



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 grudnia 2005 r.

DTA-4211-110(20)/2005/2661/VII/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163 poz. 1362 i Nr 175 poz. 1462) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

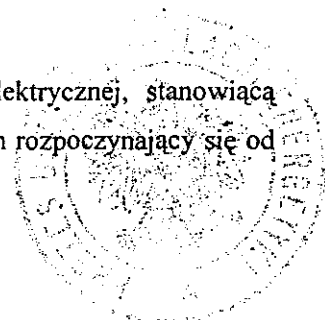
przedsiębiorstwa energetycznego

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2005 r. znak: ND 524/2005/E uzupełnionego pismami: z dnia 15 czerwca 2005 r. znak: NN/170/2005/W/PF, z dnia 1 września 2005 r. znak: ND 222/2005/E, z dnia 9 września 2005 r. oraz z dnia 27 września 2005 r. znak: NN 242/2005/E, z dnia 8 grudnia 2005 r. znak: NG/389/2005/W/E oraz z dnia 14 grudnia 2005 r. znak: ND 1031/2005/E

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2006 r.



UZASADNIENIE

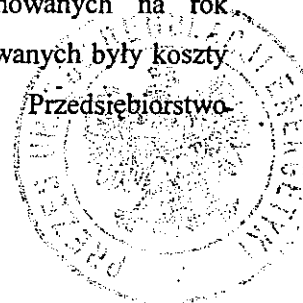
W dniu 30 maja 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/74/2661/U/1/1998 z dnia 1 grudnia 1998 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

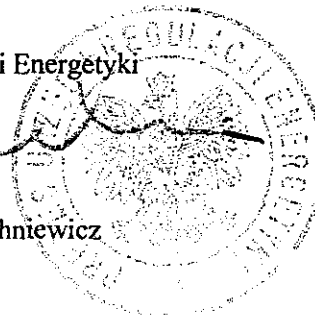


POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymują:**

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
POLSKICH SIECI
ELEKTROENERGETYCZNYCH SA**

WICEPREZES ZARZĄDU
Jan Krzysztof Szymczyk

PREZES ZARZĄDU
Włodzisław Dobrzański

**POLSKIE SIECI
ELEKTROENERGETYCZNE**
Spółka Akcyjna
Warszawa, ul. Mysłą 2

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	
2. SŁOWNIK POJĘĆ.....	
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	
3.1. <i>Strefy czasowe</i>	
3.2. <i>Warunki stosowania cen i stawek opłat</i>	
3.3. <i>Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców</i>	
3.4. <i>Zasady grafikowania Minimalnych Ilości Energii</i>	
4. TABELLE.....	
4.1. <i>Ceny energii elektrycznej</i>	
4.2. <i>Stawka opłaty abonamentowej</i>	
4.3. <i>Tabela MIE</i>	
4.4. <i>Wykaz kontraktów długoterminowych</i>	

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808, oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

1.2. Taryfa określa rodzaje oraz wysokość:

- a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawki opłaty abonamentowej,
 - c) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- a także warunki ich stosowania.

1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. SŁOWNIK POJĘĆ

Użyte w Taryfie Polskich Sieci Elektroenergetycznych SA zwanych dalej PSE SA, określenia oznaczają:

- 2.1. **energia elektryczna czynna** – energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci przesyłowej, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania;
- 2.2. **grafik handlowy** – zbiór danych określających ilość energii elektrycznej wynikającą z umowy sprzedaży energii elektrycznej przypisaną jednostce grafikowej, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych rynku bilansującego;
- 2.3. **kontrakt długoterminowy** – umowa zakupu energii elektrycznej zawarta przez PSE SA z podmiotami realizującymi inwestycje modernizacyjne i proekologiczne; aktualny wykaz kontraktów długoterminowych zawiera tabela zamieszczona w pkt 4.4;

- 2.4. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego PSE-OPERATOR SA dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i jednocześnie powołany w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- 2.5. **minimalna ilość energii (MIE)** – kalkulacyjna ilość energii elektrycznej przyporządkowana odbiorcom PSE SA, wyszczególnionym w tabeli zamieszczonej w pkt 4.3; dotyczy ilości energii elektrycznej pochodzącej z kontraktów długoterminowych;
- 2.6. **operator handlowy** – podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie jednostką grafikową uczestnika rynku bilansującego w zakresie handlowym, dysponujący energią elektryczną dostarczaną lub odbieraną przez jednostki grafikowe nie przyłączone do sieci oraz tworzący handlowe grafiki pracy jednostek grafikowych;
- 2.7. **operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

3.1. Strefy czasowe

Energia elektryczna rozliczana jest w trzech strefach doby o zróżnicowanych czasach trwania, w sezonie jesienno-zimowym (zima) i wiosenno-letnim (lato), jak w podanej tabeli:

Strefy doby		Godziny trwania stref doby	
		od 1 kwietnia do 30 września	od 1 października do 31 marca
		LATO	ZIMA
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.*)	pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) Dni świąteczne, soboty i niedziele w całości zaliczane są do strefy 3.

