0015-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Trzebinia	Elektrownia Siersza	E1	2 294 849
16	PL-0016-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA ODRA S.A.	Nowe Czarnowo	Elektrownia Dolna Odra	E1	4 569 019
17	PL-0017-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA ODRA S.A.	Szczecin	Elektrownia Pomorzany	E1	491 530

18	PL-0018-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA Odra S.A.	Szczecin	Elektrownia Szczecin	E1	121 818
19	PL-0019-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI OSTROŁĘKA S.A.	Ostrołęka	Elektrociepłownia Ostrołęka A	E1	174 216
20	PL-0020-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI OSTROŁĘKA S.A.	Ostrołęka	Elektrownia Ostrołęka B	E1	2 146 893
21	PL-0021-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA PĄTNÓW	Konin	Elektrownia Pątnów I	E1	4 851 354
22	PL-0022-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA KONIN	Konin	Elektrownia Konin	E1	1 452 416
23	PL-0023-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA ADAMÓW	Turek	Elektrownia Adamów	E1	2 761 801
24	PL-0024-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA CHORZÓW "ELCHO" SP. Z O.O.	Chorzów	Elektrociepłownia	E1	1 137 547
25	PL-0025-05	ANDROPOL-ELEKTROCIEPŁOWNIA SP.Z O.O.	Andrychów	Elektrociepłownia	E1	40 637
26	PL-0026-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	Pruszków	Elektrociepłownia Pruszków	E1	110 229
27	PL-0027-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	Warszawa	Elektrociepłownia Siekierki	E1	2 805 364
28	PL-0028-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	Warszawa	Elektrociepłownia Żerań	E1	2 244 974
29	PL-0029-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA BĘDZIN S.A.	Będzin	Elektrociepłownia	E1	431 829
30	PL-0030-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA BIAŁYSTOK S.A.	Białystok	Elektrociepłownia Białystok	E1	574 050
31	PL-0031-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA EC NOWA SP. Z O.O.	Dąbrowa Górnicza	Elektrociepłownia EC Nowa	E1	3 097 480
32	PL-0032-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	Rzeszów	Elektrociepłownia Fenice Rzeszów	E1	98 468
33	PL-0033-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA ELBLĄG SP. Z O.O.	Elbląg	Elektrociepłownia	E1	229 452
34	PL-0034-05	PRATERM KRAŚNIK SP. Z O.O.	Kraśnik	Elektrociepłownia Kraśnik	E1	68 909
35	PL-0035-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA GIGA SP. Z O.O.	Świdnik	Elektrociepłownia Świdnik	E1	74 000
36	PL-0036-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA GORZÓW S.A.	Gorzów Wielkopolski	Elektrociepłownia	E1	393 306

37	PL-0037-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA KALISZ - PIWONICE S.A.	Kalisz	Elektrociepłownia	E1	57 954
38	PL-0038-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "KRAKÓW" S.A.	Kraków	Elektrociepłownia	E1	1 315 603
39	PL-0039-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA LUBLIN-WROTKÓW SP. Z O.O.	Lublin	Elektrociepłownia Lublin-Wrotków	E1	805 808
40	PL-0040-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA MARCEL SP. Z O.O.	Radlin	Elektrociepłownia Marcel	E1	154 287
41	PL-0041-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA MIELEC SP. Z O.O.	Mielec	Elektrociepłownia Mielec	E1	118 679
42	PL-0042-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA RZESZÓW S.A.	Rzeszów	Elektrociepłownia	E1	229 106
43	PL-0043-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA STAROGARD SP. Z O.O.	Starogard Gdański	Elektrociepłownia Starogard	E1	88 487
44	PL-0044-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA SZOPIENICE SP. Z O.O.	Katowice	Elektrociepłownia Szopienice	E1	57 791
45	PL-0045-05	ELEKTROCIEPŁOWNIE KUJAWSKIE SP. Z O.O.	Inowrocław	Elektrociepłownia - Zakład Inowrocław	E1	633 321
46	PL-0046-05	ELEKTROCIEPŁOWNIE KUJAWSKIE SP. Z O.O.	Janikowo	Elektrociepłownia - Zakład Janikowo	E1	866 226
47	PL-0047-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA TYCHY S.A.	Tychy	Elektrociepłownia Tychy	E1	276 650
48	PL-0048-05	EC-INWEST SP. Z O.O.	Ostrów Wielkopolski	Elektrociepłownia	E1	23 707
49	PL-0049-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA ZABRZE S.A.	Zabrze	Elektrociepłownia Zabrze	E1	232 613
50	PL-0050-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA ZDUŃSKA WOLA SP. Z O.O.	Zduńska Wola	Elektrociepłownia Zduńska Wola	E1	71 842
51	PL-0051-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "ZIELONA GÓRA" S.A.	Zielona Góra	Elektrociepłownia	E1	580 765
52	PL-0052-05	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	Toruń	Elektrociepłownie EC 1	E1	234 589
53	PL-0053-05	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	Toruń	Elektrociepłownia EC 3	E1	17 574
54	PL-0054-05	ELEKTROCIEPŁOWNIE WYBRZEŻE S.A.	Gdańsk	Elektrociepłownia Gdańska	E1	1 012 627
55	PL-0055-05	ELEKTROCIEPŁOWNIE WYBRZEŻE S.A.	Gdynia	Elektrociepłownia Gdyńska	E1	612 272

56	PL-0056-05	ENERGETYKA BORUTA SP. Z O.O.	Zgierz	Elektrociepłownia EC II	E1	3 824
57	PL-0057-05	ENERGETYKA BORUTA SP. Z O.O.	Zgierz	Elektrociepłownia EC III	E1	68 588
58	PL-0058-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	Opole	Ciepłownia Centralna K-173	E1	211 349
59	PL-0059-05	ENERGETYKA CIEPLNA W KAMIENNEJ GÓRZE SP. Z O.O.	Kamienna Góra	Ciepłownia	E1	26 783
60	PL-0060-05	ENERGETYKA CIESZYŹSKA SP. Z O.O.	Cieszyn	Elektrociepłownia	E1	118 188
61	PL-0061-05	ENERGETYKA SP. Z O.O. LUBIN	Lubin	Elektrociepłownia E-1 Lubin	E1	89 163
62	PL-0062-05	ENERGETYKA SP. Z O.O. LUBIN	Polkowice	Elektrociepłownia E-2 Polkowice	E1	96 009
63	PL-0063-05	ENERGOBALTIC SP. Z O.O.	Władysławowo	Elektrociepłownia Władysławowo	E1	24 203
64	PL-0064-05	ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH ERG W PUSTKOWIE S.A.	Pustków	Kotłownia	E1	51 621
65	PL-0065-05	FORTUM DZT S.A.	Świebodzice	Elektrociepłownia CHP Świebodzice	E1	30 786
66	PL-0067-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROOCIEPŁOWNIE	Pszów	Elektrociepłownia Anna	E1	128 067
67	PL-0068-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROOCIEPŁOWNIE	Rybnik	Elektrociepłownia Chwałowice	E1	243 104
68	PL-0069-05	ELEKTROOCIEPŁOWNIA MEGATEM EC-LUBLIN SP. Z O.O.	Lublin	Elektrociepłownia Megatem EC-Lublin	E1	357 222
69	PL-0070-05	OPEC GRUDZIĄDZ SP. Z O.O.	Grudziądz	Elektrociepłownia	E1	121 364
70	PL-0071-05	OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A.	Ostrów Wielkopolski	Elektrociepłownia	E1	95 413
71	PL-0072-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Katowice	Elektrociepłownia Katowice	E1	565 478
72	PL-0073-05	INTERPEP SP. Z O.O., EC WIZÓW, SP. KOMANDYTOWA	Bolesławiec Śląski	Elektrociepłownia Wizów	E1	56 969
73	PL-0074-05	ENERGOPEP SP. Z O.O., EC JEZIORNA, SP. KOMANDYTOWA	Konstancin - Jeziorna	Elektrociepłownia Jeziorna	E1	87 448
74	PL-0075-05	INTERPEP, EC ZAKRZÓW SP. Z O.O, SP. KOMANDYTOWA	Wrocław	Elektrociepłownia Zakrzów	E1	33 403

75	PL-0076-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Bielsko-Biała	Elektrociepłownia Bielsko - Biała EC 1	E1	234 805
76	PL-0077-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	Czechowice-Dziedzice	Elektrociepłownia Bielsko - Biała EC 2	E1	198 481
77	PL-0078-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	Czerwionka-Leszczyny	Zakład Z-1 "Dębieńsko"	E1	50 288
78	PL-0079-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	Knurów	Zakład Z-2 "Knurów"	E1	72 868
79	PL-0080-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SP. Z O.O.	Siedlce	Ciepłownia Centralna i Elektrociepłownia Gazowa	E1	178 064
80	PL-0081-05	PRZEDSIĘBIORSTWO TERMICZNEJ UTYLIZACJI ODPADÓW "RA-TAR" SP. Z O.O.	Tarnobrzeg	Elektrociepłownia	E1	27 633
81	PL-0082-05	RCKOENERGIA SP. Z O.O.	Czechowice-Dziedzice	Elektrociepłownia	E1	84 581
82	PL-0083-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "MOSZCZENICA"	Jastrzębie Zdrój	Elektrociepłownia "Moszczenica"	E1	98 167
83	PL-0084-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "ZOFIÓWKA"	Jastrzębie Zdrój	Elektrociepłownia "Zofiówka"	E1	230 640
84	PL-0085-05	EEG PNIÓWEK	Pawłowice Śląskie	Elektrociepłownia Pniówek	E1	48 817
85	PL-0086-05	EEG PNIÓWEK	Suszec	Elektrociepłownia Suszec	E1	31 213
86	PL-0087-05	ENERGETYKA URSUS SP. Z O.O.	Warszawa	Elektrociepłownia	E1	71 669
87	PL-0088-05	EC "WOJKOWICE" SP. Z O.O.	Wojkowice	Elektrociepłownia	E1	26 495
88	PL-0089-05	ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY H. CZ. ELSEN SP. Z O.O.	Częstochowa	Elektrociepłownia EC I	E1	159 080
89	PL-0090-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Katowice	Elektrociepłownia "Kostuchna"	E1	39 873
90	PL-0091-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Katowice	Elektrociepłownia "Wieczorek"	E1	108 208
91	PL-0092-05	ZAKŁADY METALOWE MESKO S.A.	Skarżysko - Kamienna	Elektrociepłownia	E1	50 514
92	PL-0093-05	ENERGO-TECH SP. Z O.O.	Białystok	Elektrociepłownia	E1	26 891
93	PL-0094-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO-ENERGIA" SP. Z O.O.	Ruda Śląska	Elektrociepłownia "Mikołaj"	E1	67 882

94	PL-0095-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYTOM S.A.	Bytom	Elektrociepłownia Miechowice	E1	234 004
95	PL-0096-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYTOM S.A.	Bytom	Elektrociepłownia Szombierki	E1	24 886
96	PL-0097-05	DALKIA POZNAŃ ZEC S.A.	Poznań	Elektrociepłownia EC I Garbary	E1	37 742
97	PL-0098-05	DALKIA POZNAŃ ZEC S.A.	Poznań	Elektrociepłownia EC II Karolin	E1	1 136 106
98	PL-0099-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYDGOSZCZ SPÓŁKA AKCYJNA	Bydgoszcz	Elektrociepłownia Bydgoszcz III	E1	10
99	PL-0100-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYDGOSZCZ SPÓŁKA AKCYJNA	Bydgoszcz	Elektrociepłownia Bydgoszcz I	E1	51 771
100	PL-0101-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYDGOSZCZ SPÓŁKA AKCYJNA	Bydgoszcz	Elektrociepłownia Bydgoszcz II	E1	901 397
101	PL-0102-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	Łódź	Elektrociepłownia Zakład EC3	E1	817 327
102	PL-0103-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	Łódź	Elektrociepłownia Zakład EC4	E1	861 641
103	PL-0104-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	Łódź	Elektrociepłownia Zakład EC2	E1	418 606
104	PL-0105-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI WROCŁAWSKICH KOGENERACJA S.A.	Siechnice k. Wrocławia	Elektrociepłownia Czechnica	E1	302 546
105	PL-0106-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI WROCŁAWSKICH KOGENERACJA S.A.	Wrocław	Elektrociepłownia Wrocław	E1	1 025 483
106	PL-0108-05	AGENCJA POSZANOWANIA ENERGII I USŁUG ENERGETYCZNO-GÓRNICZYCH "ENMAG-EG" SP. Z O.O.	Piekary Śląskie	Ciepłownia "Julian"	E1	52 056
107	PL-0109-05	SĘDZISZOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Sędziszów	Ciepłownia	E1	14 271
108	PL-0110-05	CIEPŁOWNIA ŁAŃCUT SP. Z O.O.	Łańcut	Ciepłownia	E1	24 767
109	PL-0111-05	CIEPŁOWNIA MIEJSKA SP. Z O.O.	Szydłowiec	Ciepłownia Miejska	E1	18 081
110	PL-0112-05	CIEPŁOWNIA RYDUŁTOWY SP. Z O.O.	Rydułtowy	Ciepłownia	E1	40 353
111	PL-0113-05	CIEPŁOWNIA SIEMIANOWICE SP. Z O.O.	Siemianowice Śląskie	Ciepłownia przy ul. Lubiny	E1	60 387
112	PL-0115-05	CIEPŁOWNIA SIERPC SP. Z O.O.	Sierpc	Ciepłownia Sierpc	E1	28 674

113	PL-0116-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA	Bielawa	Ciepłownia	E1	16 872
114	PL-0117-05	CIEPŁOWNICTWO SP. Z O.O.	Nowa Ruda	Ciepłownia	E1	21 939
115	PL-0118-05	DALKIA POLSKA S.A.	Wąbrzeźno	Kotłownia Ergis	E1	6 554
116	PL-0119-05	DALKIA POLSKA S.A.	Kraków	Kotłownia Szpitala Uniwersyteckiego	E1	10 800
117	PL-0120-05	EKO - ENERGO EDWARD MACIĄGOWSKI, ADAM BŁOŃSKI I ADAM TABOR SP. J.	Warszawa	Ciepłownia	E1	24 332
118	PL-0121-05	EKOTERM SP. Z O.O.	Bieruń	Ciepłownia	E1	44 973
119	PL-0122-05	EKP SP. Z O.O.	Klucze	Ciepłownia	E1	44 111
120	PL-0123-05	ELBLĄSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Elbląg	Ciepłownia	E1	41 280
121	PL-0124-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	Warszawa	Ciepłownia Kawęczyn	E1	187 058
122	PL-0125-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	Warszawa	Ciepłownia Wola	E1	18 981
123	PL-0126-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA KIELCE S.A.	Kielce	Elektrociepłownia	E1	221 733
124	PL-0127-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA RZESZÓW S.A.	Rzeszów	Kotłownia węglowa	E1	129 737
125	PL-0128-05	ENERGETYKA CIEPLNA MIASTA SKARŻYSKO - KAMIENNA SP. Z O.O.	Skarżysko - Kamienna	Centralna Ciepłownia	E1	52 603
126	PL-0130-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	Kluczbork	Ciepłownia Rejonowa K-301	E1	29 718
127	PL-0131-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	Strzelce Opolskie	Ciepłownia Rejonowa K-452	E1	23 623
128	PL-0132-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	Krapkowice	Ciepłownia Rejonowa K-651	E1	13 950
129	PL-0133-05	BRZESKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Brzeg	Ciepłownia K-202	E1	41 280
130	PL-0134-05	ENERGERTYKA CIEPLNA SP. Z O.O. IŁAWA	Iława	Kotłownia Rejonowa nr 1	E1	79 410
131	PL-0135-05	ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. SKIERNIEWICE	Skierniewice	Ciepłownia Miejska	E1	64 869

132	PL-0136-05	ENERGETYKA CIEPLNA SPÓŁKA Z O. O. W WIELUNIU	Wieluń	Ciepłownia	E1	55 245
133	PL-0137-05	ENERGETYKA CIEPLNA-KĘPNO SP. Z O.O.	Kępno	Kotłownia miejska	E1	14 198
134	PL-0138-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W WAŁBRZYCHU	Kostrzyca	Ciepłownia Kostrzyca	E1	15 965
135	PL-0139-05	FORTUM DZT S.A.	Kłodzko	Ciepłownia	E1	18 340
136	PL-0140-05	FORTUM DZT S.A.	Dzierżoniów	Kotłownia	E1	28 369
137	PL-0141-05	FORTUM DZT S.A.	Ząbkowice Śląskie	Kotłownia	E1	5 425
138	PL-0142-05	FORTUM DZT S.A.	Jawor	Kotłownia	E1	17 889
139	PL-0143-05	FORTUM DZT S.A.	Jawor	Kotłownia	E1	11 193
140	PL-0144-05	GDAŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Gdańsk - Stogi	Kotłownia K-93	E1	39 171
141	PL-0145-05	GEOTERMIA PYRZYCE SP. Z O.O.	Pyrzyce	Ciepłownia geotermalna	E1	3 902
142	PL-0146-05	STOLECZNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ PRAGA POŁUDNIE - CIEPŁOWNIA MIĘDZYLESIE	Warszawa	Ciepłownia Międzylesie	E1	42 460
143	PL-0147-05	RWE STOEN CONTRACTING SP. Z O.O.	Słupca	Kotłownia mialowa	E1	41 474
144	PL-0148-05	IDEA 98 SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY	Tarnowskie Góry	Ciepłownia	E1	11 807
145	PL-0150-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	Rybnik	Elektrociepłownia Jankowice Gł.	E1	108 012
146	PL-0152-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	Rybnik	Ciepłownia Rymer	E1	21 230
147	PL-0153-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	Rybnik	Ciepłownia Ignacy	E1	14 153
148	PL-0154-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	Wodzisław Śląski	Ciepłownia 1 Maja	E1	12 720
149	PL-0155-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	Wodzisław Śląski	Ciepłownia Jedłownik	E1	3 892
150	PL-0156-05	KOMUNALNA ENERGETYKA CIEPLNA "KOMEK" SP. Z O.O.	Kętrzyn	Kotłownia	E1	18 328

