



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2006 r.

DTA-4211-24(21)/2006/2661/VIII/KG

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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz 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, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, 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 czerwca 2006 r. znak: ND/479/2006/E, uzupełnionego pismami: z dnia 28 lipca 2006 r. znak: NS 549/2006/E, z dnia 31 sierpnia 2006 r. znak: NS/666/2006/W-E, z dnia 2 października 2006 r. znak: NS 796/2006/E, z dnia 18 października 2006 r. znak: NU/277/2006/W-E, z dnia 20 października 2006 r. znak: NS/892/2006/W-E, z dnia 20 listopada 2006 r. znak: NU/349/2006/W-E, z dnia 21 listopada 2006 r. znak: NU/351/2006/W-E oraz z dnia 27 listopada 2006 r. (bez znaku)

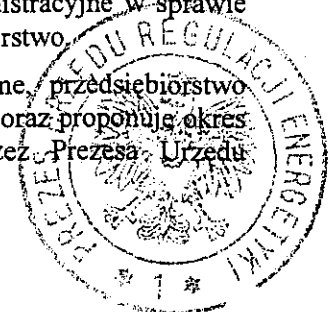
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

UZASADNIENIE

W dniu 30 czerwca 2006 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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.

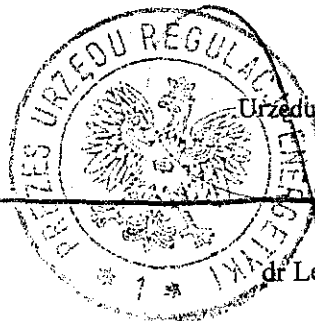
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia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

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

Mając powyższe na uwadze 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.12.2006

nr ~~UTA-UR-001-24(20)2006/2007/101/100~~

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Lesław Juchriewicz



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

PREZES ZARZĄDU
Lesław Juchriewicz

PREZES ZARZĄDU

Jacek Socha

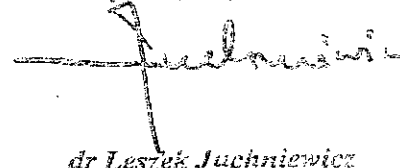
**POLSKIE SIECI
ELEKTROENERGETYCZNE**
Spółka Akcyjna
Warszawa, ul. Mysia 2

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	
2. SŁOWNIK POJĘĆ.....	
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.....	
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. TABELE	
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>	



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217),
- 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 operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie o




dr Leszek Juchniewicz

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 grafików 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

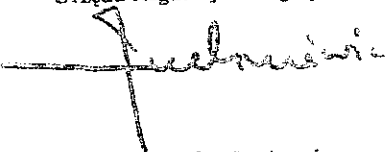
3.1. Strefy czasowe

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

*¹) Dni świąteczne, soboty i niedziele w całości zaliczane są do strefy 3.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

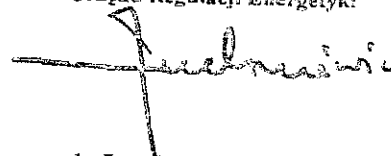
3.2. Warunki stosowania cen i stawek opłat

- 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. 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;

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

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 zarówno operator handlowy PSE S.A. jak i operator handlowy spółki dystrybucyjnej nie mogą 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

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	129,63
2.	szczyt popołudniowy	200,54
3.	pozostałe godziny doby	113,95