3.2. Warunki stosowania cen i stawek opłat

- 3.2.1. Taryfa dotyczy odbiorców, którzy kupują energię elektryczną od PSE SA w wysokości MIE, zestawionych w tabeli MIE zamieszczonej w pkt 4.3.
- 3.2.2. Przy sprzedaży MIE, stosuje się ceny energii elektrycznej zróżnicowane w trzech strefach doby, w wysokości określonej w pkt 4.1.
- 3.2.3. Okresy rozliczeniowe i warunki płatności określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Przy sprzedaży MIE, okresy te nie powinny być dłuższe niż dekada.
- 3.2.4. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.2.5. Odbiorcy kupujący energię elektryczną, za ich handlową obsługę, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na jedno MD i jest wyrażona w zł/MD/m-c. Miesięczna opłata abonamentowa jest iloczynem ww. stawki oraz liczby MD danego odbiorcy.

3.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 3.3.1. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w Taryfie, przysługują odbiorcom na ich wniosek.
- 3.3.2. PSE SA obowiązana jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 3.3.3. W przypadku niedotrzymania przez PSE SA standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
 - 3.3.3.1. za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,81 zł;
 - 3.3.3.2. za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł;
 - 3.3.3.3. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,28 zł;

3.4. Zasady grafikowania Minimalnych Ilości Energii

- 3.4.1. Wielkości MIE dla poszczególnych spółek dystrybucyjnych w poszczególnych miesiącach i strefach doby, określone w tabeli MIE, nie podlegają korekcie w trakcie obowiązywania Taryfy PSE SA, o ile Prezes URE nie postanowi inaczej.
- 3.4.2. Sprzedaż MIE w każdej godzinie danego miesiąca realizowana jest zgodnie z grafikami handlowymi, opracowanymi na podstawie krzywych całkowitego zapotrzebowania na energię elektryczną poszczególnych spółek dystrybucyjnych. Grafiki handlowe stanowią integralną część umów sprzedaży energii.
- 3.4.3. W ciągu roku taryfowego dopuszcza się możliwość korygowania grafików handlowych MIE (o których mowa w pkt 3.4.2) w ramach określonych w Taryfie miesięcznych ilości energii dla poszczególnych stref doby (pkt 4.3 Tabela MIE). Korekty godzinowego rozkładu MIE mogą być zgłaszane przez każdą spółkę dystrybucyjną, jak i PSE S.A., do wysokości mieszczącej się w przedziale $\pm 5\%$ wielkości MIE w danej godzinie, wynikającej z grafiku handlowego, opracowanego zgodnie z pkt 3.4.2.
- 3.4.4. Korekta ilości energii w danej godzinie musi być skompensowana równoczesną zmianą ilości w innej godzinie tej samej strefy. Korekta kompensująca powinna być zgłoszona do realizacji w tym samym miesiącu, tak aby ilość energii dostarczonej w ramach grafików skorygowanych była zgodna z grafikiem handlowym opracowanym według zapisów pkt 3.4.2.
- 3.4.5. Korekta grafiku handlowego MIE może być zgłoszona do operatora handlowego PSE SA, najpóźniej do godziny 12 w dobie $n-2$, przed dniem n , którego będzie ona dotyczyć.
- 3.4.6. W danym miesiącu operator handlowy PSE S.A. nie może odmówić przyjęcia korekty grafiku handlowego MIE dla maksymalnie 5 godzin handlowych, jeśli korekta spełni wymagania formalne określone w pkt 3.4.3 – 3.4.5.
- 3.4.7. Inne korekty grafiku handlowego MIE zostaną przyjęte do realizacji, w przypadku, gdy spełnią wymagania określone w pkt 3.4.3 – 3.4.5 oraz zostaną uzgodnione i zaakceptowane przez obie strony, a także potwierdzone przez operatora handlowego PSE SA.
W przypadku braku akceptacji dla wnioskowanej korekty grafiku handlowego, przez jedną ze stron, obowiązuje grafik handlowy MIE opracowany zgodnie z pkt 3.4.2.

3.4.8. Potwierdzona przez operatora handlowego PSE SA korekta grafiku handlowego MIE, będzie podstawą zgłoszeń umowy sprzedaży energii operatorowi systemu przesyłowego w dniu n-1, przez strony umowy sprzedaży energii.

4. TABELLE

4.1. Ceny energii elektrycznej

Strefy doby		Cena netto zł/MWh
1.	szczyt przedpołudniowy	130,88
2.	szczyt popołudniowy	202,62
3.	pozostałe godziny doby	99,78

4.2. Stawka opłaty abonamentowej

Stawka opłaty	Netto
S_{ab} [zł/MD/m-c]	685,17

4.3. Tabela MIE

Minimalne Ilości Energii elektrycznej przyporządkowane odbiorcom energii PSE SA (spółkom dystrybucyjnym)

Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh														
Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	od I 2006 do XII 2006
		2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	
D01	STOEN SA	236 407	206 679	209 805	175 063	160 030	155 925	160 520	156 073	166 597	197 003	209 919	227 461	2 261 482
	strefa 1	47 930	42 058	44 568	33 129	32 545	32 867	32 433	32 860	34 271	40 571	42 149	40 672	456 053
	strefa 2	42 517	37 012	38 024	16 916	16 065	15 603	15 549	16 613	18 129	35 953	38 327	36 926	327 634
	strefa 3	145 960	127 609	127 213	125 018	111 420	107 455	112 538	106 600	114 197	120 479	129 443	149 863	1 477 795
D02	ZE Wa-wa Teren SA	194 812	177 212	182 763	156 298	151 434	147 635	148 958	149 691	153 641	172 976	177 450	194 370	2 007 240
	strefa 1	37 112	34 113	33 811	30 791	29 045	28 169	31 296	27 468	31 097	34 751	32 136	33 548	383 337
	strefa 2	35 163	31 632	30 869	17 115	15 628	14 527	15 864	14 924	18 176	32 485	31 107	32 343	289 833
	strefa 3	122 537	111 467	118 083	108 392	106 761	104 939	101 798	107 299	104 368	105 740	114 207	128 479	1 334 070
D03	Lódzki ZE SA	113 937	100 876	105 536	86 369	79 417	76 137	73 768	75 181	79 451	96 112	100 347	109 982	1 097 113
	strefa 1	23 359	20 789	22 511	16 925	16 655	16 393	15 316	16 272	16 837	20 047	20 274	19 519	224 897
	strefa 2	20 685	18 021	19 118	8 546	8 043	7 665	7 186	8 046	8 906	17 250	18 618	17 774	159 858
	strefa 3	69 893	62 066	63 907	60 898	54 719	52 079	51 266	50 863	53 708	58 815	61 455	72 689	712 358
D04	ZE Łódź Teren SA	102 155	91 908	95 759	89 070	91 394	91 443	87 426	89 347	90 749	97 131	96 439	102 465	1 125 286
	strefa 1	19 490	17 624	18 821	15 548	16 998	17 193	16 219	17 169	17 041	18 462	18 082	16 795	209 442
	strefa 2	18 190	15 986	16 823	8 421	8 797	8 708	8 287	8 909	9 474	16 721	16 811	15 757	152 884
	strefa 3	64 475	58 298	60 115	65 101	65 599	65 542	62 920	63 269	64 234	61 948	61 546	69 913	762 960
D05	ZE Białystok SA	111 018	101 082	109 540	95 640	95 446	90 667	97 105	98 010	98 641	106 699	108 152	113 199	1 225 199
	strefa 1	22 112	20 256	22 767	17 660	19 054	18 593	19 316	20 193	19 705	21 538	21 397	19 788	242 379
	strefa 2	21 010	18 781	20 498	9 409	9 629	9 225	9 687	10 530	10 991	19 770	20 356	18 835	178 721
	strefa 3	67 896	62 045	66 275	68 571	66 763	62 849	68 102	67 287	67 945	65 391	66 399	74 576	804 099
D06	LZE LUBZEL SA	88 999	81 806	88 574	79 556	83 331	78 954	80 370	72 888	81 431	87 024	85 679	88 744	997 356
	strefa 1	16 168	14 932	16 619	12 971	14 729	14 393	14 107	13 342	14 591	15 812	15 459	13 945	177 068
	strefa 2	14 710	13 172	14 336	6 916	7 396	7 076	6 962	6 992	7 935	13 854	14 038	12 921	126 308
	strefa 3	58 121	53 702	57 619	59 669	61 206	57 485	59 301	52 554	58 905	57 358	56 182	61 878	693 980
D07	Zamojska KE SA	72 520	65 339	59 275	57 357	57 888	54 572	57 000	57 590	54 464	62 510	65 503	81 496	745 514
	strefa 1	9 983	9 239	8 028	6 195	6 736	6 993	6 737	7 626	6 638	7 668	7 998	9 946	93 817
	strefa 2	10 599	8 779	7 638	4 155	3 915	3 464	3 403	4 150	4 332	7 526	9 069	10 902	77 932
	strefa 3	51 938	47 321	43 609	47 007	47 237	44 115	46 830	45 814	43 494	47 316	48 436	60 648	573 765
D08	Rzeszowski ZE SA	102 736	92 895	99 128	91 782	93 618	90 555	96 335	91 855	94 546	99 942	101 178	104 183	1 158 803
	strefa 1	18 281	16 728	18 433	14 832	15 632	15 497	16 104	16 091	16 071	17 550	17 843	16 243	199 305
	strefa 2	17 124	15 145	16 272	7 670	7 837	7 542	7 766	8 255	8 764	15 395	16 432	15 300	143 502
	strefa 3	67 331	61 022	64 423	69 280	70 149	67 516	72 515	67 509	69 711	66 997	66 903	72 640	815 996

c.d.

Minimalne Ilości Energii w podziale na strefy w MWh														
Symbol odbiorcy	Wyszczególnienie	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	od I '2006 do XII 2006
		2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006	
D09	ZEORK SA	122 773	109 641	114 711	103 069	100 829	96 530	98 574	99 223	100 214	111 350	109 068	120 150	1 286 132
	strefa 1	23 592	21 146	23 482	18 083	19 105	18 750	18 062	19 087	18 905	21 246	20 795	20 030	242 283
	strefa 2	20 813	18 134	20 191	9 135	9 689	9 403	9 422	10 278	10 702	19 216	18 301	18 084	173 368
	strefa 3	78 368	70 361	71 038	75 851	72 035	68 377	71 090	69 858	70 607	70 888	69 972	82 036	870 481
D10	Górnośląski ZE S.A	222 125	200 867	203 164	179 772	171 843	166 775	175 744	170 972	172 368	203 288	201 592	206 318	2 274 828
	strefa 1	43 552	39 550	41 417	32 933	33 004	32 985	33 516	33 811	33 782	40 162	39 207	35 085	439 004
	strefa 2	38 156	34 056	35 291	16 724	16 480	16 071	16 520	17 020	17 571	34 851	34 805	31 036	308 581
	strefa 3	140 417	127 261	126 456	130 115	122 359	117 719	125 708	120 141	121 015	128 275	127 580	140 197	1 527 243
D11	ENION	434 287	400 840	411 774	362 790	344 087	331 731	330 257	334 034	341 063	388 896	394 059	429 621	4 503 419
	strefa 1	84 523	78 642	84 005	68 502	66 838	68 533	64 618	67 664	67 652	77 115	76 499	73 103	877 694
	strefa 2	77 010	69 570	72 551	35 876	33 563	31 210	32 018	35 237	36 648	68 766	70 632	67 280	630 361
	strefa 3	272 754	252 628	255 218	258 412	243 666	231 988	233 621	231 133	236 763	243 015	246 928	289 238	2 995 364
D12	EnergiaPro KE SA	329 885	299 545	310 445	272 785	256 100	247 467	249 161	250 325	259 339	294 971	305 412	332 762	3 408 197
	strefa 1	66 905	61 025	65 845	51 793	52 031	51 259	50 104	52 073	52 525	60 495	61 137	58 308	683 500
	strefa 2	60 030	52 868	56 053	26 311	25 585	24 031	23 881	25 783	28 086	51 925	55 603	53 007	483 163
	strefa 3	202 950	185 652	188 547	194 681	178 484	172 177	175 176	172 469	178 728	182 551	188 672	221 447	2 241 534
D13	ENEA SA	503 767	452 503	475 355	422 499	391 736	380 955	392 470	402 884	413 628	463 281	474 443	492 931	5 266 452
	strefa 1	103 191	92 419	100 672	80 122	79 520	78 774	77 993	82 853	84 510	95 219	94 604	87 545	1 057 422
	strefa 2	89 849	78 949	83 220	39 822	37 378	36 953	37 149	40 746	42 798	80 459	84 166	78 402	729 891
	strefa 3	310 727	281 135	291 463	302 555	274 838	265 228	277 328	279 285	286 320	287 603	295 673	326 984	3 479 139
D14	ENERGA S.A.	572 684	525 597	550 608	492 960	478 688	459 120	470 780	481 326	479 896	527 639	535 583	568 098	6 142 979
	strefa 1	114 780	106 005	115 062	90 675	93 803	93 923	91 902	97 889	95 823	106 007	105 585	99 598	1 211 052
	strefa 2	101 607	91 258	96 898	46 008	45 048	43 993	43 842	48 759	50 202	90 173	94 160	88 884	840 832
	strefa 3	356 297	328 334	338 648	356 277	339 837	321 204	335 036	334 678	333 871	331 459	335 838	379 616	4 091 095
	RAZEM MIE	3 208 105	2 906 790	3 016 437	2 685 010	2 555 821	2 468 466	2 518 518	2 529 399	2 586 028	2 908 822	2 964 824	3 171 780	33 500 000
	strefa 1	630 978	574 526	616 041	490 159	495 695	494 322	487 753	504 398	509 448	576 643	573 165	544 125	6 497 253
	strefa 2	567 463	503 363	527 782	253 024	245 053	235 471	237 536	256 242	272 714	504 344	522 425	497 451	4 622 868
	strefa 3	2 009 664	1 828 901	1 872 614	1 921 827	1 815 073	1 738 673	1 793 229	1 768 759	1 803 866	1 827 835	1 869 234	2 130 204	22 379 879

4.4. Wykaz kontraktów długoterminowych

Lp.	Nazwa przedsiębiorstwa (strona Kontraktu Długoterminowego)	Jednostka wytwórcza objęta kontraktem	Zakres inwestycji w Kontrakcie
1	BOT Elektrownia Opole S.A	El. Opole	Bloki nr 1 – 4 Budowa bloków 3 i 4 wraz z budową IOS (mokrej) na blokach nr 1-4
2	BOT Elektrownia Turów S.A.	El. Turów	Modernizacja bloków nr 1-10: – bl. 1-6 wymiana kotłów na kotły fluidalne; – bl. 8-10 modernizacja
3	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	El. Jaworzno III El. Łaziska El. Łagisza El. Siersza El. Siersza El. Jaworzno II EC Katowice	Modernizacja bloków nr 1 – 6 oraz budowa IOS (mokrej) na czterech blokach Modernizacja bloków 9-12 wraz z budową IOS (mokrej) Modernizacja bloków 6 i 7 wraz z budową IO (półsuchej). Instalacja ciepłownicza na bloku 7. Modernizacja bloków 1 i 2 i budowa kotłów fluidalnych. Modernizacja bloków 3 i 6 wraz z budową IOS (mokrej) Modernizacja bloków nr 2 i 3 Budowa bloku ciepłowniczego z kotłem fluidalnym
4	Elektrownia Kozienice S.A	El. Kozienice	Modernizacja bloków 9 i 10 wraz z budową IOS (mokrej)
5	Electrabel Połaniec S.A.	El. Połaniec	Modernizacja bloków 5- 8 wraz z budową IOS (mokrej)
6	Zespół Elektrowni Dolna Odra SA	El. Dolna Odra	Modernizacja bloków 1 i 2 wraz z budową IOS (mokrej)
		El. Dolna Odra	Modernizacja bloków 7 i 8 wraz z budową IOS (mokrej)
		El. Pomorzany	Modernizacja bloków 1 i 2 wraz z budową IOS metodą radiacyjną
7	Elektrociepłownia. Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	EC Nowa Sarzyna	Budowa bloku parowo-gazowego z członem ciepłowniczym
8	Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.	EC Poznań- Karolin	Dokończenie budowy bloku ciepłowniczego nr 3
9	Elektrociepłownia Lublin - Wrotków Sp. z o.o.	EC Lublin – Wrotków.	Budowa bloku gazowo-parowego
10	Elektrociepłownia Rzeszów S.A	EC Rzeszów	Budowa bloku gazowo-parowego
11	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO S.A.	EC Chorzów ELCHO	Budowa bloków nr 1 i 2 z kotłami fluidalnymi
12	Elektrociepłownia Kraków S.A	EC Kraków	Modernizacja bloków nr 1 – 4
13	GK ZE PAK S.A Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	El. Pątnów II	Budowa bloku 460 MW wraz z budową IOS (mokrej)
14	Elektrociepłownia Zielona Góra SA	EC Zielona Góra	Budowa bloku gazowo-parowego
15	Żarnowiecka Elektrownia Gazowa Sp. z o.o.	ŻEG	Budowa bloku gazowo-parowego
16	Elektrociepłownia Gorzów S.A	EC Gorzów	Budowa bloku gazowo-parowego