151	PL-0157-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Nakło nad Notecią	Ciepłownia	E1	11 783
152	PL-0158-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Koronowo	Ciepłownia	E1	12 035
153	PL-0159-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Bydgoszcz	Ciepłownia	E1	15 387
154	PL-0160-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Bydgoszcz	Ciepłownia	E1	11 318
155	PL-0161-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Solec Kujawski	Ciepłownia	E1	13 972
156	PL-0162-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Białe Błota	Ciepłownia	E1	52 518
157	PL-0163-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KARCZEWIE	Karczew	Ciepłownia	E1	16 199
158	PL-0164-05	KOTŁOWNIA "IZOPOL" ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPLNEJ I WODNEJ SP. Z O.O.	Trzemeszno	Kotłownia	E1	9 361
159	PL-0165-05	KOZIENICKA GOSPODARKA KOMUNALNA	Kozienice	Ciepłownia	E1	34 990
160	PL-0166-05	KRAŚNICKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Kraśnik	Ciepłownia	E1	15 696
161	PL-0167-05	LIDMAN ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	Dąbrowa Górnicza	Kotłownia	E1	17 430
162	PL-0168-05	"LUBREM" SP. J. K. DĘBSKI, J. KLEPACKI	Dęblin	Centralna Ciepłownia w Dęblinie	E1	47 177
163	PL-0169-05	ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA SP. Z O.O. W BOGDANCE	Bogdanka	Ciepłownia	E1	16 479
164	PL-0170-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Olsztyn	Ciepłownia	E1	175 380
165	PL-0171-05	FORTUM PŁOCK SP. Z O.O.	Toruń	Ciepłownia	E1	16 254
166	PL-0172-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOŁOBRZEGU	Kołobrzeg	Centralna Ciepłownia CC1/2	E1	95 534
167	PL-0173-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	Piła	Kotłownia Rejonowa KR - Kaczorska	E1	25 546
168	PL-0174-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	Piła	Kotłownia Rejonowa KR - Koszyce	E1	26 891
169	PL-0175-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	Piła	Kotłownia Rejonowa KR - Zachód	E1	37 742

170	PL-0176-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOSZALINIE	Koszalin	Ciepłownia DPM	E1	78 131
171	PL-0177-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOSZALINIE	Koszalin	Ciepłownia FUB	E1	71 680
172	PL-0178-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W SZCZECINKU	Szczecinek	Kotłownia Rejonowa KR1	E1	24 167
173	PL-0181-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W OSTROWCU ŚWIĘTOKRZYSKIM	Ostrowiec Świętokrzyski	Ciepłownia	E1	155 862
174	PL-0182-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	Mragowo	Kotłownia Rejonowa	E1	27 718
175	PL-0183-05	MIEJSKA GOSPODARKA KOMUNALNA SP. Z O.O. W OLEŚNICY	Oleśnica	Centralna ciepłownia	E1	36 293
176	PL-0184-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "EKOTERM" SP. Z O.O.	Żywiec	Kotłownia Rejonowa "Pod Grapą"	E1	33 464
177	PL-0185-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ-OŁAWA SP. Z O.O.	Oława	Ciepłownia zawodowa	E1	24 939
178	PL-0186-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KOLE	Koło	Ciepłownia	E1	38 284
179	PL-0187-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Chojnice	Ciepłownia	E1	31 275
180	PL-0188-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. KĘDZIERZYN - KOŻŁE	Kędzierzyn-Koźle	Kotłownia K-41	E1	5 612
181	PL-0189-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŚWIDNICY SP. Z O.O.	Świdnica	Ciepłownia Zawiszów	E1	45 415
182	PL-0190-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŚWIDNICY SP. Z O.O.	Świdnica	Ciepłownia Zarzeczce	E1	13 171
183	PL-0191-05	MIEJSKI ZAKŁAD GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Piotrków Trybunalski	Ciepłownia C-2	E1	50 193
184	PL-0192-05	MIEJSKI ZAKŁAD GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Piotrków Trybunalski	Ciepłownia C-1	E1	73 152
185	PL-0193-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHEŁMIE	Chełm	Ciepłownia Centralna	E1	98 414
186	PL-0194-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHEŁMIE	Chełm	Ciepłownia Szczytowa	E1	10 658
187	PL-0195-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Leszno	Ciepłownia "Zatorze"	E1	62 302
188	PL-0196-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CIEPŁOWNICZO-KOMUNALNE "KOKSIK" SP. Z O.O.	Reda	Kotłownia	E1	19 451

189	PL-0197-05	WOJEWÓDZKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LEGNICY S.A.	Lubin	Ciepłownia w Lubinie	E1	162 117
190	PL-0198-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "CIEPŁO" SP. Z O.O.	Skoczów	Kotłownia	E1	7 200
191	PL-0199-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "GIGA" SP. Z O.O.	Augustów	Ciepłownia	E1	41 005
192	PL-0200-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W BIELSKU PODLASKIM	Bielsk Podlaski	Kotłownia centralna	E1	22 321
193	PL-0201-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ BRANIEWO	Braniewo	Ciepłownia	E1	32 670
194	PL-0202-05	PRATERM PÓŁNOC SP. Z O.O. W ŚWIECIU	Bytów	Kotłownia Rejonowa w Bytowie	E1	17 644
195	PL-0203-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. KIELCE	Kielce	Ciepłownia	E1	16 335
196	PL-0204-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Lębork	Kotłownia Rejonowa KR-1	E1	50 184
197	PL-0205-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W NOWYM SĄCZU	Nowy Sącz	Zespół kotłowni Millenium	E1	55 919
198	PL-0206-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Piekary Śląskie	Ciepłownia	E1	30 448
199	PL-0207-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BIAŁYMSTOKU	Białystok	Ciepłownia	E1	153 326
200	PL-0208-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY	Tarnowskie Góry	Ciepłownia	E1	100 924
201	PL-0209-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W MIĘDZYRZECU PODLASKIM	Międzyrzec Podlaski	Ciepłownia Międzyrzec Podlaski	E1	29 101
202	PL-0210-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W RYPINIE	Rypin	Ciepłownia	E1	24 768
203	PL-0211-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. BOCHNIA	Bochnia	Kotłownia Miejska K-11	E1	22 366
204	PL-0212-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W OSTRÓDZIE	Ostróda	Ciepłownia	E1	42 263
205	PL-0213-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W PRZEMYSŁU SP. Z O.O.	Przemysł	Ciepłownia	E1	60 163
206	PL-0214-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Tarnów	Elektrociepłownia Piaskówka	E1	142 930
207	PL-0215-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WŁOCŁAWEK	Włocławek	Ciepłownia Wschód	E1	168 050

208	PL-0216-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁOMŻY SP. Z O.O.	Łomża	Ciepłownia	E1	86 279
209	PL-0217-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Krosno	Ciepłownia	E1	34 364
210	PL-0218-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Włodawa	Kotłownia Rejonowa we Włodawie	E1	33 454
211	PL-0219-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W DĘBICY	Dębica	Kotłownia K-15	E1	52 369
212	PL-0220-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Brzesko	Kotłownia Rejonowa	E1	18 412
213	PL-0221-05	MVV POLSKA SP. Z O.O. - CIEPŁOWNIA W SOKÓŁCE	Sokółka	Ciepłownia	E1	33 792
214	PL-0222-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	Brzeszcze	Zakład Ciepłowniczy Nr 1 "Brzeszcze"	E1	48 859
215	PL-0223-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	Wola	Zakład Ciepłowniczy Nr 2 "Czeczott"	E1	35 933
216	PL-0224-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	Libiąż	Zakład Ciepłowniczy Nr 3 "Janina"	E1	36 062
217	PL-0225-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	Czechowice-Dziedzice	Zakład Ciepłowniczy Nr 5 "Silesia"	E1	23 947
218	PL-0226-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	Łędziny	Zakład Ciepłowniczy Nr 6 "Ziemowit"	E1	38 600
219	PL-0227-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ NOWY TARG SP. Z O.O.	Nowy Targ	Kotłownia	E1	23 095
220	PL-0228-05	NYSKA ENERGETYKA CIEPLNA - NYSA SP. Z O.O.	Nysa	Kotłownia K-423	E1	54 283
221	PL-0229-05	OKRĘGOWE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Wejherowo	Ciepłownia Nanice	E1	46 708
222	PL-0231-05	OTWOCKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Otwock	Ciepłownia	E1	8 892
223	PL-0232-05	OZORKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP. Z O.O.	Ozorków	Ciepłownia	E1	11 076
224	PL-0233-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO - HANDLOWO - USŁUGOWE "ENCO" SP. Z O.O.	Bytom	Ciepłownia	E1	17 328
225	PL-0234-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LUBARTOWIE SPÓŁKA Z O.O.	Lubartów	Ciepłownia	E1	25 277
226	PL-0235-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁUKOWIE SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	Łuków	Kotłownie węglowe	E1	27 632

227	PL-0236-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Świnoujście	Ciepłownia	E1	74 068
228	PL-0237-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W EŁKU	Ełk	Ciepłownia Główna C-III	E1	62 738
229	PL-0238-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO HANDLOWE "LUX REMONT" SP. Z O.O.	Mińsk Mazowiecki	Ciepłownia	E1	12 127
230	PL-0239-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO - USŁUGOWO - HANDLOWE "KOMECH" SP. Z O.O. W SOSNOWCU	Sosnowiec	Kotłownia	E1	12 266
231	PL-0240-05	PRATERM PÓŁNOC SP. Z O.O. W ŚWIECIU	Sztum	Ciepłownia Sztum	E1	20 263
232	PL-0241-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	Poręba	Ciepłownia Poręba	E1	10 931
233	PL-0242-05	PRESSTERM SP. Z O.O.	Bolechow	Ciepłownia	E1	17 907
234	PL-0243-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CIEPŁOWNICZO - USŁUGOWE "PIASECZNO" SP. Z O.O.	Piaseczno	Ciepłownia	E1	11 040
235	PL-0244-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	Knurów	Zakład Z-1 Oddz. Z-3K "Szczygłowice"	E1	29 722
236	PL-0245-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	Częstochowa	Ciepłownia ul. Brzeźnicka	E1	64 880
237	PL-0246-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	Częstochowa	Ciepłownia ul. Rejtana	E1	266 781
238	PL-0247-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	Myszków	Ciepłownia	E1	32 543
239	PL-0248-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	Lubliniec	Ciepłownia	E1	18 502
240	PL-0249-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "ŻYRARDÓW" SP. Z O.O.	Żyrardów	Ciepłownia Miejska	E1	59 152
241	PL-0250-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "BUGAJ" SP. Z O.O.	Starachowice	Ciepłownia	E1	20 564
242	PL-0251-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ S.A.	Zawiercie	Zakład Ciepłny Nr 6 w Zawierciu	E1	50 362
243	PL-0252-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ S.A.	Olkusz	Zakład Ciepłny Nr 5 w Olkuszu	E1	49 536
244	PL-0253-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "EMPEC" SP. Z O.O.	Ustka	Kotłownia rejonowa nr 1	E1	21 958
245	PL-0254-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GEOTERMIA PODHALAŃSKA S.A.	Zakopane	Kotłownia Centralna	E1	16 834

246	PL-0255-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GORZÓW SP. Z O.O.	Gorzów Wielkopolski	Ciepłownia ul. Niemcewicza	E1	648
247	PL-0256-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GORZÓW SP. Z O.O.	Gorzów Wielkopolski	Ciepłownia ul. Małorolnych	E1	3 692
248	PL-0257-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ I GOSPODARKI WODNO-ŚCIEKOWEJ "ENWOS" SP. Z O.O.	Chelmek	Kotłownia	E1	14 768
249	PL-0258-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "LEGIONOWO" SP. Z O.O.	Legionowo	Ciepłownia	E1	97 197
250	PL-0259-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ LUBAŃ SP. Z O.O.	Lubań	Kotłownie "Piast" i "Śródmieście"	E1	27 848
251	PL-0260-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Police	Ciepłownia	E1	17 244
252	PL-0261-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W KALISZU	Kalisz	Ciepłownia	E1	53 044
253	PL-0262-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W WAŁBRZYCHU	Wałbrzych	Zespół Ciepłowni C3+C1	E1	87 196
254	PL-0263-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ WE WRZEŚNI S.A.	Września	Ciepłownia C-22	E1	35 154
255	PL-0264-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. SANDOMIERZ	Sandomierz	Kotłownia "Rokitek"	E1	23 211
256	PL-0265-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W GRAJEWIE	Grajewo	Ciepłownia	E1	34 355
257	PL-0266-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP Z O.O. Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU	Radzionków	Ciepłownia Radzionków	E1	51 665
258	PL-0267-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP Z O.O. Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU	Radzionków	Kotłownia Prozmont	E1	9 240
259	PL-0268-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Giżycko	Kotłownia	E1	39 277
260	PL-0269-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Golub-Dobrzyń	Ciepłownia	E1	12 830
261	PL-0270-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W PISZU	Pisz	Ciepłownia	E1	3 008
262	PL-0271-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Sieradz	Ciepłownia Miejska	E1	50 526
263	PL-0272-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Sieradz	Ciepłownia Rejonowa	E1	14 510
264	PL-0273-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP Z O.O.	Ustrzyki Dolne	Ciepłownia	E1	17 221

265	PL-0274-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KUTNIE	Kutno	Ciepłownia Miejska Nr 1	E1	44 184
266	PL-0275-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KUTNIE	Kutno	Ciepłownia Miejska Nr 2	E1	36 339
267	PL-0276-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W TARNOBRZEGU	Tarnobrzeg	Ciepłownia Nr 2	E1	13 379
268	PL-0277-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W TARNOBRZEGU	Tarnobrzeg	Ciepłownia Nr 3	E1	39 450
269	PL-0278-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Biała Podlaska	Ciepłownie K-1 i K-2	E1	85 921
270	PL-0279-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Choszczno	Ciepłownia i kotłownia	E1	14 836
271	PL-0280-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Ciechanów	Ciepłownia Centralna	E1	82 418
272	PL-0281-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Goleniów	Ciepłownia	E1	25 334
273	PL-0282-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Mińsk Mazowiecki	Kotłownia	E1	14 153
274	PL-0283-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Stargard Szczeciński	Ciepłownia zawodowa	E1	86 000
275	PL-0284-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Wyszaków	Elektrociepłownia	E1	35 840
276	PL-0285-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Jarocin	Kotłownia Rejonowa	E1	16 279
277	PL-0286-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Jelenia Góra	Ciepłownia Zabobrze	E1	47 177
278	PL-0287-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Jelenia Góra	Elektrociepłownia Miasto	E1	55 665
279	PL-0288-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Radzyń Podlaski	Ciepłownia w Radzynie	E1	18 916
280	PL-0289-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ TERMEX SP. Z O.O.	Szczytno	Kotłownia	E1	32 967
281	PL-0290-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "TERMOWAD" SP. Z O.O.	Wadowice	Kotłownia Rejonowa	E1	26 105
282	PL-0291-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	Chrzanów	Ciepłownia "Południe"	E1	75 059
283	PL-0293-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	Libiąż	Kotłownia "Flagówka"	E1	10 898

284	PL-0294-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W GNIEŹNIE SP. Z O.O.	Gniezno	Ciepłownia C-13	E1	63 614
285	PL-0295-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W GNIEŹNIE SP. Z O.O.	Gniezno	Ciepłownia C-14	E1	6 375
286	PL-0296-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Gostynin	Ciepłownia Centralna	E1	23 444
287	PL-0297-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	Racibórz	Ciepłownia Miejska	E1	83 946
288	PL-0298-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	Wodzisław Śląski	Ciepłownia Miejska	E1	49 181
289	PL-0299-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	Żory	Ciepłownia Miejska	E1	59 431
290	PL-0300-05	ECO MALBORK SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	Malbork	Ciepłownia Miejska	E1	53 758
291	PL-0301-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W PŁOŃSKU SP. Z O.O.	Płońsk	Elektrociepłownia	E1	30 141
292	PL-0302-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ROPCZYCACH SP. Z O.O.	Ropczyce	Ciepłownia	E1	20 148
293	PL-0303-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O.O.	Suwałki	Elektrociepłownia	E1	132 323
294	PL-0304-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O.O.	Suwałki	Ciepłownia Centrum	E1	10 041
295	PL-0305-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A. LUBUSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ	Żary	Ciepłownie	E1	26 695
296	PL-0306-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	Nowa Sól	Ciepłownia Rejonowa K-1031	E1	23 473
297	PL-0307-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ ZAMOŚĆ SP. Z O.O.	Zamość	Ciepłownia K-18	E1	56 709
298	PL-0308-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ I GOSPODARKI WODNO ŚCIEKOWEJ SP. Z O.O.	Kolno	Ciepłownia	E1	14 385
299	PL-0309-05	PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ I MIESZKANIOWEJ SP. Z O.O. ANTONIÓW K. OZIMKA	Antoniów	Ciepłownia	E1	29 722
300	PL-0310-05	PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Radomsko	Ciepłownia	E1	60 078
301	PL-0311-05	PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERII KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Pszczyna	Kotłownie	E1	7 264
302	PL-0312-05	PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE "THERMA" SP. Z O.O.	Bielsko-Biała	Ciepłownia Rejonowa ER II	E1	20 876

303	PL-0313-05	PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP. Z O.O.	Człuchów	Ciepłownia	E1	16 512
304	PL-0314-05	PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG ENERGETYCZNYCH I KOMUNALNYCH "UNIKOM" SP. Z O.O.	Gdańsk	Ciepłownia	E1	13 412
305	PL-0315-05	PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG INŻYNIERYJNO - KOMUNALNYCH SP. Z O.O.	Sokołów Podlaski	Kotłownia	E1	39 806
306	PL-0316-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	Jelcz-Laskowice	Ciepłownia	E1	30 441
307	PL-0317-05	PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE "ATEX" SP. Z O.O.	Zamość	Ciepłownia	E1	51 412
308	PL-0319-05	PRZESIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ - GLIWICE SP. Z O.O.	Gliwice	Ciepłownia	E1	322 482
309	PL-0320-05	RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "RADPEC" S.A.	Radom	Ciepłownia "Południe" i Ciepłownia "Północ"	E1	314 595
310	PL-0321-05	SANOCKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Sanok	Ciepłownia	E1	45 054
311	PL-0322-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY GLIWICE	Gliwice	Zakład Ciepłowniczy Gliwice	E1	70 766
312	PL-0323-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. GLIWICE ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY PONIATOWA	Poniatowa	Zakład Ciepłowniczy Poniatowa	E1	18 994
313	PL-0324-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. GLIWICE ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY SUCHEDNIÓW	Suchedniów	Zakład Ciepłowniczy Suchedniów	E1	5 937
314	PL-0325-05	"SYDKRAFT" EC SŁUPSK SP. Z O.O.	Słupsk	Kotłownia Rejonowa nr 1	E1	120 234
315	PL-0326-05	"SYDKRAFT" EC SŁUPSK SP. Z O.O.	Słupsk	Kotłownia Rejonowa nr 2	E1	32 610
316	PL-0327-05	SYDKRAFT ZŁOTÓW SP. Z O.O. W ZŁOTOWIE	Złotów	Kotłownia Rejonowa nr 1	E1	43 386
317	PL-0328-05	SZCZECIŃSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	Szczecin	Ciepłownia Rejonowa-Dąbska	E1	104 452
318	PL-0331-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W LIDZBARKU WARMIŃSKIM	Dobre Miasto	Ciepłownia Dobre Miasto	E1	16 691
319	PL-0332-05	WODOCIĄGOWO-CIEPŁOWNICZA SP. Z O.O. "COWIK"	Bartoszyce	Kotłownia Rejonowa	E1	33 017
320	PL-0333-05	WOJEWÓDZKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LEGNICY S.A.	Legnica	Centralna Ciepłownia i Kotłownia Górka	E1	154 478
321	PL-0334-05	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY "TERM-HYDRAL" SP. Z O.O.	Wrocław	Ciepłownia	E1	17 386

322	PL-0335-05	ENERGETYKA WISŁOSAN SP. Z O.O.	Nowa Dęba	Ciepłownia	E1	15 768
323	PL-0337-05	ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY H. CZ. ELSEN SP. Z O.O.	Częstochowa	Elektrociepłownia EC II	E1	4 013
324	PL-0338-05	ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK - MULTIENERGETYCZNE PRZEDSIĘBIORSTWO SIECIOWE SP. Z O.O.	Żychlin	Ciepłownia	E1	20 050
325	PL-0339-05	ENION S.A. ODDZIAŁ W CZĘSTOCHOWIE ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA	Częstochowa	Ciepłownia Zawodzie	E1	29 981
326	PL-0340-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH	Końskie	Ciepłownia	E1	22 706
327	PL-0341-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "STAR - PEC" SP. Z O.O.	Starogard Gdański	Ciepłownia Rejonowa "Południe" Ks-101	E1	55 775
328	PL-0342-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "KOSPEC" SP. Z O.O.	Kościerzyna	Kotłownia węglowa	E1	24 390
329	PL-0343-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK SP. Z O.O.	Lubrza	Kotłownia centralna K 623	E1	24 907
330	PL-0344-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W STASZOWIE	Staszów	Ciepłownia	E1	20 454
331	PL-0346-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Inowrocław	Ciepłownia C-1	E1	157 402
332	PL-0347-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Inowrocław	Ciepłownia C-2	E1	5 792
333	PL-0348-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KROTOSZYNIE	Krotoszyn	Ciepłownia	E1	16 172
334	PL-0349-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Międzyrzecz	Ciepłownia	E1	19 949
335	PL-0350-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Starachowice	Ciepłownia C-1	E1	50 429
336	PL-0351-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Starachowice	Ciepłownia C-2	E1	15 348
337	PL-0352-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W ŚWIECIU	Świecie	Ciepłownia "Marianki"	E1	33 803
338	PL-0354-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WAŁCZ	Wałcz	Kotłownia Rejonowa KR-3	E1	21 860
339	PL-0355-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WAŁCZ	Wałcz	Kotłownia Rejonowa KR-2	E1	21 081
340	PL-0356-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BOLESŁAWCU	Bolesławiec	Ciepłownia Centralna	E1	29 913

341	PL-0357-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BOLESŁAWCU	Bolesławiec	Ciepłownia Komunalna	E1	13 003
342	PL-0358-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Nowy Dwór Mazowiecki	Ciepłownia	E1	33 260
343	PL-0359-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Ostrów Mazowiecka	Ciepłownia	E1	36 262
344	PL-0360-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W PRZASNYSZU	Przasnysz	Ciepłownia	E1	36 536
345	PL-0361-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ TCZEW SP. Z O.O.	Rokitki	Kotłownia KT 1602	E1	58 958
346	PL-0363-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ BIŁGORAJ	Biłgoraj	Ciepłownia C-1	E1	23 752
347	PL-0364-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁOWICZU SP. Z O.O.	Łowicz	Ciepłownia	E1	34 204
348	PL-0365-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO-WŁASNOŚCIOWA "NASZ DOM" W OPOCZNI	Opoczno	Ciepłownia	E1	46 465
349	PL-0366-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W WOŁOMINIE SP. Z O.O.	Wołomin	Ciepłownia	E1	50 908
350	PL-0367-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "ZEC" SP Z O.O.	Żnin	Ciepłownia Żnin	E1	24 287
351	PL-0368-05	ECO ŻAGAŃ SP. Z O.O.	Żagań	Ciepłownia	E1	29 268
352	PL-0369-05	ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPLNEJ ŚLĄSKIEGO UNIWERSYTETU MEDYCZNEGO	Katowice	Kotłownia gazowa	E1	10 910
353	PL-0370-05	ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPŁOWNICZEJ W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM SP. Z O.O.	Tomaszów Mazowiecki	Ciepłownia	E1	53 074
354	PL-0371-05	KOLUSZKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Koluszki	Ciepłownia	E1	20 369
355	PL-0372-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Pabianice	Kotłownia "Konstantynowska"	E1	87 986
356	PL-0373-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Pabianice	Kotłownia "Piaski"	E1	22 291
357	PL-0374-05	ZAKŁAD INŻYNIERII MIEJSKIEJ SP. Z O.O. W MIKOŁOWIE	Mikołów	Kotłownia	E1	17 750
358	PL-0375-05	ZAKŁAD PRODUKCJI CIEPŁA "ŻORY" SP. Z O.O.	Ornontowice	Ciepłownia i Elektrociepłownia Budryk	E1	53 278
359	PL-0376-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Sosnowiec	Ciepłownia "Kazimierz"	E1	24 226

360	PL-0377-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Sosnowiec	Ciepłownia "Niwka Modrzejów"	E1	19 744
361	PL-0378-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Mysłowice	Ciepłownia "Mysłowice"	E1	74 422
362	PL-0379-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Katowice	Ciepłownia "Wujek"	E1	51 895
363	PL-0380-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Katowice	Ciepłownia "Kleofas"	E1	17 998
364	PL-0381-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Mysłowice	Ciepłownia "Wesoła"	E1	32 424
365	PL-0382-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	Ruda Śląska	Ciepłownia "Śląsk"	E1	34 534
366	PL-0383-05	ZAMBROWSKIE CIEPŁOWNICTWO I WODOCIĄGI SP. Z O.O.	Zambrów	Ciepłownia	E1	30 929
367	PL-0384-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO - ENERGIA" SP. Z O.O.	Ruda Śląska	Ciepłownia "Bielszowice"	E1	31 063
368	PL-0385-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO - ENERGIA" SP. Z O.O.	Ruda Śląska	Ciepłownia "Halemba"	E1	21 230
369	PL-0386-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO - ENERGIA" SP. Z O.O.	Ruda Śląska	Ciepłownia "Nowy Wirek"	E1	35 383
370	PL-0387-05	ZGORZELECKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ZGORZELCU SP. Z O.O.	Zgorzelec	Ciepłownia	E1	40 800
371	PL-0388-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "GORLICE" SP. Z O.O.	Gorlice	Elektrociepłownia	E1	45 377
372	PL-0389-05	ENERGOMEDIA SP. Z O.O.	Trzebinia	Elektrociepłownia	E1	103 712
373	PL-0390-05	GRUPA LOTOS S.A.	Gdańsk	Elektrociepłownia GL S.A.	E1	511 876
374	PL-0391-05	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	Płock	Elektrociepłownia	E1	3 495 621
375	PL-0394-05	RAF-ENERGIA SP Z O.O.	Jedlicze	Elektrociepłownia	E1	55 682
376	PL-0395-05	ZAKŁADY KOKSOWNICZE "ZDZIESZOWICE" SP. Z O.O.	Zdzieszowice	Elektrociepłownia	E1	359 929
377	PL-0396-05	FABRYKA ŁĄCZNIKÓW RADOM S.A.	Radom	Kotłownia zakładowa	E1	6 976
378	PL-0399-05	ODLEWNIĄ ŻELIWA "ŚREM"	Śrem	Elektrociepłownia	E1	72 436

379	PL-0401-05	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	Kraków	Elektrociepłownia	E1	2 127 931
380	PL-0402-05	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W SOSNOWCU	Sosnowiec	Elektrociepłownia	E1	73 659
381	PL-0403-05	STALPRODUKT S.A.	Bochnia	Kotłownia zakładowa Stalprodukt S.A.	E1	47 800
382	PL-0406-05	PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.	Piła	Ciepłownia	E1	11 671
383	PL-0407-05	TDP SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	PIASECZNO	Ciepłownia	E1	10 709
384	PL-0412-05	PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE "APIS" SP.J. HENRYK ANDRZEJ FIJAŁKOWSKI, PIOTR BLOCH	Stara Bystrzyca	Instalacja produkcji papieru	O2	19 511
385	PL-0414-05	DS SMITH POLSKA S.A.	Kielce	Instalacja produkcji papieru	O2	25 034
386	PL-0418-05	WEPA PROFESSIONAL PIECHOWICE S.A.	Piechowice	Instalacja produkcji papieru	O2	21 581
387	PL-0419-05	FABRYKA PAPIERU MYSZKÓW SP. Z O.O.	Myszków	Instalacja produkcji papieru	O2	143 959
388	PL-0421-05	FIRMA "W.LEWANDOWSKI" PHU FABRYKA PAPIERU WE WŁOCŁAWKU	Włocławek	Instalacja produkcji papieru	O2	9 973
389	PL-0424-05	MVV EPS POLSKA SP. Z O.O.	Krapkowice	Instalacja produkcji papieru	O2	80 568
390	PL-0425-05	PAPIERNIA SP. Z O.O.	Kalety	Instalacja produkcji papieru	O2	26 444
391	PL-0427-05	BSO POLSKA S.A.	Zygmuntowo	Ciepłownia	E1	107 740
392	PL-0428-05	SUGARPOL SP. Z O.O. CUKROWNIA W OSTROWITEM	Ostrowite	Ciepłownia	E1	7 856
393	PL-0430-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Kazimierza Wielka	Ciepłownia	E1	281
394	PL-0431-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A.W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA GRYFICE"	Gryfice	Ciepłownia	E1	26 037
395	PL-0432-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Ciężkowice	Elektrociepłownia	E1	39 224
396	PL-0433-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W CHEŁMŻY	Chełmża	Elektrociepłownia	E1	54 992
397	PL-0435-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Wrocław	Kotłownia	E1	23 624

398	PL-0436-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Chybie	Kotłownia	E1	12 794
399	PL-0437-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	Stargard Szczeciński	Kotłownia	E1	29 572
400	PL-0438-05	CUKROWNIA "LEŚMIERZ" S.A.	Ozorków	Ciepłownia	E1	17 564
401	PL-0439-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W OPALENICY	Opalenica	Elektrociepłownia	E1	53 646
402	PL-0440-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Otmuchów	Ciepłownia	E1	31 480
403	PL-0441-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Racibórz	Kotłownia zakładowa i piec wapienny	E1	23 849
404	PL-0442-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Ropczyce	Kotłownia	E1	51 850
405	PL-0443-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Strzelin	Kotłownia zakładowa	E1	21 099
406	PL-0444-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Strzyżów	Kotłownia technologiczna i kotłownia CO	E1	30 582
407	PL-0445-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Pszemno	Ciepłownia	E1	34 903
408	PL-0446-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Lewin Brzeski	Kotłownia	E1	25 757
409	PL-0447-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BRZEŚĆ KUJAWSKI"	Brześć Kujawski	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	24 803
410	PL-0448-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA DOBRZELIN"	Dobrzelin	Ciepłownia	E1	17 508
411	PL-0449-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA JANIKOWO"	Janikowo	Elektrociepłownia	E1	2 469
412	PL-0450-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRUSZWICA"	Kruszwica	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	34 959
413	PL-0451-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA LUBLIN"	Lublin	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	49 942
414	PL-0452-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	Łapy	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	33 837
415	PL-0453-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	Malbork	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	31 256
416	PL-0454-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MAŁA WIEŚ"	Mała Wieś	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	19 808

417	PL-0455-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NAKŁO" W NAKLE N. NOTECIĄ	Nakło nad Notecią	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	28 450
418	PL-0456-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NOWY STAW	Nowy Staw	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	26 149
419	PL-0457-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OPOLE"	Opole Lubelskie	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	617
420	PL-0458-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA CZĘSTOCICE"	Ostrowiec Świętokrzyski	Elektrociepłownia	E1	14 085
421	PL-0459-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OSTROWY"	Ostrowy	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	15 993
422	PL-0460-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	Wożuczyn - Cukrownia	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	24 803
423	PL-0461-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	Siennica Nadolna	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	36 867
424	PL-0462-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	Tuczno	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	22 710
425	PL-0463-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	Werbkowice	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	33 669
426	PL-0464-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSŁAWICE"	Konin	Elektrociepłownia	E1	49 493
427	PL-0465-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSTYŃ"	Gostyń	Elektrociepłownia	E1	52 972
428	PL-0467-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "MIEJSKA GÓRKA"	Miejska Górka	Elektrociepłownia	E1	43 573
429	PL-0468-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "ŚRODA"	Środa Wielkopolska	Elektrociepłownia	E1	54 095
430	PL-0469-05	ZAKŁADY AZOTOWE ANWIL S.A.	Włocławek	Elektrociepłownia	E1	421 523
431	PL-0470-05	CARBON BLACK POLSKA SP. Z O.O.	Jasło	Kotłownia węglowa	E1	16 628
432	PL-0471-05	ELANA - ENERGETYKA SP. Z O.O.	Toruń	Elektrociepłownie EC 1 i EC 2	E1	448 296
433	PL-0472-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA NOWA SARZYNA SP. Z O.O.	Nowa Sarzyna	Elektrociepłownia Nowa Sarzyna	E1	299 747
434	PL-0473-05	ENERGETYKA DWORY SP. Z O.O.	Oświęcim	Elektrociepłownia	E1	828 025
435	PL-0475-05	FIRMA OPONIARSKA DĘBICA S.A	Dębica	Ciepłownia zakładowa	E1	95 640

436	PL-0476-05	PABIANICKIE ZAKŁADY FARMACEUTYCZNE POLFA S.A.	Pabianice	Kotłownia parowa	E1	9 164
437	PL-0477-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "ENERGETYKA-ROKITA" SP. Z O.O.	Brzeg Dolny	Elektrociepłownia EC-1 i EC-2	E1	245 412
438	PL-0478-05	PZ CUSSONS POLSKA S.A. ZAKŁAD PRODUKCYJNY	Wrocław	Ciepłownia	E1	20 495
439	PL-0479-05	SIARKOPOL GDAŃSK S.A.	Gdańsk	Kotłownia Zakładowa	E1	22 710
440	PL-0480-05	PRZEDSIĘBIORSTWO FARMACEUTYCZNE JELFA S.A.	Jelenia Góra	Kotłownia	E1	23 759
441	PL-0481-05	MICHELIN POLSKA S.A.	Olsztyn	Ciepłownia	E1	398 022
442	PL-0482-05	SZPG "STOMIL SANOK" S.A.	Sanok	Ciepłownia	E1	47 000
443	PL-0483-05	ZAKŁADY AZOTOWE KĘDZIERZYN S.A.	Kędzierzyn-Koźle	Elektrociepłownia	E1	721 797
444	PL-0484-05	ZAKŁADY AZOTOWE "PUŁAWY" S.A.	Puławy	Elektrociepłownia	E1	1 591 700
445	PL-0485-05	ZAKŁADY AZOTOWE W TARNOWIE - MOŚCICACH S.A.	Tarnów	Elektrociepłownia	E1	931 098
446	PL-0486-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "ALWERNIA" S.A.	Alwernia	Elektrociepłownia	E1	64 379
447	PL-0487-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.	Police	Elektrociepłownia 1	E1	236 651
448	PL-0488-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.	Police	Elektrociepłownia 2	E1	783 295
449	PL-0489-05	ZAKŁADY SPRZĘTU PRECYZYJNEGO "NIEWIADÓW" S.A.	Osiedle Niewiadów	Kotłownia	E1	18 728
450	PL-0490-05	NITROERG S.A.	Bieruń	Kotłownia zakładowa	E1	20 646
451	PL-0491-05	ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH "GAMRAT" S.A.	Jasło	Elektrociepłownia i ciepłownia	E1	50 828
452	PL-0493-05	ALIMA-GERBER S.A. ZAKŁAD PRODUKCYJNY W RZESZOWIE	Rzeszów	Kotłownia gazowo-olejowa	E1	5 585
453	PL-0494-05	ALUTECH SP. Z O.O.	Kęty	Kotłownia	E1	47 683
454	PL-0495-05	AMICA WRONKI S.A.	Wronki	Kotłownia	E1	14 542

455	PL-0496-05	BINDER INTERNATIONAL WARSZAWA SP. Z O.O. ZAKŁAD W TARCZYNI	Tarczyn	Ciepłownia	E1	28 848
456	PL-0497-05	BRITISH-AMERICAN TOBACCO POLSKA S.A.	Augustów	Kotłownia	E1	16 890
457	PL-0498-05	GRUPA ŻYWIEC S.A. BROWAR W WARCE	Warka	Kotłownia	E1	17 551
458	PL-0499-05	BYDGOSKIE ZAKŁADY ELEKTROMECHANICZNE "BELMA" S.A.	Bydgoszcz	Kotłownia	E1	6 451
459	PL-0500-05	CARGILL (POLSKA) SP. Z O.O. ODDZIAŁ BIELANY WROCŁAWSKIE	Kobierzyce	Kotłownia	E1	65 640
460	PL-0501-05	CARLSBERG POLSKA S.A. ODDZIAŁ BROWAR OKOCIM W BRZESKU	Brzesko	Kotłownia	E1	18 841
461	PL-0502-05	ZAKŁADY MIĘSNE "ANIMEX" S.A.	Starachowice	Kotłownia	E1	64 613
462	PL-0503-05	DANONE SP. Z O.O. FABRYKA W BIERUNIU	Bieruń	Kotłownia	E1	29 856
463	PL-0504-05	DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY USŁUGOWO-PRODUKCYJNE "DOZAMEL" SP. Z O.O.	Wrocław	Ciepłownia	E1	7 200
464	PL-0505-05	FABRYKA OSŁONEK BIAŁKOWYCH "FABIOS" S.A.	Białka	Kotłownia	E1	16 800
465	PL-0506-05	STEICO S.A.	Czarnków	Elektrociepłownia	E1	209 561
466	PL-0507-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA SP. Z O.O.	Wolbrom	Kotłownia	E1	56 026
467	PL-0509-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE "KRUSZWICA" S.A. ZAKŁAD PRODUKCYJNY W BRZEGU	Brzeg	Elektrociepłownia	E1	116 074
468	PL-0511-05	FABRYKA "SKLEJKA - PISZ" S.A.	Pisz	Ciepłownia	E1	8 184
469	PL-0512-05	FABRYKA WYROBÓW RUNOWYCH "RUNOTEX" S.A.	Kalisz	Ciepłownia	E1	16 113
470	PL-0513-05	FABRYKI MEBLI FORTE S.A.	Ostrów Mazowiecka	Ciepłownia	E1	1 134
471	PL-0514-05	FEDERAL - MOGUL GORZYCE S.A.	Gorzyce	Ciepłownia	E1	14 858
472	PL-0515-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	Tychy	Ciepłownia Zakładowa dla Fiat Auto Poland	E1	110 749
473	PL-0516-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	Krosno	Ciepłownia zakładowa dla DELPHI	E1	19 369

474	PL-0517-05	FRUCTO-MAJ SP. Z O.O. W GRANICACH, ZAKŁAD W MILEJOWIE	Milejów	Ciepłownia	E1	21 507
475	PL-0518-05	RINDIPOL S.A. CHOJNICE	Hajnówka	Ciepłownia w Hajnówce	E1	56 249
476	PL-0520-05	GOSPODARSTWO OGRODNICZE ŁĘGAJNY SP. Z O.O.	Łęgajny	Ciepłownia	E1	11 213
477	PL-0521-05	GOSPODARSTWO SZKLARNIOWE "LEONÓW" SP. Z O.O.	Niemce	Kotłownia	E1	28 709
478	PL-0522-05	GRUPA ŻYWIEC S.A.	Żywiec	Kotłownia	E1	20 197
479	PL-0523-05	HARDEX S.A.	Krosno Odrzańskie	Kotłownia	E1	78 660
480	PL-0524-05	HORTEX HOLDING S.A.W WARSZAWIE ODDZIAŁ ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W SKRZYŃSKU	Skrzyńsko	Kotłownia	E1	53 792
481	PL-0525-05	POLSKI OGRÓD SP. Z O.O. ODDZIAŁ - ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W RYKACH	Ryki	Ciepłownia	E1	24 340
482	PL-0526-05	"HORTINO" ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO LEŻAJSK SP. Z O.O.	Leżajsk	Kotłownia	E1	67 204
483	PL-0527-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY ODDZIAŁ W JAROCINIE	Jarocin	Kotłownia	E1	7 949
484	PL-0528-05	CARLSBERG POLSKA S.A. ODDZIAŁ BROWAR KASZTELAN W SIERPCU	Sierpc	Kotłownia zakładowa	E1	22 432
485	PL-0529-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	Głogów	Elektrociepłownia E-3 Głogów	E1	243 160
486	PL-0530-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	Legnica	Elektrociepłownia E-4 Legnica	E1	118 529
487	PL-0531-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ KIELECKIEJ SPÓŁDZIELNI MIESZKANIOWEJ	Kielce	WML I Szczecińska	E1	14 896
488	PL-0532-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ KIELECKIEJ SPÓŁDZIELNI MIESZKANIOWEJ	Kielce	WML II Żniwna	E1	28 583
489	PL-0533-05	KOMPANIA PIWOWARSKA S.A.	Poznań	Kotłownia Browar w Poznaniu	E1	36 624
490	PL-0534-05	KOMPANIA PIWOWARSKA S.A.	Tychy	Kotłownia Browar w Tychach	E1	40 236
491	PL-0535-05	KONIECPOLSKIE ZAKŁADY PŁYT PILŚNIOWYCH S.A.	Koniecpol	Elektrociepłownia	E1	170 606
492	PL-0536-05	KOSZALIŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI OGRODNICZEJ KARNIESEWICE SP. Z O.O.	Trawica	Kotłownia	E1	9 936

493	PL-0537-05	KRAKOWSKA FABRYKA ARMATUR S.A.	Kraków	Kotłownia	E1	12 109
494	PL-0538-05	KRASNOSTAWSKA SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA	Krasnystaw	Ciepłownia	E1	29 333
495	PL-0539-05	KRONOSPAN SZCZECINEK SP. Z O.O.	Szczecinek	System Instalacji Energetycznej CZ. 1	E1	97 148
496	PL-0540-05	KRONOSPAN MIELEC SP. Z O.O.	Mielec	Kotłownia	E1	14 639
497	PL-0541-05	MARS POLSKA SP. Z O.O.	Kożuszki Parcel	Kotłownia	E1	31 221
498	PL-0542-05	MAZOWIECKA WYTWÓRNIA WÓDEK I DROZDŹY "POLMOS" S.A.	Józefów k/Błonia	Ciepłownia	E1	15 978
499	PL-0543-05	MCCAIN POLAND SP. Z O.O.	Chociwel	Kotłownia	E1	20 592
500	PL-0544-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	Jasło	Kotłownia "Hankówka"	E1	31 615
501	PL-0545-05	MIFAMA S.A.	Mikołów	Ciepłownia	E1	28 049
502	PL-0546-05	MLEKOVITA SP. Z O.O.	Bielsk Podlaski	Ciepłownia	E1	26 388
503	PL-0547-05	NSK BEARINGS POLSKA S.A.	Kielce	Kotłownia	E1	15 524
504	PL-0548-05	OKRĘGOWA SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA KOŃSKIE	Końskie	Kotłownia	E1	4 559
505	PL-0549-05	OKRĘGOWA SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA W KRASNYMSTAWIE	Krasnystaw	Kotłownia	E1	12 087
506	PL-0550-05	OPTEX S.A.	Opoczno	Kotłownia	E1	20 356
507	PL-0551-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PAŃSTWOWE "PEPEBE" WŁOCŁAWEK	Włocławek	Ciepłownia	E1	10 828
508	PL-0552-05	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	Grajewo	Kotłownia	E1	27 628
509	PL-0553-05	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	Grajewo	Kotłownia	E1	22 632
510	PL-0554-05	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	Wieruszów	Kotłownia	E1	21 672
511	PL-0555-05	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	Wieruszów	Kotłownia	E1	19 363

512	PL-0556-05	"PGKIM" SP. Z O.O.	Aleksandrów Łódzki	Ciepłownia	E1	25 491
513	PL-0557-05	"HOMANIT POLSKA SPÓŁKA Z O.O. I SPÓŁKA" SPÓŁKA KOMANDYTOWA	Karlino	Ciepłownia	E1	75 895
514	PL-0558-05	POLCHAR SP. Z O.O.	Police	Ciepłownia	E1	201 015
515	PL-0561-05	"POLONTEX" S.A. W PORAJU ZAKŁAD PRODUKCYJNY W CZĘSTOCHOWIE	Częstochowa	Kotłownia	E1	25 754
516	PL-0562-05	POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ODOLANOWIE	Odolanów	Kotłownia i instalacja technologiczna	E1	13 769
517	PL-0563-05	POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE KOPALNIA ROPY NAFTOWEJ I GAZU ZIEMNEGO DĘBNO – OŚRODEK CENTRALNY	Barnówko	Kotłownia i instalacja technologiczna	E1	40 578
518	PL-0565-05	PRODUKCJA I HODOWLA ROŚLIN OGRODNICZYCH W KRZESZOWICACH SP. Z O.O.	Krzeszowice	Kotłownia	E1	35 268
519	PL-0566-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRZEMYSŁU SPOŻYWCZEGO "PEPEES" SPÓŁKA AKCYJNA	Łomża	Kotłownia	E1	52 213
520	PL-0568-05	AKWAWIT - BRASCO SPÓŁKA AKCYJNA	Leszno	Kotłownia	E1	60 414
521	PL-0569-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ZBOŻOWO-MŁYNSKIE "PZZ" W STOISŁAWIU	Stoisław	Kotłownia	E1	4 358
522	PL-0570-05	PRZETWÓRSTWO OWOCÓW I WARZYW "GOMAR" IRENA GÓRNIAK ZAKŁAD W PINCZOWIE	Pińczów	Kotłownia	E1	47 486
523	PL-0571-05	PRZĘDZALNIA ZAWIERCIE S.A.	Zawiercie	Ciepłownia	E1	4 712
524	PL-0572-05	SERY ICC PASŁĘK SP. Z O.O.	Pasłęk	Kotłownia	E1	29 217
525	PL-0573-05	SGL CARBON POLSKA S.A. W RACIBORZU ZAKŁAD W NOWYM SĄCZU	Nowy Sącz	Kotłownia	E1	1 148
526	PL-0574-05	SGL CARBON POLSKA S.A. W RACIBORZU ZAKŁAD W NOWYM SĄCZU	Nowy Sącz	Ciepłownia	E1	2 796
527	PL-0575-05	"SOKOŁÓW" S.A. ODDZIAŁ SOKOŁOWSKIE ZAKŁADY MIĘSNE	Sokołów Podlaski	Kotłownia	E1	44 568
528	PL-0576-05	"SOKOŁÓW" S.A. ODDZIAŁ ZAKŁADY MIĘSNE W KOLE	Koło	Kotłownia	E1	11 040
529	PL-0577-05	SPÓŁDZIELNIA DOSTAWCÓW MLEKA W WIELUNIU	Wieluń	Kotłownia	E1	25 507
530	PL-0578-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO - WŁASNOŚCIOWA "ODRA"	Oława	Ciepłownia	E1	13 391

531	PL-0579-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "PRZODOWNIK"	Tomaszów Mazowiecki	Kotłownia Osiedlowa Zawadzka	E1	19 793
532	PL-0581-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "ŚWIT"	Ełk	Ciepłownia	E1	54 846
533	PL-0582-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "ZAZAMCZE"	Włocławek	Ciepłownia	E1	65 064
534	PL-0583-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA GOSTYŃ	Gostyń	Kotłownia	E1	13 196
535	PL-0584-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKOVITA"	Wysokie Mazowieckie	Ciepłownia	E1	82 833
536	PL-0585-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKPOL" W GRAJEWIE ZAKŁAD PRODUKCJI MLECZARSKIEJ W GRAJEWIE	Grajewo	Ciepłownia ZPM Grajewo	E1	54 590
537	PL-0586-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKPOL" W GRAJEWIE ZAKŁAD PRODUKCJI MLECZARSKIEJ W MRĄGOWIE	Mrągowo	Ciepłownia ZPM Mrągowo	E1	76 839
538	PL-0588-05	TELE-FONIKA KABLE S.A. ZAKŁAD SZCZECIN	Szczecin	Kotłownia zakładowa - Szczecin	E1	9 360
539	PL-0589-05	URZĄD MIASTA I GMINY OŻARÓW MAZOWIECKI	Ożarów Mazowiecki	Kotłownia zakładowa - Ożarów	E1	3 196
540	PL-0590-05	"TERMA - DOM" SP. Z O.O.	Zabrze	Kotłownia Przemysłowa nr 1 Biskupice	E1	26 880
541	PL-0591-05	TORUŃSKIE ZAKŁADY URZĄDZEŃ OKRĘTOWYCH "TOWIMOR" S.A.	Toruń	Kotłownia zakładowa	E1	8 319
542	PL-0592-05	WAGONY ŚWIDNICA S.A.	Świdnica	Kotłownia	E1	25 830
543	PL-0593-05	WIELKOPOLSKIE ZAKŁADY TŁUSZCZOWE ADM SZAMOTUŁY SP. Z O.O.	Szamotuły	Kotłownia	E1	55 306
544	PL-0595-05	WYTWÓRNIA FILTRÓW "PZL - SĘDZISZÓW" S.A.	Sędziszów Małopolski	Kotłownia	E1	19 164
545	PL-0596-05	ZAKŁAD MLECZARSKI SP. Z O.O.	Kobylnica	Kotłownia	E1	30 055
546	PL-0598-05	ZAKŁAD ROLNICZO-PRZEMYSŁOWY "FARMUTIL HS" S.A. W ŚMIŁOWIE	Kaczory	Kotłownia	E1	43 577
547	PL-0599-05	ZAKŁAD STOLARKI BUDOWLANEJ "STOLBUD" S.A.	Włoszczowa	Kotłownia	E1	11 384
548	PL-0601-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYNY S.A.	Lubliniec	Kotłownia K-751	E1	24 693
549	PL-0602-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	Radomsko	Elektrociepłownia Radomsko	E1	74 743

550	PL-0603-05	ZAKŁADY MECHANICZNE "BUMAR-ŁABĘDY" S.A.	Gliwice	Ciepłownia	E1	35 490
551	PL-0605-05	ZAKŁADY MECHANICZNE "TARNÓW" S.A.	Tarnów	Kotłownia	E1	7 654
552	PL-0606-05	ZAKŁADY MIĘSNE "ŁMEAT-ŁUKÓW" S.A.	Łuków	Ciepłownia	E1	42 617
553	PL-0607-05	ZAKŁADY MIĘSNE "MAZURY" W EŁKU SP. Z O.O.	Ełk	Kotłownia	E1	47 539
554	PL-0608-05	GRUPA ANIMEX SPÓŁKA AKCYJNA Z SIEDZIBĄ W MORLINACH	Morliny	Ciepłownia	E1	12 202
555	PL-0609-05	NEWAG S.A.	Nowy Sącz	Ciepłownia	E1	24 888
556	PL-0610-05	ZAKŁADY NAPRAWCZE TABORU KOLEJOWEGO "PATEREK" S.A.	Paterek	Kotłownia	E1	7 096
557	PL-0611-05	ZAKŁADY NAPRAWCZE TABORU KOLEJOWEGO W ŁAPACH S.A.	Łapy	Kotłownia	E1	18 633
558	PL-0612-05	STEICO S.A. ZAKŁAD W CZARNEJ WODZIE	Czarna Woda	Ciepłownia	E1	139 761
559	PL-0613-05	FIBRIS S.A. W PRZEMYSŁU	Przemysł	Ciepłownia	E1	99 883
560	PL-0614-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU BAWELNIANEGO "FROTEX" S.A.	Prudnik	Elektrociepłownia	E1	60 176
561	PL-0615-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU TŁUSZCZOWEGO W WARSZAWIE S.A.	Warszawa	Kotłownia	E1	17 100
562	PL-0617-05	ZAKŁADY SPRZETU MOTORYZACYJNEGO "POLMO" S.A.	Brodnica	Ciepłownia	E1	30 859
563	PL-0618-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE BODACZÓW SP. Z O.O.	Bodaczów	Kotłownia	E1	238 834
564	PL-0619-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE "KRUSZWICA" S.A.	Kruszwica	Kotłownia	E1	42 768
565	PL-0620-05	ZAKŁADY WYROBÓW METALOWYCH SHL S.A.	Kielce	Kotłownia	E1	16 426
566	PL-0621-05	ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA MLEKA "MLECZ" SP. Z O.O.	Wolsztyn	Kotłownia	E1	38 269
567	PL-0622-05	WZD SP. Z O.O.	Pszczyna	Ciepłownia	E1	31 696
568	PL-0623-05	ZAKŁAD OGRODNICZY PACZYNA CECYLIA KLIMOWICZ	Paczyna	Ciepłownia	E1	19 882

569	PL-0624-05	GOSPODARSTWO OGRODNICZE "CECYLIA" S.C.	Paczyna	Ciepłownia	E1	12 977
570	PL-0625-05	DARFRUIT SP. Z O.O. SOSNOWIEC GOSPODARSTWO SZKLARNIOWE W CHRÓŚCINIE	Chróścina	Ciepłownia	E1	44 073
571	PL-0626-05	POLSKI OGRÓD SP. Z O.O. ODDZIAŁ - ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W SKIERNIEWICACH	Skierniewice	Ciepłownia	E1	9 608
572	PL-0627-05	PROSZKOWNIA MLEKA W PIOTRKOWIE KUJAWSKIM SP. Z O.O.	Piotrków Kujawski	Ciepłownia	E1	56 941
573	PL-0629-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	Dębno	Ciepłownia	E1	13 823
574	PL-0630-05	VOLKSWAGEN POZNAŃ SP. Z O.O.	Poznań	Kotłownia i palniki gazowe	E1	51 162
575	PL-0631-05	RINDIPOL S.A.	Chojnice	Ciepłownia	E1	5 821
576	PL-0632-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "TERMAL" S.A.	Lubin	Kotłownia gazowa	E1	23 100
577	PL-0633-05	PROMOT CIEPŁOWNIA SP. Z O.O.	Skoczów	Ciepłownia w Skoczowie	E1	29 316
578	PL-0662-05	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	Warszawa	Kotłownia	E1	51 580
579	PL-0864-05	GZP ENERGIA CIEPLNA SP. Z O.O.	Głuchołazy	Elektrociepłownia	E1	45 984
580	PL-0877-05	POLCHAR SP. Z O.O.	Kostrzyn nad Odrą	Ciepłownia	E1	164 483
581	PL-0878-05	PHILIP MORRIS POLSKA S.A.	Kraków	Ciepłownia	E1	16 359
582	PL-0879-05	MERCURY ENERGIA - PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO - USŁUGOWE I POŚREDNICTWA COMAX SP. Z O.O. SPÓŁKA KOMANDYTOWA	Wałbrzych	Elektrownia	E1	27 904
583	PL-0880-05	SZCZECIŃSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	Szczecin	CR-Benesza	E1	2 348
584	PL-0881-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA STARACHOWICE SP. Z O.O.	Starachowice	Elektrociepłownia	E1	133 576
585	PL-0882-05	HPL PUSTKÓW SP. Z O.O.	Pustków	Kotłownia	E1	19 370
586	PL-0884-05	BDN SP. Z O.O., SP. KOMANDYTOWA	Wykroty	Kotłownia	E1	50 969
587	PL-0885-05	AKWAWIT - BRASCO SPÓŁKA AKCYJNA	Wrocław	Kotłownia zakładowa	E1	20 000