4.2. Stawka opłaty abonamentowej

Stawka opłaty	Netto
S_{ab} [zł/MD/m-c]	691,42

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

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 2007 do XII 2007
		2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	
D01	STOEN SA	202 966	180 475	185 667	159 587	153 566	150 619	156 195	154 665	154 198	169 009	176 694	190 534	2 034 175
	strefa 1	41 034	36 524	37 396	31 412	30 995	30 291	33 048	32 530	30 488	36 214	35 509	34 062	409 503
	strefa 2	36 874	32 372	32 476	16 086	15 218	14 388	15 783	16 242	15 942	32 148	32 719	30 986	291 234
	strefa 3	125 058	111 579	115 795	112 089	107 353	105 940	107 364	105 893	107 768	100 647	108 466	125 486	1 333 438
D02	ZE Wa-wa Teren SA	172 850	155 218	169 619	142 228	136 177	132 991	135 242	141 562	146 475	157 399	163 332	176 784	1 829 877
	strefa 1	32 983	29 806	32 579	26 691	25 984	25 172	27 033	28 200	27 079	31 569	30 981	29 783	347 860
	strefa 2	31 155	27 573	29 361	14 718	13 662	12 866	13 988	15 345	15 648	29 320	29 840	28 442	261 918
	strefa 3	108 712	97 839	107 679	100 819	96 531	94 953	94 221	98 017	103 748	96 510	102 511	118 559	1 220 099
D03	Lódzki ZE SA	104 899	92 890	97 954	79 061	75 572	73 936	72 578	73 349	77 517	86 500	93 107	100 392	1 027 755
	strefa 1	21 409	19 052	19 986	15 992	15 731	15 107	15 528	15 643	15 564	18 704	18 776	17 709	209 201
	strefa 2	18 992	16 519	16 998	8 119	7 575	7 050	7 297	7 759	8 185	16 204	17 118	15 998	147 814
	strefa 3	64 498	57 319	60 970	54 950	52 266	51 779	49 753	49 947	53 768	51 592	57 213	66 685	670 740
D04	ZE Łódź Teren SA	96 565	87 483	95 194	81 681	82 472	79 415	81 921	81 896	82 315	89 810	88 808	93 577	1 041 137
	strefa 1	18 625	16 725	18 078	15 066	15 438	14 646	15 770	15 789	14 853	17 748	16 705	15 577	195 020
	strefa 2	17 150	15 177	15 856	8 101	8 068	7 389	8 039	8 328	8 375	15 941	15 595	14 699	142 718
	strefa 3	60 790	55 581	61 260	58 514	58 966	57 380	58 112	57 779	59 087	56 121	56 508	63 301	703 399
D05	ZE Białystok SA	111 522	97 423	103 356	90 585	90 592	83 731	89 160	90 973	89 604	99 738	100 819	106 390	1 153 893
	strefa 1	22 237	19 420	20 681	17 787	17 927	16 390	18 539	18 823	17 243	20 893	19 962	18 752	228 654
	strefa 2	20 824	17 949	18 495	9 410	9 149	8 139	9 261	9 973	9 573	19 176	18 966	17 762	168 677
	strefa 3	68 461	60 054	64 180	63 388	63 516	59 202	61 360	62 177	62 788	59 669	61 891	69 876	756 562
D06	LZE LUBZEL SA	86 772	75 890	82 044	78 622	77 085	76 556	74 000	75 972	78 297	79 987	81 278	87 024	953 527
	strefa 1	15 536	13 624	14 607	13 740	13 628	13 454	13 391	13 892	13 449	15 036	14 654	13 551	168 562
	strefa 2	13 930	12 060	12 728	7 175	6 820	6 489	6 490	7 188	7 224	13 201	13 285	12 428	119 018
	strefa 3	57 306	50 206	54 709	57 707	56 637	56 613	54 119	54 892	57 624	51 750	53 339	61 045	665 947
D07	Zamojska KE SA	71 745	62 290	61 551	51 812	48 914	49 524	47 752	48 275	50 711	58 068	64 163	78 796	693 601
	strefa 1	9 490	8 174	7 841	6 197	5 263	4 222	4 099	4 305	3 913	7 871	8 494	8 090	77 959
	strefa 2	10 396	8 608	7 766	3 870	3 006	2 192	2 189	2 972	2 978	7 696	9 261	9 058	69 992
	strefa 3	51 859	45 508	45 944	41 745	40 645	43 110	41 464	40 998	43 820	42 501	46 408	61 648	545 650
D08	Rzeszowski ZE SA	95 537	84 168	92 446	86 243	88 387	86 225	91 331	88 676	89 963	97 017	97 783	99 353	1 097 129
	strefa 1	17 221	15 107	16 461	14 636	15 156	14 446	16 282	15 562	14 978	18 351	17 195	15 574	190 969
	strefa 2	16 008	13 704	14 532	7 649	7 582	7 037	8 008	8 053	7 984	15 855	16 038	14 544	136 994
	strefa 3	62 308	55 357	61 453	63 958	65 649	64 742	67 041	65 061	67 001	62 811	64 550	69 235	769 166

dr Leszek Juchnicwic

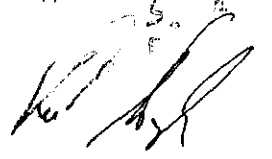
c.d.