588	PL-0889-05	GMINA MIASTA PIONKI ODDZIAŁ WODNO - KANALIZACYJNO - CIEPŁOWNICZY	Pionki	Ciepłownia	E1	40 115
589	PL-0891-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W PRZASNYSZU	Nowy Dwór Mazowiecki	Ciepłownia	E1	22 582
590	PL-0892-05	BOL-THERM SP. Z O.O.	Bukowno	Kotłownia Bolesław	E1	15 628
591	PL-0893-05	FABRYKA KOTŁÓW RAFAKO S.A.	Racibórz	Kotłownia zakładowa	E1	13 191
592	PL-0894-05	AGROS NOVA SP. Z O.O. ZAKŁAD W ŁOWICZU	Łowicz	Kotłownia zakładowa	E1	34 580
593	PL-0895-05	GLOBAL MALT POLSKA SP. Z O.O.	Bydgoszcz	Kotłownia	E1	35 960
594	PL-0896-08	CYKORIA S.A.	Wierzchosławice	Kotłownia	E1	19 832
595	PL-0897-08	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	Płock	Kraking petrochemiczny	E1	21 418
596	PL-0898-08	INVESTGAS S.A.	Mogilno	Tłocznia gazu, kotłownia i instalacja technologiczna	E1	28 114
597	PL-0899-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W MORĄGU	Morań	Kotłownia rejonowa	E1	22 999
598	PL-0902-08	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	Toruń	Elektrociepłownia EC-2	E1	58 902
599	PL-0903-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	Piekary Śląskie	Ciepłownia Andaluzja II	E1	24 211
600	PL-0904-08	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W LIDZBARKU WARMIŃSKIM	Lidzbark Warmiński	Ciepłownia Lidzbark Warmiński	E1	22 864
601	PL-0905-08	ANDRYCHOWSKA SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO-WŁASNOŚCIOWA	Andrychów	Kotłownia	E1	29 944
602	PL-0909-08	SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH EUROPOL GAZ S.A.	Kondratki, Ciechanów, Szamotuły, Włocławek, Zambrów	Tłocznia Gazu	E1	1 205 024
603	PL-0910-08	KRONOPOL SP. Z O.O.	Żary	Suszarnie	E1	229 249
604	PL-0911-08	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	Wieruszów	Suszarnie	E1	38 086
605	PL-0912-08	CMC ZAWIERCIE S.A.	Zawiercie	Walcownia	E1	102 846

606	PL-0913-08	CELSA "HUTA OSTROWIEC" SP. Z O.O.	Ostrowiec Świętokrzyski	Walcownia+walcownia kalibrowa	E1	46 026
607	PL-0914-08	HSW - HUTA STALI JAKOŚCIOWYCH S.A.	Stalowa Wola	Walcownia kalibrowa	E1	56 353
608	PL-0915-08	HUTA BATORY SP. Z O.O.	Chorzów	Walcownia	E1	36 456
609	PL-0916-08	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	Warszawa	Walcownie	E1	129 600
610	PL-0917-08	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	Częstochowa	Zakład Walcownia Blach Grubych	E1	203 000
611	PL-0918-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	Dąbrowa Górnicza	Walcownia	E1	567 600
612	PL-0919-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	Kraków	Walcownia	E1	880 600
613	PL-0920-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W SOSNOWCU	Sosnowiec	Walcownia	E1	60 000
614	PL-0921-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W ŚWIĘTOCHŁOWICACH	Świętochłowice	Piec do obróbki cieplnej	E1	39 816
615	PL-0922-08	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	Grajewo	Suszarnie	E1	61 877
616	PL-0923-08	KRONOSPAN MIELEC SP. Z O.O.	Mielec	Suszarnie	E1	48 419
617	PL-0924-08	HUTA KATOWICE WALCOWNIA BLACH GRUBYCH BATORY SP. Z O.O.	Chorzów	Walcownia	E1	39 545
618	PL-0925-08	FERROSTAL ŁABĘDY SP. Z O.O.	Gliwice	Walcownia	E1	10 236
619	PL-0926-08	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	Częstochowa	Zakład Produkcji Rur	E1	42 444
620	PL-0927-08	ROCKWOOL POLSKA SP. Z O.O. CIGACICE	Cigacice	Instalacja do produkcji wełny skalnej	E1	169 352
621	PL-0928-08	ROCKWOOL POLSKA SP. Z O.O. MAŁKINIA	Małkinia	Instalacja do produkcji wełny skalnej	E1	72 126
622	PL-0929-08	PAROC TRZEMESZNO SP. Z O.O.	Trzemeszno	Instalacja do produkcji wełny skalnej	E1	83 204
623	PL-0930-08	KRONOSPAN SZCZECINEK SP. Z O.O.	Szczecinek	Suszarnie	E1	212 588
624	PL-0932-08	BSO POLSKA S.A.	Glińojek	Suszarnie	E1	24 600

625	PL-0933-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Wrocław	Suszarnie	E1	15 909
626	PL-0934-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Chybie	Suszarnie	E1	1 996
627	PL-0935-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	Stargard Szczeciński	Suszarnie	E1	11 298
628	PL-0936-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Otmuchów	Suszarnie	E1	7 165
629	PL-0937-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Ropczyce	Suszarnie	E1	20 684
630	PL-0938-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Strzelin	Suszarnie	E1	14 006
631	PL-0939-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Lewin Brzeski	Suszarnie	E1	7 338
632	PL-0940-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	Łapy	Suszarnie	E1	1 109
633	PL-0941-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	Malbork	Suszarnie	E1	4 483
634	PL-0942-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NOWY STAW"	Nowy Staw	Suszarnie	E1	4 189
635	PL-0943-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	Wożuczyn - Cukrownia	Suszarnie	E1	1 154
636	PL-0944-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	Siennica Nadolna	Suszarnie	E1	5 347
637	PL-0945-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	Tuczno	Suszarnie	E1	4 819
638	PL-0946-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	Werbkowice	Suszarnie	E1	2 624
639	PL-0947-08	ORLEN OIL SP. Z O.O.	Płock	Kraking petrochemiczny	E1	1 058 638
640	PL-0948-08	KRONOPOL SP. Z O.O.	Żary	Kotłownia	E1	54 789
641	PL-0949-08	ZAKŁAD WALCOWNICZY "PROFIL" S.A.	Kraków	Walcownia drobna	E1	15 000
642	PL-0950-08	POLSKIE GÓRNICZTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ODOLANOWIE	Odolanów	Tłocznia gazu	E1	32 179
643	PL-0956-05	TYMBARK S.A. ODDZIAŁ W OLSZTYNKU	Olsztynek	Kotłownia	E1	35 813

644	PL-0964-05	"STEINHAUSER POLSKA" SP. Z O.O.	Warka	Kotłownia	E1	22 521
645	PL-0636-05	GRUPA LOTOS S.A.	Gdańsk	Instalacje rafineryjne	E2	818 529
646	PL-0637-05	ORLEN ASFALT SP. Z O.O.	Płock	Instalacje rafineryjne	E2	48 396
647	PL-0638-05	ORLEN ASFALT SP. Z O.O.	Trzebinia	Instalacja oksydacji asfaltów	E2	2 699
648	PL-0639-05	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	Płock	Instalacje rafineryjne	E2	2 579 764
649	PL-0641-05	LOTOS JASŁO S.A.	Jasło	Instalacje rafineryjne	E2	9 340
650	PL-0643-05	RAFINERIA NAFTY JEDLICZE S.A.	Jedlicze	Instalacje rafineryjne	E2	24 819
651	PL-0644-05	RAFINERIA TRZEBINIA S.A.	Trzebinia	Instalacje rafineryjne	E2	3 966
652	PL-0645-05	LOTOS ASFALT SP. Z O.O.	Gdańsk	Instalacje rafineryjne	E2	15 203
653	PL-0646-05	LOTOS ASFALT SP. Z O.O. WYDZIAŁ JASŁO	Jasło	Instalacje rafineryjne	E2	11 385
654	PL-0647-05	"CARBO-KOKS" SP. Z O.O.	Bytom	Koksownia	E3	72 250
655	PL-0648-05	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	Częstochowa	Koksownia	E3	87 000
656	PL-0649-05	KOKSOWNIA PRZYJAŻŃ SP. Z O.O.	Dąbrowa Górnicza	Koksownia	E3	504 116
657	PL-0650-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	Czerwionka-Leszczyny	Koksownia	E3	74 560
658	PL-0651-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	Radlin	Koksownia	E3	115 920
659	PL-0652-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	Zabrze	Koksownia	E3	73 320
660	PL-0653-05	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	Kraków	Koksownia	E3	217 100
661	PL-0654-05	WAŁBRZYSKIE ZAKŁADY KOKSOWNICZE "VICTORIA" S.A.	Wałbrzych	Koksownia	E3	126 386
662	PL-0655-05	WAŁBRZYSKIE ZAKŁADY KOKSOWNICZE "VICTORIA" S.A.	Wałbrzych	Kotłownia gazowa w koksowni Viktoria	E3	22 664

663	PL-0656-05	ZAKŁADY KOKSOWNICZE "ZDZIESZOWICE" SP. Z O.O.	Zdzieszowice	Koksownia	E3	1 795 500
664	PL-0666-05	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	Kraków	Spiekalnia	F1	709 020
665	PL-0667-05	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	Dąbrowa Górnicza	Spiekalnia	F1	1 478 752
666	PL-0657-05	CELSA "HUTA OSTROWIEC" SP. Z O.O.	Ostrowiec Świętokrzyski	Zakład Wyrobów Kutych, Zakład Wyrobów Walcowanych	F2	144 872
667	PL-0658-05	CMC ZAWIERCIE S.A.	Zawiercie	Stalownia	F2	204 016
668	PL-0659-05	FERROSTAL ŁABĘDY SP. Z O.O.	Gliwice	Stalownia	F2	33 440
669	PL-0660-05	HSW - HUTA STALI JAKOŚCIOWYCH S.A.	Stalowa Wola	Stalownia	F2	44 035
670	PL-0661-05	HUTA BATORY SP. Z O.O.	Chorzów	Stalownia	F2	21 930
671	PL-0663-05	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	Warszawa	Stalownia	F2	120 000
672	PL-0664-05	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	Częstochowa	Stalownia	F2	144 500
673	PL-0665-05	"HUTA SZCZECIN" S.A.	Szczecin	Wielki Piec	F2	75 934
674	PL-0906-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	Kraków	Wielki piec + stalownia	F2	1 441 440
675	PL-0907-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	Dąbrowa Górnicza	Wielki piec + stalownia	F2	4 890 420
676	PL-0668-05	CEMEX POLSKA SP. Z O.O. ZAKŁAD CEMENTOWNIA "CHEŁM"	Chelm	Cementownia	M1.1	2 417 673
677	PL-0669-05	CEMENTOWNIA "NOWA HUTA" S.A.	Kraków	Cementownia	M1.1	187 879
678	PL-0670-05	DYCKERHOFF POLSKA SP. Z O.O.	Sitkówka - Nowiny	Cementownia	M1.1	932 115
679	PL-0671-05	CEMENTOWNIA "ODRA" S.A.	Opole	Cementownia	M1.1	271 114
680	PL-0672-05	CEMENTOWNIA "REJOWIEC" S.A.	Rejowiec Fabryczny	Cementownia	M1.1	189 336
681	PL-0673-05	CEMEX POLSKA SP. Z O.O. ZAKŁAD CEMENTOWNIA "RUDNIKI"	Rudniki	Cementownia	M1.1	530 869

682	PL-0674-05	GÓRAŹDŹE CEMENT S.A. CEMENTOWNIA GÓRAŹDŹE	Chorula	Cementownia	M1.1	2 318 636
683	PL-0675-05	"GRUPA OŹARÓW" S.A.	Karsy	Cementownia	M1.1	2 050 653
684	PL-0676-05	CEMENTOWNIA "WARTA" S.A.	Trębaczew	Cementownia	M1.1	1 150 579
685	PL-0677-05	LAFARGE CEMENT S.A. CEMENTOWNIA KUJAWY W BIELAWACH	Bielawy	Cementownia	M1.1	1 114 169
686	PL-0678-05	LAFARGE CEMENT S.A. MAŁOGOSZCZ	Małogoszcz	Cementownia	M1.1	1 337 003
687	PL-0775-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWALYCH KOMEX SP. Z O.O.	Kraków	Piec obrotowy do wypału klinkieru dolomitowego	M1.1	76 801
688	PL-0679-05	ZAKŁADY WAPIENNICZE LHOIST SP. Z O.O.	Góraźdże	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	335 976
689	PL-0681-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU WAPIENNICZEGO "TRZUSKAWICA" SPÓŁKA AKCYJNA ZAKŁAD BIELAWY	Bielawy	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	279 138
690	PL-0682-05	LHOIST BUKOWA SP. Z O.O.	Bukowa	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	499 609
691	PL-0683-05	LHOIST OPOLWAP S.A.	Częstochowa	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	84 962
692	PL-0684-05	LHOIST OPOLWAP S.A.	Tarnów Opolski	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	267 078
693	PL-0685-05	"GIGA" SP. Z O.O.	Płaza	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	1 248
694	PL-0686-05	ZAKŁAD WAPIENNICZY WOJCIESZÓW SP. Z O.O.	Wojcieszów	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	42 965
695	PL-0687-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU WAPIENNICZEGO "TRZUSKAWICA" SPÓŁKA AKCYJNA	Sitkówka	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	640 272
696	PL-0691-05	BSO POLSKA S.A.	Zygmuntowo	Piec wapienny	M1.2	13 973
697	PL-0692-05	SUGARPOL SP. Z O.O. CUKROWNIA W OSTROWITEM	Ostrowite	Piec wapienny	M1.2	561
698	PL-0694-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Kazimierza Wielka	Piec wapienny	M1.2	1 403
699	PL-0695-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Ciężkowice	Piec wapienny	M1.2	4 209
700	PL-0696-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W CHEŁMŹY	Chełmża	Piec wapienny	M1.2	3 928

701	PL-0697-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Wrocław	Piec wapienny	M1.2	1 515
702	PL-0698-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Chybie	Piec wapienny	M1.2	898
703	PL-0699-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	Stargard Szczeciński	Piec wapienny	M1.2	1 683
704	PL-0700-05	CUKROWNIA "LEŚMIERZ" S.A.	Leśmierz	Piec wapienny	M1.2	1 403
705	PL-0701-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W OPALENICY	Opalenica	Piec wapienny	M1.2	3 816
706	PL-0702-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Otmuchów	Piec wapienny	M1.2	2 076
707	PL-0703-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Ropczyce	Piec wapienny	M1.2	3 142
708	PL-0704-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Strzelin	Piec wapienny	M1.2	1 571
709	PL-0705-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Strzyżów	Piec wapienny	M1.2	3 142
710	PL-0706-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Pszemno	Piec wapienny	M1.2	1 908
711	PL-0707-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Lewin Brzeski	Piec wapienny	M1.2	1 235
712	PL-0708-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BRZEŚĆ KUJAWSKI"	Brześć Kujawski	Piec wapienny	M1.2	1 908
713	PL-0709-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA DOBRZELIN"	Dobrzelin	Piec wapienny	M1.2	1 403
714	PL-0710-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA JANIKOWO"	Janikowo	Piec wapienny	M1.2	561
715	PL-0711-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRUSZWICA"	Kruszwica	Piec wapienny	M1.2	1 459
716	PL-0712-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA LUBLIN"	Lublin	Piec wapienny	M1.2	3 255
717	PL-0713-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	Łapy	Piec wapienny	M1.2	2 413
718	PL-0714-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	Malbork	Piec wapienny	M1.2	2 188
719	PL-0715-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MAŁA WIEŚ"	Mała Wieś	Piec wapienny	M1.2	1 178

720	PL-0716-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NAKŁO" W NAKLE N. NOTECIĄ	Nakło nad Notecią	Piec wapienny	M1.2	1 908
721	PL-0717-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NOWY STAW"	Nowy Staw	Piec wapienny	M1.2	1 178
722	PL-0718-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA CZĘSTOCICE"	Ostrowiec Świętokrzyski	Piec wapienny	M1.2	1 178
723	PL-0719-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OSTROWY"	Ostrowy	Piec wapienny	M1.2	1 122
724	PL-0720-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	Wożuczyn - Cukrownia	Piec wapienny	M1.2	1 122
725	PL-0721-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	Siennica Nadolna	Piec wapienny	M1.2	4 096
726	PL-0722-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	Tuczno	piec wapienny	M1.2	1 740
727	PL-0723-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	Werbkowice	Piec wapienny	M1.2	2 637
728	PL-0724-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSŁAWICE"	Konin	Piec wapienny	M1.2	3 423
729	PL-0725-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSTYŃ"	Gostyń	Piec wapienny	M1.2	3 535
730	PL-0727-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "MIEJSKA GÓRKA"	Miejska Górka	Piec wapienny	M1.2	3 086
731	PL-0728-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "ŚRODA"	Środa Wielkopolska	Piec wapienny	M1.2	3 030
732	PL-0732-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	Racibórz	Piec wapienny	M1.2	2 413
733	PL-0774-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH KOMEX SP. Z O.O.	Kraków	Piece szybowe do wypału wapna	M1.2	178 633
734	PL-0908-08	ARCELOR MITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	Dąbrowa Górnicza	Instalacja do produkcji wapna	M1.2	331 556
735	PL-0734-05	"GUARDIAN CZĘSTOCHOWA" SP. Z O.O.	Częstochowa	Huta szkła płaskiego	M2	138 336
736	PL-0735-05	HEINZ GLAS DZIAŁDOWO SP. Z O.O.	Działdowo	Wanny szklarskie	M2	23 176
737	PL-0736-05	HUTA SZKŁA "CZECHY" S.A.	Trąbki	Wanny szklarskie	M2	22 973
738	PL-0737-05	HUTA SZKŁA GOSPODARCZEGO "IRENA" S.A.	Inowrocław	Wanny szklarskie	M2	27 566

739	PL-0738-05	HUTA SZKŁA GOSPODARCZEGO "TARNÓW" S.A. GRUPA KAPITAŁOWA KROSNO	Tarnów	Produkcja szkła gospodarczego	M2	44 569
740	PL-0739-05	HUTA SZKŁA "JAROSZOWIEC" SP. Z O.O.	Jaroszowiec	Wanny szklarskie W1, W2	M2	39 532
741	PL-0740-05	HUTA SZKŁA "JEDLICE" S.A.	Jedlice	Piece wannowe do wytopu szkła	M2	44 700
742	PL-0741-05	HUTA SZKŁA KRYSZTAŁOWEGO "VIOLETTA" S.A.	Stronie Śląskie	Wanny szklarskie	M2	9 531
743	PL-0742-05	POL - AM - PACK S.A. ODDZIAŁ HUTA SZKŁA "ORZESZE" W ORZESZU	Orzesze	Wanny szklarskie	M2	26 162
744	PL-0743-05	SPÓŁDZIELNIA PRACY HUTA SZKŁA "SŁAWA"	Kielce	Instalacja do produkcji szkła opakowaniowego	M2	10 881
745	PL-0744-05	91-PLUS HUTA SZKŁA SZCZAKOWA SP. Z O.O.	Jaworzno	Wanna szklarska do produkcji szkła płaskiego	M2	44 250
746	PL-0745-05	ARDAGH GLASS UJŚCIE S.A.	Ujście	Huta szkła	M2	71 641
747	PL-0746-05	HUTA SZKŁA "SIERAKÓW" S.A.	Sieraków	Huta szkła	M2	69 592
748	PL-0747-05	HUTA SZKŁA WYMIARKI S.A.	Wymiarki	Wanna szklarska	M2	24 333
749	PL-0748-05	"GLOSS WORLD" SP. Z O.O.	Poniec	Wanna szklarska	M2	5 028
750	PL-0749-05	"GLOSS WORLD" SP. Z O.O.	Wałbrzych	Wanna szklarska	M2	23 299
751	PL-0750-05	HUTA SZKŁA "KAMA - VITRUM" SP. Z O.O. HUTA SZKŁA W WOŁCZYNIE	Wołczyn	Huta szkła	M2	8 762
752	PL-0751-05	KROŚNIEŃSKIE HUTY SZKŁA "KROSNO" S.A.	Krosno	Huta szkła	M2	71 963
753	PL-0752-05	KROSGLOSS S.A.	Krosno	Instalacja do produkcji włókna szklanego	M2	32 045
754	PL-0753-05	O-I PRODUKCJA POLSKA S.A.	Jarosław	Huta szkła	M2	186 992
755	PL-0754-05	O-I PRODUKCJA POLSKA S.A.	Poznań	Huta szkła	M2	48 433
756	PL-0755-05	PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.	Piła	Wanny szklarskie	M2	35 380
757	PL-0756-05	PILKINGTON POLSKA SP. Z O.O.	Sandomierz	Instalacje do produkcji szkła FLOAT	M2	110 870

758	PL-0757-05	ARDAGH GLASS GOSTYŃ S.A.	Gostyń	Wanny szklarskie	M2	95 754
759	PL-0758-05	REXAM SZKŁO WYSZKÓW S.A.	Wyszków	Wanny szklarskie	M2	28 154
760	PL-0759-05	SAINT GOBAIN GLASS POLSKA SP. Z O.O.	Dąbrowa Górnicza	Wanna szklarska do produkcji szkła FLOAT	M2	123 078
761	PL-0760-05	SAINT-GOBAIN ISOVER POLSKA SP. Z O.O.	Gliwice	Wanna szklarska z urządzeniami do produkcji wełny szklanej	M2	28 702
762	PL-0761-05	SAINT-GOBAIN ISOVER POLSKA SP. Z O.O.	Gliwice	Instalacja produkcji wełny skalnej	M2	28 935
763	PL-0762-05	"STOLZLE CZĘSTOCHOWA" S.A.	Częstochowa	Wanna szklarska	M2	17 946
764	PL-0763-05	MINEX CEI S.A.	Szczytna	Wanna szklarska z odprężarkami	M2	5 289
765	PL-0764-05	HUTA SZKŁA "FENIKS" SYLWESTER RENASIK	Piotrków Trybunalski	Huta szkła	M2	12 185
766	PL-0765-05	TDP SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	Piaseczno	Instalacja do produkcji szkła kineskopowego	M2	53 358
767	PL-0766-05	URSA POLSKA SP. Z O.O.	Dąbrowa Górnicza	Linia produkcyjna wełny szklanej	M2	20 210
768	PL-0767-05	VITROSILICON S.A.	Iłowa	Linia do produkcji szkła	M2	39 568
769	PL-0768-05	VITROSILICON S.A.	Żary	Linia do produkcji szkła	M2	31 983
770	PL-0769-05	QUIMICER POLSKA SP. Z O.O.	Opoczno	Linia do produkcji szkła	M2	13 475
771	PL-0770-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "RUDNIKI" S.A.	Rudniki	Wanny szklarskie	M2	45 911
772	PL-0771-05	VITROSILICON S.A. ZAKŁAD POBIEDZISKA	Pobiedziska	Wanna szklarska U-płomieniowa	M2	11 720
773	PL-0901-05	COLOROBIA POLSKA SP. Z O.O.	Żarów	Produkcja Fryty Szklanej	M2	48 575
774	PL-0409-05	PATOKA INDUSTRIES LTD. SP. Z O.O.	Ciasna Panoszków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	7 488
775	PL-0773-05	POLSKA CERAMIKA OGNIOTRWAŁA "ŻARÓW" S.A.	Żarów	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	9 660

776	PL-0776-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH KOMEX SP. Z O.O.	Kraków	Piece tunelowe do wypału materiałów ogniotrwałych	M3	27 294
777	PL-0778-05	VESUVIUS SKAWINA MATERIAŁY OGNIOTRWAŁE SP. Z O.O.	Skawina	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	18 115
778	PL-0779-05	ZAKŁADY MAGNEZYTOWE " ROPCZYCE " S.A.	Ropczyce	Instalacja do produkcji materiałów ogniotrwałych	M3	24 800
779	PL-0781-05	WIENERBERGER CEGIELNIE KRAKÓW S.A.	Kraków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	22 492
780	PL-0783-05	WIENERBERGER OSIEK SP. Z O.O.	Kupno	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	30 634
781	PL-0784-05	WIENERBERGER OSIEK SP. Z O.O.	Osiek nad Notecią	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	10 987
782	PL-0785-05	WIENERBERGER ZESŁAWICE SP. Z O.O.	Kraków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	24 152
783	PL-0787-05	CEGIELNIA SĄGNITY S.C. IWONA KARASIŃSKA - JOLANTA MAŃK	Sągnity	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	5 055
784	PL-0789-05	"CERAMIKA KOPLANY" SP. Z O.O.	Rukławki	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	16 909
785	PL-0790-05	CEGIELNIA STOPKA SP. Z O.O.	Stopka - Okole	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	19 850
786	PL-0791-05	"CEGIELNIE POLSKIE" SP. Z O.O.	Bydgoszcz	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	6 488
787	PL-0792-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	Roszków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	29 788
788	PL-0794-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	Krotoszyn	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	6 547
789	PL-0796-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	Witaszyce	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	5 381
790	PL-0798-05	CERAMIKA BUDOWLANA LEWKOWO SP. Z O.O.	Lewkowo Stare	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	34 956
791	PL-0800-05	CERAMIKA ŁĘŻANY KARASIŃSCY SP. J.	Plenowo	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	13 605
792	PL-0810-05	CERG SP. Z O.O.	Gliwice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	14 432
793	PL-0814-05	FABRYKA CERAMIKI BUDOWLANEJ WACŁAW JOPEK SP. Z O.O. W SIERAKOWICACH - ODDZIAŁ CEGIELNIA PACZKÓW	Paczków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	21 464

794	PL-0816-05	GOZDNICKIE ZAKŁADY CERAMIKI BUDOWLANEJ SP. Z O.O.	Gozdnica	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	19 791
795	PL-0820-05	LEIER – TARNÓW S.A.	Wola Rzędzińska	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	43 519
796	PL-0821-05	LUBELSKI WĘGIEL "BOGDANKA" S.A.	Bogdanka	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	21 859
797	PL-0826-05	CEGIELNIA RADZYMIN ANDRZEJ KARASIŃSKI	Radzymin	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	11 096
798	PL-0827-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERAMIKA HARASIUKI" SP. Z O.O.	Harasiuki	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	30 292
799	PL-0828-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ PLECEWICE S.A.	Plecewice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	39 570
800	PL-0829-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	Owczary	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	9 851
801	PL-0830-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	Odonów	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	22 009
802	PL-0831-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	Odonów	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	17 723
803	PL-0833-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO - HANDLOWO - USŁUGOWE "BONARKA" SP. Z O.O.	Kraków	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	11 368
804	PL-0835-05	ZAKŁAD BUDOWLANY WALDEMAR BOŚ SP. Z O.O.	Kłośnik	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	11 280
805	PL-0836-05	CERPOL KOZŁOWICE SP. Z O.O.	Kozłowice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	30 346
806	PL-0838-05	RÖBEN CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O.	Środa Śląska	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	83 606
807	PL-0840-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	Częstochowa	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	20 469
808	PL-0841-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	Lębork	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	47 502
809	PL-0842-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	Unieszewo	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	17 644
810	PL-0843-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	Rzęsnica	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	13 281
811	PL-0844-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	Złocieniec	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	9 899
812	PL-0845-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	Jankowa Żagańska	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	14 376

813	PL-0846-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	Toruń	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	24 287
814	PL-0847-05	WIENERBERGER HONORATKA CERAMIKA BUDOWLANA S.A.	Honoratka	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	23 843
815	PL-0848-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	Rudzienko	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	23 577
816	PL-0849-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	Zielonka	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	22 498
817	PL-0851-05	ZAKŁAD CERAMICZNY "BIELOWICE" SP. Z O.O.	Nowy Sącz	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	13 185
818	PL-0852-05	ZAKŁAD CERAMIKI BUDOWLANEJ SP. Z O.O.	Hadykówka	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	16 132
819	PL-0856-05	ZAKŁAD CERAMIKI BUDOWLANEJ "MARKOWICZE" S.A.	Markowicze	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	19 298
820	PL-0888-05	FABRYKA CERAMIKI BUDOWLANEJ "WACŁAW JOPEK" SP. Z O.O.	Sierakowice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	15 886
821	PL-0951-05	PRZEDSIĘBIORSTWO BUDOWNICTWA OGÓLNEGO DACH BUD SP. Z O.O.	Kłodzko	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	6 637
822	PL-0952-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO - USŁUGOWO - HANDLOWE "MARZENA" SP. Z O.O.	Olbrachcice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	2 515
823	PL-0963-05	CERAMIKA MARCONI SP. Z O.O.	Piechowice	Produkcja materiałów ceramicznych	M3	50 000
824	PL-0413-05	ARCTIC PAPER KOSTRZYŃ S.A.	Kostrzyń nad Odrą	Instalacja produkcji papieru	O2	345 528
825	PL-0416-05	FABRYKA PAPIERU "MALTA-DECOR" S.A.	Rudawa	Instalacja produkcji papieru	O2	30 382
826	PL-0417-05	FABRYKA PAPIERU "MALTA-DECOR" S.A.	Poznań	Instalacja produkcji papieru	O2	48 483
827	PL-0420-05	FABRYKA PAPIERU SP. Z O.O.	Jelenia Góra	Instalacja produkcji papieru	O2	11 816
828	PL-0628-05	KIMBERLY-CLARK S.A.	Klucze-Osada	Instalacja produkcji papieru	O2	6 108
829	PL-0858-05	DELITISSUE SP.Z O.O.	Ciechanów	Instalacja produkcji papieru	O2	12 322
830	PL-0859-05	FABRYKA PAPIERU "CZERWONAK" SP. Z O.O.	Czerwonak	Instalacja produkcji papieru	O2	10 962
831	PL-0860-05	FABRYKA PAPIERU I TEKTURY "BESKIDY" S. A.	Wadowice	Instalacja produkcji papieru	O2	17 989

832	PL-0861-05	"WARTER" SPÓŁKA JAWNA ODDZIAŁ TARNÓWKA	Tarnówka	Instalacja produkcji papieru	O2	19 342
833	PL-0863-05	MONDI PACKAGING PAPER ŚWIECIE S.A.	Świecie	Instalacja produkcji papieru	O2	430 346
834	PL-0865-05	"HANKE TISSUE" SP. Z O.O.	Kostrzyn nad Odrą	Instalacja produkcji papieru	O2	5 981
835	PL-0866-05	ICT POLAND SP. Z O.O.	Kostrzyn nad Odrą	Instalacja produkcji papieru	O2	24 522
836	PL-0867-05	STORA ENSO POLAND S.A.	Ostrołęka	Instalacja produkcji papieru	O2	16 344
837	PL-0869-05	INTERNATIONAL PAPER – KWIDZYN S.A.	Kwidzyn	Instalacja produkcji papieru	O2	527 865
838	PL-0870-05	TEKTURA SP. Z O.O. FILIA MIKOŁÓW	Mikołów	Instalacja produkcji papieru	O2	40 414
839	PL-0872-05	ONDULINE PRODUCTION SP. Z O.O.	Mielec	Linia produkcji płyt bitumicznych	O2	7 746
840	PL-0873-05	TEKTURA OPAKOWANIA PAPIER S.A.	Tychy	Instalacja produkcji papieru	O2	100 480
841	PL-0874-05	PACKPROFIL SP. Z O.O.	Kolonowskie	Instalacja produkcji papieru	O2	8 378
842	PL-0875-05	PRZEDSIĘBIORSTWO EKOLOGICZNE BCD S.A. FABRYKA PAPIERU W BORUSZOWICACH	Boruszowice	Instalacja produkcji papieru	O2	21 109
843	PL-0876-05	ŻYWIECKIE ZAKŁADY PAPIERNICZE "SOLALI" S.A.	Żywiec	Instalacja produkcji papieru	O2	9 658
844	PL-0900-05	PRYWATNE PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO HANDLOWE "LAMIX" MIROSLAW LASZKO	Witnica k/Gorzowa Wlkp.	Instalacja produkcji papieru	O2	6 759
845	PL-0931-05	SKOLWIN PAPER INTERNATIONAL SP. Z O.O.	Szczecin	Instalacja produkcji papieru	O2	134 438

Uzasadnienie

Projektowany akt normatywny stanowi wykonanie upoważnienia zawartego w przepisie art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o *handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) przyznające Radzie Ministrów legitymację do przyjęcia w drodze rozporządzenia krajowego plan rozdziału uprawnień do emisji dla wspólnotowego systemu. Przedmiotowy projekt stanowi Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do Emisji na drugi okres rozliczeniowy obejmujący lata 2008-2012.

Wymóg przyjęcia Krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji wynika z obowiązku nałożonego na Państwa Członkowskie w art. 9 ust. 1 Dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i rady z dnia 13 października 2003 r. *ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE*. Przepis ten wskazuje, że każde Państwo Członkowskie w odniesieniu do każdego okresu określa krajowy plan przydziałów określający całkowitą ilość pozwoleń, które ma zamiar rozdzielić w odniesieniu do tego okresu oraz sposób w jaki proponuje je rozdzielić. Temporalny zakres obowiązywania krajowych planów rozdziału uprawnień określa art. 11 Dyrektywy, który wskazuje, że drugi okres rozliczeniowy obejmuje lata 2008-2012.

Przedmiotową materię reguluje rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. *w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005-2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 r.* (Dz. U. Nr 264, poz. 2206 z późn. zm.), które w związku z zakończeniem pierwszego okresu rozliczeniowego powinno zostać zastąpione nowym rozporządzeniem w tym zakresie.

Projekt przedmiotowego rozporządzenia nie wywołuje nowych skutków prawnych powodujących ograniczenie uznaniowości organów stosujących prawo i uproszczenie stosowanych procedur.

Projekt niniejszego rozporządzenia został opracowany na podstawie Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień przygotowanego przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, zgodnie z art. 14 ust. 4 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. *o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji*. Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień został utworzony w oparciu o listę instalacji utworzoną w KPRU I na lata 2005-2007. Lista instalacji i prowadzących instalacje jest na bieżąco aktualizowana przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, który jest zobowiązany do prowadzenia bazy danych zawierającej informacje o instalacjach objętych systemem. Państwa Członkowskie zgodnie z art. 9 dyrektywy 2003/87/WE zobowiązane były do przekazania KPRU II do 30 czerwca 2006. Polska jako jeden z niewielu krajów UE przedłożyła krajowy plan w terminie.

W dniu 26 marca 2007 r. Komisja Europejska (zwanej dalej KE) w decyzji K(2007) 1295 wersja ostateczna, *dotyczącej krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji gazów cieplarnianych zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady*, zmniejszyła całkowity limit uprawnień do emisji dla Polski na lata 2008-2012 do wartości 208 515 395 uprawnień rocznie, w tym 6 288 400 uprawnień przeznaczonych dla nowych instalacji włączonych zgodnie z rozszerzoną definicją instalacji spalania.

Dla wszystkich sektorów i instalacji zastosowano do obliczeń metodę wskaźnikową z uwzględnieniem danych historycznych i prognoz produkcyjnych. Dane uzyskane w ten sposób są zgodne z wytycznymi KE.

W trakcie prac nad przygotowaniem KPRU II zapoznano się z prognozami branżowymi przygotowanymi przez:

- Hutniczą Izbę Przemysłowo – Handlową,
- Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- Polską Izbę Przemysłu Chemicznego,
- Stowarzyszenie Papierników Polskich,
- Stowarzyszenie Producentów Cementu,
- Stowarzyszenie Przemysłu Wapienniczego,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

- Techniczną Grupę Roboczą ds. Przemysłu Koksowniczego,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- Związek Producentów Cukru w Polsce,
- Stowarzyszenie Producentów Płyt Drewnopochodnych,
- Związek Producentów Ceramiki Budowlanej i Silikatów,
- Związek Pracodawców „Polskie Szkło”.

Przeanalizowano również dokumenty i informacje przesłane przez prowadzących instalacje w układzie i formie określonej w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji (Dz. U. Nr 43, poz. 308). Brano również pod uwagę zapisy zawarte w dokumentach rządowych takich jak: Polityka Ekologiczna Państwa, Polityka Energetyczna Państwa, Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia na lata 2007-2015¹, zobowiązania przyjęte w konkluzjach Rady Europejskiej z 8-9 marca 2007 r. dotyczące ograniczenia emisji GC o 20% do 2020 r., poprawy efektywności energetycznej o 20% do 2020 r. oraz zwiększenia udziału produkcji energii ze źródeł odnawialnych jako celu obligatoryjnego na poziomie 20 % do roku 2020.

Dodatkowo w sektorze ciepłowniczym zwrócono uwagę na modernizację i rozbudowę miejskich systemów ciepłowniczych (źródła, sieci) połączoną z likwidacją "niskiej emisji" w strefach o znaczących przekroczeniach dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń powietrza.

W niektórych sektorach m.in. cementowym, wapienniczym, hutniczym, szklarskim, produkcji płyt drewnopochodnych odnotowano znaczący wzrost produkcji w latach 2006-2007, w związku z tym uwzględniono zapotrzebowanie emisyjne zgłoszone przez te sektory. Taka droga postępowania przyczyni się to również do tego, iż nie zostanie zachwiana konkurencyjność w porównaniu z instalacjami z innych krajów UE. Dzięki temu będzie można dokonać odpowiednich inwestycji infrastrukturalnych, w tym także w ochronie środowiska.

¹ Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia 2007-2013, Ministerstwo Rozwoju Regionalnego, Warszawa, Listopad 2006, zaakceptowane przez Komisję Europejską 9 maja 2007 r.,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

W związku z koniecznością wdrożenia zapisów dyrektywy 2004/101/WE (tzw. łączącej), dotyczących uniknięcia podwójnego liczenia redukcji emisji, zgodnie z art. 3 ust. 1 *decyzji Komisji 2006/780/WE z dnia 13 listopada 2006 r. w sprawie zapobiegania podwójnemu liczeniu redukcji emisji gazów cieplarnianych w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w przypadku projektów realizowanych w ramach protokołu z Kioto*, we wszystkich państwach członkowskich, w których prowadzone są działania w ramach mechanizmów elastycznych mogące doprowadzić do podwójnego liczenia, w krajowych planach rozdziału na okres obejmujący lata 2008-2012 należy ustanowić rezerwę poprzez wyszczególnienie wszystkich zatwierdzonych projektów oraz przewidywanych redukcji. Realizując powyższe w załączniku do przedmiotowego projektu zawarto liczbę uprawnień do emisji dla projektów wspólnych wdrożeń na okres 2008-2012 zgodnie z wzorem tabeli zamieszczonej w załączniku I do ww. decyzji Komisji.

Przedmiotowy projekt rozporządzenia określa również, zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 26 marca 2007 r. *dotyczącą krajowego planu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady*, maksymalną liczbę jednostek CER i ERU jaką prowadzący instalacje mogą wykorzystać do rozliczenia, która wynosi rocznie 10% przydziału rocznego dla każdej instalacji. Niewykorzystana w danym roku przysługująca ilość jednostek CER i ERU będzie mogła być użyta do rozliczenia rocznej emisji w kolejnych latach okresu rozliczeniowego.

Projekt przedmiotowego rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej i nie wymaga notyfikacji w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. *w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 z późn. zm.).

METODOLOGIA ROZDZIAŁU UPRAWNIENÍ

Wszystkie instalacje uczestniczące w systemie handlu uprawnieniami do emisji podzielono na następujące podsektory:

- podsektor A, do którego zakwalifikowano: elektrownie zawodowe i elektrociepłownie zawodowe,

- podsektor B, do którego zakwalifikowano pozostałe instalacje, w tym m.in. należące do następujących gałęzi przemysłu: ciepłownictwa, przemysłu rafineryjnego, przemysłu koksowniczego, hutnictwa żelaza i stali, przemysłu cementowego, przemysłu wapienniczego, przemysłu papierniczego, przemysłu szklarskiego, przemysłu ceramicznego, przemysłu chemicznego, przemysłu cukrowniczego, produkcji płyt drewnopochodnych, przemysłu pozostałego.

W podsektorze B zostały uwzględnione instalacje dodatkowe spełniające rozszerzoną definicję instalacji spalania.

Przy rozdziale uprawnień do emisji brano pod uwagę: zobowiązania przyjęte w konkluzjach Rady Europejskiej z 8-9 marca 2007 r. dotyczące ograniczenia emisji GC o 20% do 2020 r., poprawy efektywności energetycznej o 20% do 2020 r. oraz zwiększenia udziału produkcji energii ze źródeł odnawialnych jako celu obligatoryjnego na poziomie 20 % do roku 2020., Politykę Ekologiczną Państwa, Politykę Energetyczną Państwa, Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia na lata 2007-2015, uwagi dotyczące strategii rozwoju i zapotrzebowania emisyjnego na lata 2008-2012, zgłoszone do KASHUE przez stowarzyszenia branżowe oraz poszczególne instalacje, jak również decyzję KE z 26 marca 2007 r. dotyczącą polskiego krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji gazów cieplarnianych zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady. Na tej podstawie dokonano podziału puli uprawnień do emisji na poszczególne sektory.

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

Sektor	przydział średnioroczny
1. Elektrownie zawodowe	94 284 623
2. Elektrociepłownie zawodowe	22 182 206
SUMA	116 466 829
3. Ciepłownie zawodowe	11 633 607
4. Przemysł rafineryjny	8 891 007
5. Przemysł koksowniczy	3 088 816
6. Przemysł hutniczy	14 477 936
7. Przemysł wapienniczy	2 151 248
8. Przemysł cementowy	12 500 026
9. Przemysł szklarski	2 071 920
10. Przemysł ceramiczny	991 345
11. Przemysł papierniczy	2 164 043
12. Przemysł cukrowniczy	1 428 929
13. Przemysł chemiczny	6 801 903
14. Drewnopochodne	1 650 011
15. Elektrociepłownie przemysłowe	7 640 068
16. Pozostały	4 390 367
SUMA	79 881 226
Razem limit rozdzielony imiennie na instalacje uczestniczące w systemie handlu uprawnieniami	196 348 055
Rezerwa na instalacje nowe w systemie	12 017 239
Puła uprawnień przeznaczonych na realizację projektów JI	150 101
OGÓLNY PRZYDZIAŁ	208 515 395

Następnie rozdzielono sektorowe pule uprawnień (określane w dalszej części tekstu jako CAP_B) na poszczególne instalacje według metodyki opisanej poniżej.

1 ROZDZIAŁ UPRAWNIEŃ DO EMISJI NA LATA 2008 - 2012

1.1 Rozdział uprawnień dla podsektora A

Przyjęte w marcu 2007 nowe cele Wspólnoty Europejskiej związane m.in. z ograniczeniem emisji gazów cieplarnianych do 2020 i zwiększeniem udziału energii wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii zmuszają do wprowadzenia nowych mechanizmów, które przyczynią się do osiągnięcia tego celu. Jednym z takich mechanizmów jest wspólnotowy systemem handlu uprawnieniami do emisji.

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

1.1.1 Elektrownie

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrowni zawodowych powstał przez podzielenie przydziału na branżę (CAP_B) pomiędzy instalacje, proporcjonalnie do ich udziału w produkcji sektora.

W pierwszym kroku, dla każdej instalacji wybierano większą spośród wielkości produkcji energii elektrycznej w latach 2005 i 2006 ($P_{en.el.}'$), według wzoru:

$$P_{en.el.}' = \max(P_{en.el.,2005}; P_{en.el.,2006})$$

gdzie:

$P_{en.el.,a}$ – produkcja energii elektrycznej z danej instalacji w roku a .

Następnie wielkości te zsumowano dla całego sektora, obliczając całkowitą produkcję energii elektrycznej ($P_{en.el.,branż.}$), według wzoru:

$$P_{en.el.,branż.} = \sum_{i=1}^n P_{en.el.,i}'$$

gdzie:

$P_{en.el.,i}'$ – większa spośród produkcji energii elektrycznej w latach 2005-2006 z instalacji i .

Następnie, dla każdej instalacji określano udział w produkcji sektora (U_i), według wzoru:

$$U_i = \frac{P_{en.el.,i}'}{P_{en.el.,branż.}}$$

gdzie:

$P_{en.el.,i}'$ – większa spośród produkcji energii elektrycznej w latach 2005-2006 z instalacji i ,

$P_{en.el.,branż.}$ – całkowita produkcja energii elektrycznej z wszystkich instalacji sektora.

Ostateczny przydział uprawnień do emisji dla instalacji (AI_i) wynosi:

$$AI_i = CAP_B \cdot U_i$$

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

gdzie:

CAP_B – przydział uprawnień do emisji na branżę,

U_i – udział instalacji i w produkcji sektora.

1.1.2 Elektrociepłownie zawodowe

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrociepłowni powstał przez podzielenie przydziału na branżę (CAP_B) pomiędzy instalacje, proporcjonalnie do udziału w produkcji wewnątrz sektora.

W pierwszym kroku, dla każdej instalacji obliczano sumaryczną produkcję ekwiwalentną ciepła i energii elektrycznej, według wzoru:

$$P_{ek,a} = 3,6 \cdot P_{en.el.,a} + P_{ciept.,a}$$

gdzie:

$P_{ek,a}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku a ($a = 2005, 2006$), wyrażona w GJ,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{en.el.,a}$ – produkcja energii elektrycznej w roku a , w MWh,

$P_{ciept.,a}$ – produkcja ciepła w roku a , w GJ.

Następnie, dla każdej z instalacji wybierano większą spośród wielkości produkcji ekwiwalentnej w latach 2005 i 2006, według wzoru:

$$P_{ek}' = \max(P_{ek,2005}; P_{ek,2006})$$

gdzie:

P_{ek}' – większa spośród dwóch produkcji ekwiwalentnych, wyrażona w GJ,

$P_{ek,2005}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku 2005, wyrażona w GJ,

$P_{ek,2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku 2006, wyrażona w GJ.

Następnie zsumowano większe produkcje ekwiwalentne dla całego sektora, obliczając sumaryczną produkcję ekwiwalentną, według wzoru:

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

$$P_{ek,branż.} = \sum_{i=1}^n P_{ek,i}'$$

gdzie:

$P_{ek,branż.}$ – sumaryczna produkcja ekwiwalentna dla całego sektora, wyrażona w GJ,
 $P_{ek,i}'$ – większa spośród dwóch produkcji ekwiwalentnych dla instalacji i , wyrażona w GJ.

Następnie, dla każdej instalacji określano udział w produkcji sektora, według wzoru:

$$U_i = \frac{P_{ek,i}'}{P_{ek,branż.}}$$

gdzie:

U_i – udział w produkcji sektora dla instalacji i ,
 $P_{ek,branż.}$ – sumaryczna produkcja ekwiwalentna dla całego sektora,
 $P_{ek,i}'$ – większa spośród dwóch produkcji ekwiwalentnych dla instalacji i , wyrażona w GJ,

Ostateczny przydział uprawnień do emisji dla instalacji wynosi:

$$AL_i = CAP_B \cdot U_i$$

gdzie:

AL_i – przydział uprawnień na instalację i ,
 U_i – udział w produkcji sektora dla instalacji i ,
 CAP_B – przydział uprawnień do emisji na branżę.

W przypadku instalacji, która stanowi źródło rezerwowe, dla której produkcja ciepła oraz energii elektrycznej w latach 2005 i 2006 wyniosła 0 (w latach 2005-2006 przeprowadzano próby technologiczne, bez odbioru ciepła z instalacji), przydział uprawnień dla instalacji określono na poziomie równym większej spośród dwóch zweryfikowanych emisji w latach 2005 i 2006.

W przypadku instalacji uruchomionych po wejściu w życie ustawy z dnia 22.12.2004 o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

substancji, przydział dla instalacji określono poprzez przemnożenie osiągniętych w latach 2005-2006 wskaźników emisyjności przez plany produkcyjne instalacji na lata 2008-2012, zgodnie z art. 15. pkt 3. ww. ustawy.

W przypadku instalacji, dla których wskaźniki emisyjności na produkcję energii elektrycznej nie zostały podane i nie było możliwe ich obliczenie, w toku obliczeń wykorzystywano wskaźniki emisyjności obliczone na podstawie wymagań BAT²⁾ i wskaźników emisji dla poszczególnych paliw³⁾.

1.2 Rozdział uprawnień dla podsektora B

Metodyka przyjęta dla podsektora B przedstawia się następująco.

Przydział na branżę, oznaczony CAP_B , opiera się na zapotrzebowaniu zgłoszonym przez branżę bądź na podstawie indywidualnych danych od prowadzących instalacje.

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji konieczne jest obliczenie indywidualnych wskaźników emisyjności dla instalacji, wyznaczonych na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ - emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ - produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

W celu skorygowania wielkości przydziałów do określonego pułapu, obliczono średni wskaźnik emisyjności dla branży, ważony proporcjonalnie do wielkości emisji danej instalacji w całej branży. Wskaźnik ten pozwoli na uzależnienie wielkości przydziałów od osiąganych w działaniach na rzecz redukcji emisji, tym samym zmotywuje do modernizacji instalacje osiągające gorsze wskaźniki emisyjności niż wskaźnik średni dla branży:

²⁾ Dokument Referencyjny dla najlepszych dostępnych technik dla Dużych Zakładów Spalania, Zintegrowane Zapobieganie i Ograniczanie Zanieczyszczeń (IPPC), Maj 2005,

³⁾ Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2003, Krajowe Centrum Inwentaryzacji Emisji, Warszawa, czerwiec 2005,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

$$w_{\text{sr}} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{\text{branż.2005-2006}}} \right)$$

gdzie:

w_{sr} – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

$E_{\text{branż.2005-2006}}$ - emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$E_{i2005-2006}$ - emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i .

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony AL_i , będzie obliczany wg wzoru:

$$AL_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\text{sr}}}{w_i}$$

gdzie:

AL_i – przydział uprawnień na instalacje i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

w_{sr} – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

CAP_B – przydział uprawnień do emisji na branżę,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008-2012, obliczany w sposób następujący:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_i}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_i)}$$

gdzie:

$P_{i2008-2012}$ - planowana produkcja instalacji i , średnioroczna dla lat 2008 – 2012,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

W przypadku gdy nie było możliwe uśrednienie i porównanie wskaźników emisyjności ze względu na różnorodność produkcji z instalacji wewnątrz jednego sektora (np. w przemyśle ceramicznym wskaźniki emisyjności na tonę produktu zawierają się w zakresie 0,073 – 0,580 MgCO₂/Mg produktu), zastosowano metodykę w oparciu o wskaźniki indywidualne. Liczba uprawnień dla poszczególnych instalacji porównana była z sumaryczną liczbą uprawnień dla sektora i w przypadku gdy przekraczała tą

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

wielkość została skorygowana odpowiednim współczynnikiem. Przydział został wyliczony w następujący sposób.

Wskaźniki indywidualne wyznaczono na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i ,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

Ostateczny przydział został wyliczony zgodnie z formułą:

$$Al_i = P_{i2008-2012} \cdot w_i$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$P_{i2008-2012}$ – planowana produkcja instalacji i , średnioroczna dla lat 2008 – 2012,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i .

W wypadku gdy nie zostały przekazane indywidualne wskaźniki emisji dla produkcji głównego produktu oraz plany produkcyjne głównego produktu, do wyliczenia przydziału uprawnień wykorzystano plany produkcji ciepła (GJ) oraz indywidualny wskaźnik emisji dla produkcji ciepła (Mg CO₂/GJ), obliczany zgodnie z metodyką przyjętą dla podsektora B.

W przypadku gdy prowadzący instalację podał plany produkcji kilkakrotnie przewyższające poziom produkcji w latach 2005-2006, przydział uprawnień został określony na poziomie równym większej spośród dwóch zweryfikowanych emisji z lat 2005-2006. Należy wspomnieć, że prowadzący instalację, w której dokonano zmiany, może zwrócić się z wnioskiem o przyznanie dodatkowych uprawnień z krajowej rezerwy.

W sektorach koksowniczym, hutniczym, szklarskim, papierniczym, ceramicznym, produkcji materiałów drewnopochodnych, cukrowniczym i rafineryjnym, z uwagi na

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

specyfikę produkcji, przyjęcie średnich wskaźników dla branży jest uzależnione od rodzaju produkcji oraz stosowanych technologii. Dlatego też w tych sektorach do obliczenia przydziału zastosowano tylko indywidualne wskaźniki, nie wyliczając wskaźnika sektorowego.

1.2.1 Elektrociepłownie przemysłowe

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrociepłowni przemysłowych, w tym również dla instalacji należących do sektora przemysłu chemicznego, powstał zgodnie z metodyką ogólną dla instalacji podsektora B. Dokonano podziału instalacji na grupy, dla których paliwem podstawowym był odpowiednio węgiel, olej opałowy lub gaz ziemny. W każdej z grup paliwowych dokonano obliczenia średniego wskaźnika emisyjności. Ze względu na produkcję w instalacjach energii elektrycznej i ciepła, wskaźnik emisyjności obliczano w sposób inny niż w ogólnej metodyce dla sektora przemysłowego.

Dla każdej instalacji obliczano sumaryczną produkcję ekwiwalentną ciepła i energii elektrycznej, według wzoru:

$$P_{ek,2005-2006} = 3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006} + P_{ciepl.,2005-2006}$$

gdzie:

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005-2006, wyrażona w GJ,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005-2006, w MWh,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005-2006, w GJ.

Z powyższego wynika, że udziały produkcji poszczególnych rodzajów energii w produkcji ekwiwalentnej wyrażone są w sposób następujący:

$$\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji energii elektrycznej oraz}$$

$$\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji ciepła.}$$

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

Następnie określano wskaźnik emisyjności na jednostkę wyprodukowanego ciepła i energii elektrycznej, według wzorów:

$$w_{en.el.} = \frac{\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{en.el.,2005-2006}}$$

$$w_{ciepl.} = \frac{\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{ciepl.,2005-2006}}$$

gdzie:

$w_{en.el.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej, wyrażony w Mg CO₂/MWh

$w_{ciepl.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła, wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{2005-2006}$ – sumaryczna emisja z danej instalacji w latach 2005-2006, wyrażona w Mg CO₂.

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005-2006, w MWh,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005-2006, w GJ.

$E_{2005-2006}$ - emisja z instalacji, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005-2006, wyrażona w GJ.

Średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności obliczano według wzoru:

$$w_{ciepl.,\acute{s}r} = \sum_{i=1}^n \left(w_{ciepl.,i} \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupy2005-2006}} \right)$$

gdzie:

$w_{ciepl.,\acute{s}r}$ - średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

$W_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005-2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{i2005-2006}$ – sumaryczna emisja z instalacji i w latach 2005-2006, wyrażona w Mg CO₂,

$E_{grupy2005-2006}$ – sumaryczna emisja z grupy instalacji w latach 2005-2006, wyrażona w Mg CO₂.

Udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej określono według wzoru:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i}}{\sum_{i=1}^n (P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i})}$$

gdzie:

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej,

$P_{en.el.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja energii elektrycznej z instalacji i w latach 2008-2012, wyrażona w MWh,

$P_{ciepl.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja ciepła z instalacji i w latach 2008-2012, wyrażona w GJ,

$w_{en.el.,i}$ – średni wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej w latach 2005-2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/MWh,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005-2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ.

Przydział dla instalacji ostatecznie obliczony został według wzoru:

$$Al_i = CAP_{B,grupy} \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{ciepl.,sr}}{w_{ciepl.,i}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji w całej grupie paliwowej,

$w_{ciepl.,sr}$ – średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności przy produkcji ciepła dla instalacji i ,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

$CAP_{B,grupy}$ – pula uprawnień dla grupy paliwowej, określona według wzoru:

$$CAP_{B,grupy} = CAP_B \cdot \frac{E_{grupy2005-2006}}{E_{branż2005-2006}}$$

gdzie:

CAP_B – przydział uprawnień do emisji na branżę,

$E_{grupy2005-2006}$ - emisja danej grupy paliwowej, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{branż.2005-2006}$ - emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

W przypadku instalacji produkujących reduktor węglowy⁴, których specyficzna produkcja nie może być porównywana z produkcją innych instalacji tego sektora, przydział obliczono na podstawie indywidualnych wskaźników emisyjności oraz planów produkcyjnych.

W przypadku instalacji, dla których indywidualne wskaźniki emisyjności były nieznane i niemożliwe do obliczenia (nieznana produkcja w latach 2005 i 2006), przydział (Al_i) określony został na poziomie równym wyższej spośród dwóch zweryfikowanych emisji z lat 2005-2006.

W przypadku jednej instalacji elektrociepłowni z sektora chemicznego, dla której indywidualny wskaźnik emisyjności na jednostkę wyprodukowanego ciepła był ponad pięciokrotnie wyższy od średniego wskaźnika emisyjności dla pozostałych instalacji z tej samej grupy paliwowej, przydział obliczono według wzoru:

$$Al_i = CAP_{B,grupy} \cdot U_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację,

$CAP_{B,grupy}$ – pula uprawnień dla grupy paliwowej,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji w całej grupie paliwowej.

1.2.2 Przemysł produkcji materiałów drewnopochodnych

Obliczono zapotrzebowanie emisyjne dla sektora w podziale na trzy grupy instalacji:

- instalacje produkcji płyt pilśniowych metodą moką,

⁴⁾ Produkt wytwarzany na bazie węgla kamiennego, stosowany w przemyśle hutniczym.

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

- instalacje produkcji płyt wiórowych metodą suchą,
- instalacje przemysłu sklejek,

w następujący sposób:

$$CAP_{B,grupy} = E_{2008-2012} \cdot \lambda$$

gdzie:

$CAP_{B,grupy}$ - pula uprawnień na okres 2008-2012 dla określonej grupy instalacji,

$E_{2008-2012}$ - zapotrzebowanie emisyjne na lata 2008-2012 zgłoszone przez branżę,

λ - współczynnik korygujący plany produkcyjne, będący stosunkiem rzeczywistej emisji za lata 2005, 2006 do teoretycznej emisji za lata 2005, 2006 uwzględniającej spalanie biomasy.

Pule uprawnień wyliczone w taki sposób, podzielono odpowiednio pomiędzy instalacje należące do danej grupy, proporcjonalnie do ich udziału w zweryfikowanej emisji za lata 2005-2006 w danej grupie, dodając dodatkowe uprawnienia w ramach premii za spalanie biomasy w następujący sposób:

$$Al_i = Al_B + PREMIA_{BIOM}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

Al_B - przydział uprawnień wynikający z proporcjonalnego podziału puli $CAP_{B,grupy}$,

$PREMIA_{BIOM}$ - premia uprawnień dla instalacji spalających biomasę, przyznawana gdy ilość energii wprowadzonej do instalacji w paliwach biomasowych wynosi więcej niż 20% w całkowitym bilansie energii wprowadzonej do instalacji w paliwie. Ze względu na decyzję KE z 26 marca 2007 r. ograniczającą liczbę uprawnień do rozdzielania, premię przyjęto na poziomie 15% emisji dwutlenku węgla wynikającej ze spalania biomasy, według wzoru:

$$PREMIA_{BIOM} = 15\% \cdot \text{energia wprowadzona w biomasie do instalacji} \cdot \text{współczynnik emisyjności CO}_2 \text{ dla biomasy}^{5)}$$

⁵⁾ Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2003, Krajowe Centrum Inwentaryzacji Emisji, Warszawa, czerwiec 2005, średnie krajowe wartości wskaźników emisji w wartości opałowych dla pozostałych paliw nie ujętych w tabelach sektorowych.,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

Energia wprowadzona w biomase do instalacji liczona jest na podstawie zużycia biomasy w latach 2008-2012 zgłoszonego przez instalacje, premia dla instalacji spalających biomasę określana jest na podstawie współczynników emisji według IPCC.

W przypadku instalacji nie dających się zakwalifikować do grup wymienionych wyżej, przydział uprawnień liczono według indywidualnego wskaźnika emisyjnego.

1.2.3 Przemysł cukrowniczy

Branżowy przydział uprawnień do emisji, oznaczony CAP_B , składa się z dwóch składowych. CAP_I oraz CAP_R .

$$CAP_B = CAP_I + CAP_R$$

gdzie:

CAP_I - przydział uprawnień przewidziany dla instalacji uczestniczących w systemie handlu uprawnieniami do emisji w pierwszym okresie rozliczeniowym,

CAP_R - przydział uprawnień przewidziany dla instalacji uczestniczących w systemie handlu uprawnieniami do emisji w drugim okresie rozliczeniowym w ramach rozszerzenia definicji instalacji spalania.

CAP_I wyznaczono według zależności:

$$CAP_I = w_p \cdot P_c$$

gdzie:

P_c - produkcja cukru wynikająca z przyznanych Polsce kwot cukrowych⁶⁾,

w_p - współczynnik proporcji, korygujący poziom produkcji z całego sektora proporcjonalnie do emisji z instalacji uczestniczących w systemie handlu uprawnieniami do emisji, obliczany według wzoru:

$$w_p = \frac{E_{2005-2006}}{P_{2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{2005-2006}$ – produkcja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

⁶⁾ ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (WE) NR 247/2007 z dnia 8 marca 2007 r. zmieniające załącznik III do rozporządzenia Rady (WE) nr 318/2006 na rok gospodarczy 2007/2008, (Dz.U. WE L 69 z 9.03.2007, s. 3-4),

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

Tak wyliczony limit CAP_i rozdzielono pomiędzy instalacje proporcjonalnie do zapotrzebowania zgłoszonego przez stowarzyszenie branżowe.

Składową CAP_R wyliczono według zależności:

$$CAP_R = w_S \cdot E_{2008-2012}$$

gdzie:

w_S - współczynnik stanowiący stosunek średniej zweryfikowanej emisji z lat 2005 i 2006 z instalacji uczestniczących w KPRU I, pracujących w zakładzie posiadającym suszarnie do zapotrzebowania zgłoszonego przez Związek Producentów Cukru dla tych instalacji,

$E_{2008-2012}$ - zapotrzebowanie na emisję na lata 2008-2012.

1.2.4 Ciepłownie Zawodowe i Przemysł Pozostały

Przydział uprawnień dla instalacji z sektora ciepłowni zawodowych i sektora pozostałego został obliczony przy pomocy wzoru ogólnego. Odstępstwo o tej metody stanowią instalacje, które:

- a) współspalają różne rodzaje paliw (wyłączając biomasę i biogaz)

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających różne paliwa określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla zadanego paliwa i stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012.

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{srj}}{w_i},$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalacje i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

w_{srj} – średni wskaźnik emisyjności dla danego paliwa.

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}},$$

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

$$w_{srj} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupyj.2005-2006}} \right),$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$E_{grupyj.2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})},$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{srj} \cdot u_j,$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$)

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczany według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{palj} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{palj} \cdot W_{uj}},$$

m_{palj} – masa danego paliwa w prowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 [Mg]

W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa [kJ/kg]

b) współspalają paliwa kopalne z biomasą lub biogazem

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających paliwa kopalne z biomasą lub biogazem określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla zadanego paliwa

i stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012.

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{srj}}{w_i},$$

gdzie:

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

A_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

w_{srj} – średni sektorowy wskaźnik emisyjności dla danego paliwa.

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}},$$

$$w_{srj} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupyj,2005-2006}} \right),$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i ,

$E_{grupyj,2005-2006}$ - emisja dla wszystkich instalacji spalających wyłącznie paliwo j , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ - emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ - produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})},$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{srj} \cdot u_j,$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$)

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j

$w_{srj} = 0$ dla biomasy

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczony według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{palj} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{palj} \cdot W_{uj}},$$

m_{palj} – masa danego paliwa wprowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 [Mg]

W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa [kJ/kg].

c) nie przesłany planów produkcyjnych na lata 2008 – 2012

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

W przypadku braku planowanych produkcji ciepła brutto na lata 2008 – 2012 w danej instalacji, za przydział uprawnień uznano większą liczbę uprawnień spośród zweryfikowanych wartości emisji w latach 2005 i 2006.

d) nie przesłały danych o produkcji ciepła brutto w latach 2005 i 2006

W przypadku braku produkcji ciepła brutto w latach 2005 i 2006 niemożliwym było wyznaczenie określenie indywidualnego wskaźnika emisyjności w_i więc w celu przeprowadzenia obliczeń dla niewielkiej liczby instalacji wykorzystano średnie wskaźniki emisyjności dla danego paliwa $w_{\text{śr}}$.

e) instalacje spalające wyłącznie biomasę

W przypadku instalacji, w których udział biomasy w bilansie paliwowym wynosi 100%, obliczenia oparto o wskaźnik emisyjności (w_{ib}) przyjęty na poziomie 15 % wskaźnika liczonego jak przy spalaniu węgla.

$$w_{ib} = 15\% \cdot w_{\text{śrw}}$$

gdzie:

$w_{\text{śrw}}$ – średni sektorowy wskaźnik emisyjności dla węgla, obliczony według wzoru:

$$w_{\text{śrw}} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{\text{grupy}2005-2006}} \right)$$

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i ,

$E_{\text{grupy}2005-2006}$ - emisja całej grupy instalacji spalających wyłącznie węgiel, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ - emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja.

Projektowana regulacja będzie miała wpływ na podmioty objęte wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji prowadzące działalność określoną w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. z 2006 r. Nr 60 poz. 429 z późn. zm.). Niniejszy projekt dotyczy podmiotów prowadzących następujące rodzaje instalacji:

- instalacje do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW,
- rafinerie ropy naftowej,
- piece koksownicze,
- instalacje prażenia lub spiekania rud metali, w tym rudy siarczkowej,
- instalacje do pierwotnego lub wtórnego wytopu surowki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali o zdolności produkcyjnej ponad 2,5 tony wytopu na godzinę,
- instalacje do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych o zdolności produkcyjnej ponad 500 ton na dobę,
- instalacje do produkcji wapna o zdolności produkcyjnej ponad 50 ton na dobę,
- instalacje do produkcji szkła, w tym włókna szklanego o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton wytopu na dobę,
- instalacje do produkcji wyrobów ceramicznych za pomocą wypalania o zdolności produkcyjnej ponad 75 ton na dobę i pojemność pieca przekraczająca 4 m³ i gęstość ponad 300 kg wyrobu na m³ pieca,

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

- instalacje do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych,
- instalacje do produkcji papieru lub tektury o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton na dobę.

2. Zakres konsultacji społecznych.

Równoległe do uzgodnień międzyresortowych projektowana regulacja zostanie przekazana do konsultacji następującym podmiotom:

1. Wojewodom i Marszałkom Województw;
2. Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność”;
3. Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność 80”;
4. Ogólnopolskiego porozumienia Związków Zawodowych;
5. Krajowej izby Gospodarczej;
6. Polskiej Konfederacji Pracodawców Prywatnych;
7. Konfederacji Pracodawców Polskich;
8. Izby Gospodarczej Ciepłownictwo polskie;
9. Hutniczej izby Przemysłowo-Handlowej;
10. Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla;
11. Stowarzyszenia Papierników Polskich;
12. Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych;
13. Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie;
14. Stowarzyszenia Forum Opakowań Szklanych;
15. Stowarzyszenia producentów Cementu;
16. Związku Pracodawców Posieli Szkło;
17. Związku Producentów Cukru;
18. Polskiej Organizacji Przemysłu i Handlu Naftowego;
19. CERBUD Krajowego Zrzeszenia Producentów Materiałów Mineralnych;
20. Polskiej izby Przemysłu Chemicznego-Związek Pracodawców;
21. Stowarzyszenia Przemysłu Wapienniczego;
22. Stowarzyszenia Producentów Płyt Drewnopodobnych w Polsce;
23. Forum CO2 Branżowych Organizacji Gospodarczych;

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008-2012

24. Instytutu Ochrony Środowiska;
25. Polskiego Centrum Akredytacji;
26. Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej;
27. Związku Pracodawców Ceramiki Budowlanej i Silikatów;
28. Instytutu na Rzecz Ekorozwoju;
29. Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
30. Komisji Wspólnej Rządu Samorządu Terytorialnego
31. Technicznej Grupy Roboczej ds. Przemysłu Koksowniczego.

Projekt zostanie również zamieszczony na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska. Wyniki konsultacji zostaną przedstawione w niniejszej Ocenie po ich zakończeniu.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.

Projektowana regulacja nie spowoduje dodatkowych skutków finansowych dla budżetu państwa lub jednostek samorządu terytorialnego.

4. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw.

Projektowana regulacja będzie miała wpływ na warunki konkurowania podmiotów prowadzących instalacje emitujące CO₂. Proponowana regulacja może ograniczyć konkurencyjność tych przedsiębiorstw, a także całej gospodarki m.in. ze względu na możliwy wzrost cen energii elektrycznej.

Mając na uwadze decyzję Komisji Europejskiej z dnia 26 marca 2007 r. *dotyczącą krajowego planu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady*, z analiz przeprowadzonych przez KASHUE wynika, że przybliżona skala niedoboru

uprawnień na produkcję energii elektrycznej w sektorach elektrowni zawodowych i elektrociepłowni zawodowych wyniesie ok. 44,8 mln Mg CO₂.

Niedobór ten, jak wskazują przeprowadzone analizy, może spowodować wzrost kosztów produkcji energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym 2008-2012 w przybliżeniu o 18 %.

Ewentualny wzrost cen energii elektrycznej spowoduje wzrost kosztów produkcji zwłaszcza w sektorach o dużej energochłonności. Projektowany akt normatywny może zatem wpłynąć na pogorszenie sytuacji konkurencyjności polskiej gospodarki oraz konkurencyjność polskich przedsiębiorstw na jednolitym rynku europejskim i rynkach międzynarodowych.

5. Wpływ regulacji na rynek pracy.

Mając na uwadze, że potencjalny niedobór uprawnień może wpłynąć na sytuację finansową prowadzących instalacje objętych wspólnotowym systemem, projektowana regulacja może wówczas skutkować zwiększeniem kosztów funkcjonowania przedsiębiorstw i w efekcie końcowym prowadzić m. in. do ograniczenia zatrudnienia. Ze względu na fakt, iż cenę uprawnień reguluje rynek i podmioty samodzielnie zarządzają przyznanymi im uprawnieniami ocena skutków proponowanych przepisów na rynek pracy jest bardzo trudna do oszacowania.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionów.

Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na sytuację i rozwój regionów.