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 '2007 do XII 2007
		2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	2007	
D09	ZEORK SA	116 570	101 308	109 818	96 368	93 005	91 914	91 380	88 713	93 218	102 679	102 413	103 346	1 190 732
	strefa 1	22 395	19 486	21 141	17 784	17 179	16 868	17 894	17 377	17 041	20 732	19 592	17 609	225 098
	strefa 2	20 582	17 616	18 471	9 662	9 099	8 665	9 200	9 109	9 187	18 195	17 815	16 330	163 931
	strefa 3	73 593	64 206	70 206	68 922	66 727	66 381	64 286	62 227	66 990	63 752	65 006	69 407	801 703
D10	Górnośląski ZE SA	197 972	182 872	190 737	166 990	159 253	155 028	162 231	164 703	161 153	175 391	186 041	196 767	2 099 138
	strefa 1	39 506	36 707	38 102	32 406	31 367	30 105	32 922	33 268	31 033	36 594	36 811	34 063	412 884
	strefa 2	34 941	31 709	32 429	16 356	15 564	14 650	16 099	16 786	16 370	32 140	33 187	30 527	290 758
	strefa 3	123 525	114 456	120 206	118 228	112 322	110 273	113 210	114 649	113 750	106 657	116 043	132 177	1 395 496
D11	ENION SA	422 298	359 213	385 342	321 502	350 753	340 322	356 620	297 400	314 716	343 321	349 348	352 975	4 193 810
	strefa 1	85 151	72 822	77 770	63 388	69 973	65 542	72 706	62 727	62 653	74 427	70 632	64 026	841 817
	strefa 2	77 802	64 380	67 164	32 769	34 987	32 843	36 105	32 118	32 968	64 521	65 637	58 093	599 387
	strefa 3	259 345	222 011	240 408	225 345	245 793	241 937	247 809	202 555	219 095	204 373	213 079	230 856	2 752 606
D12	EnergiaPro KE SA	311 859	285 707	294 529	251 343	239 441	231 793	227 770	228 979	235 793	267 899	283 558	305 062	3 163 733
	strefa 1	63 289	58 311	59 714	50 450	48 513	46 460	48 051	47 865	46 628	57 509	56 613	53 649	637 052
	strefa 2	55 700	50 384	50 449	25 787	23 889	22 089	22 780	23 715	24 618	49 028	51 300	48 001	447 740
	strefa 3	192 870	177 012	184 366	175 106	167 039	163 244	156 939	157 399	164 547	161 362	175 645	203 412	2 078 941
D13	ENEA SA	471 192	415 109	451 026	382 914	380 999	374 106	374 268	384 505	387 155	422 990	444 013	475 045	4 963 322
	strefa 1	95 903	85 054	91 699	76 524	75 961	74 369	78 215	80 186	76 107	90 394	90 807	84 372	999 591
	strefa 2	83 327	72 561	76 560	38 344	36 882	34 722	36 801	39 344	39 567	76 077	79 286	74 698	688 169
	strefa 3	291 962	257 494	282 767	268 046	268 156	265 015	259 252	264 975	271 481	256 519	273 920	315 975	3 275 562
D14	ENERGA SA	530 832	475 593	497 589	447 700	439 981	432 819	435 827	446 704	448 641	481 169	498 716	522 600	5 658 171
	strefa 1	106 627	95 776	99 975	87 289	87 422	85 080	88 905	90 980	85 905	100 499	98 774	91 131	1 118 363
	strefa 2	94 426	82 747	84 014	44 356	42 314	39 853	42 538	45 667	45 379	86 752	89 069	82 571	779 686
	strefa 3	329 779	297 070	313 600	316 055	310 245	307 886	304 384	310 057	317 357	293 918	310 873	348 898	3 760 122
	RAZEM MIE	2 993 579	2 655 639	2 816 872	2 436 636	2 416 197	2 358 979	2 396 275	2 366 372	2 409 756	2 630 977	2 730 073	2 888 645	31 100 000
	strefa 1	591 406	526 588	556 030	469 362	470 537	452 152	482 383	477 147	456 934	546 541	535 505	497 948	6 062 533
	strefa 2	532 107	463 359	477 299	242 402	233 815	218 372	234 578	242 599	243 998	476 254	489 116	454 137	4 308 036
	strefa 3	1 870 066	1 665 692	1 783 543	1 724 872	1 711 845	1 688 455	1 679 314	1 646 626	1 708 824	1 608 182	1 705 452	1 936 560	20 729 431

53

dr Leszek Juchniewicz

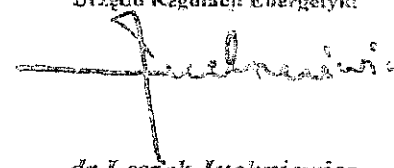
Dr Leszek Juchniewicz
Dział Regulacji Energii
Z E S



4.4. Wykaz kontraktów długoterminowych

Lp.	Nazwa przedsiębiorstwa (strona Kontraktu Długoterminowego)	Jednostka wytwórcza objęta kontraktem	Zakres inwestycji w Kontrakcie
1	BOT Elektrownia Opole SA	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 SA	El. Turów	Modernizacja bloków nr 1-10: – bl. 1-6 wymiana kotłów na kotły fluidalne; – bl. 8-10 modernizacja
3	Południowy Koncern Energetyczny SA	El. Jaworzno III El. Łaziska 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 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 SA	El. Kozienice	Modernizacja bloków 9 i 10 wraz z budową IOS (mokrej)
5	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
6	Elektrociepłownia. Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	EC Nowa Sarzyna	Budowa bloku parowo-gazowego z członem ciepłowniczym
7	Elektrociepłownia Lublin - Wrotków Sp. z o.o.	EC Lublin – Wrotków.	Budowa bloku gazowo-parowego
8	Elektrociepłownia Rzeszów SA	EC Rzeszów	Budowa bloku gazowo-parowego
9	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO SA	EC Chorzów ELCHO	Budowa bloków nr 1 i 2 z kotłami fluidalnymi
10	Elektrociepłownia Kraków SA	EC Kraków	Modernizacja bloków nr 1 – 4
11	GK ZE PAK S.A Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	El. Pątnów II	Budowa bloku 460 MW wraz z budową IOS (mokrej)
12	Elektrociepłownia Zielona Góra SA	EC Zielona Góra	Budowa bloku gazowo-parowego
13	Zarnowiecka Elektrownia Gazowa Sp. z o.o.	ŻEG	Budowa bloku gazowo-parowego
14	Elektrociepłownia Gorzów SA	EC Gorzów	Budowa bloku gazowo-parowego

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz