



AGENCIJA RYNKU ENERGII S.A.

ISSN 1232-2032

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN

Sytuacja w Elektroenergetyce Bulletin of Power Industry

Nr 4 (65)

IV KWARTAŁ 2008
FOURTH QUARTER 2008

Autorzy:

Authors:

Hanna Mikołajuk
Grzegorz Parciński
Mirosława Zatorska
Hanna Bojanowska

Zespół redakcyjny:

Editorial team:

Ernest Stępiak
Izabela Wrońska
Janusz Dzwolak
Elżbieta Żuczek
Wojciech Bicznyński

Publikacja chroniona prawem autorskim.

Przedruk wybranych danych dozwolony z podaniem źródła.

Wydaje i rozprowadza:

Published by:



AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

00-728 Warszawa ul. Bobrowiecka 3

tel: +48 (0) 22 444 20 00
fax: +48 (0) 22 444 20 20
wydawnictwa@are.waw.pl
www.are.waw.pl

Adres do korespondencji:

00-950 Warszawa 1, skr. pocztowa 143

Nakład 80 egz.

Zainteresowanych zakupem lub prenumeratą naszych publikacji prosimy o składanie zamówień.
Sprzedaż wydawnictw odbywa się w siedzibie ARE S.A.

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE
BULLETIN OF POWER INDUSTRY

Biuletyn Kwartalny
Quarterly Bulletin

Praca finansowana ze środków Ministerstwa Gospodarki i Urzędu Regulacji Energetyki
zrealizowana w ramach "Programu badań statystycznych statystyki publicznej" – badanie
statystyczne "Elektroenergetyka i ciepłownictwo".

*The study funded by Ministry of Economy and President of Energy Regulatory Office
performed in the frames of "Programme of statistical investigations of public statistics" - statistical
project "Power and Heat Industry".*

Warszawa, 2009

Spis treści:

Contents:

Numer strony:

Page no.

Uwagi ogólne	7
<i>General remarks</i>	9
Znaki umowne.....	8
<i>Symbols</i>	9
Tablica 1. Stan mocy elektrycznej na koniec IV kwartału 2008 roku	10
<i>Table 1a. Electric capacity on 31 December 2008</i>	11
Tablica 2. Bilans energii elektrycznej w Polsce	10
<i>Table 2a. Balance of electricity</i>	11
Tablica 3. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowe	12
<i>Table 3a. Balance of electricity (public supply)</i>	13
Tablica 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - wartości średnie z dni roboczych	14
<i>Table 4a. Balance of power (MW, evening peak) - workdays averages</i>	15
Tablica 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - w dniu maksymalnego zapotrzebowania.....	16
<i>Table 5a. Balance of power (MW, evening peak) - maximal - demand – day</i>	17
Tablica 6. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - w trzecią środę miesiąca.....	18
<i>Table 6a. Balance of power (MW, evening peak) - third Wednesday of the month</i>	19
Tablica 7. Bilans mocy w szczycie rannym w MW - w trzecią środę miesiąca	20
<i>Table 7a. Balance of power (MW, morning peak) - third Wednesday of the month</i>	21
Tablica 8. Wykonanie bilansu mocy (netto) w MW opracowane wg metodyki UCPTE na podstawie bilansu mocy OSP	22
<i>Table 8a. Balance of power (net, MW) in UCTE Standard</i>	23
Tablica 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych.....	24
<i>Table 9a. Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	25
Tablica 10. Zysk / strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie ciepłe zawodowe.....	28
<i>Table 10a. Result of electricity sale by public thermal plants</i>	29
Tablica 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłe zawodowe (PW).....	28
<i>Table 11a. Result of electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)</i>	29
Tablica 12. Zysk/strata na sprzedaży w elektrowniach wodnych.....	28
<i>Table 12a. Result of electricity sale by public hydro plants</i>	29
Tablica 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych	30
<i>Table 13.a. Result of electricity sale by distribution system operators</i>	31
Tablica 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	30
<i>Table 14.a. Result of electricity sale by trading companies(former distribution comp.) existing from 1st of July 2007</i>	31

Tablica 15. Tablica 15. Zysk / strata na sprzedaży energii elektrycznej - operator systemu przesyłowego	30
<i>Table 15a. Result of electricity sale by transmission system operator</i>	<i>31</i>
Tablica 16. Zysk/strata na sprzedaży ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych	32
<i>Table 16a. Result of heat sale by public thermal plants</i>	<i>33</i>
Tablica 17. Zysk/strata na sprzedaży ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych (PW).....	32
<i>Table 17a. Result of heat sale by public thermal plants (excluding independent power plants)</i>	<i>33</i>
Tablica 18. Wynik finansowy na działalności energetycznej przedsiębiorstw wytwórczych (wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła)	34
<i>Table 18a. Result of electricity activities in power plants /production, distribution and sales of electricity and heat/.....</i>	<i>35</i>
Tablica 19. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (wg art.5 ust.3 ustawy Prawo energetyczne).....	34
<i>Table 19a. Electricity sale to tariff consumers - distribution sector</i>	<i>35</i>
Tablica 20. Koszty energii elektrycznej sprzedanej przez elektrownie ciepłe zawodowe (PW) - układ kalkulacyjny	36
<i>Table 20a. Electricity generation cost in public thermal plants.....</i>	<i>37</i>
Tablica 21. Koszty techniczne wytwarzania ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych - układ kalkulacyjny	36
<i>Table 21a. Heat production costs in thermal plants.....</i>	<i>37</i>
Tablica 22. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny	36
<i>Table 22a. Own cost of 400 and 220 kV transmission activity.....</i>	<i>37</i>
Tablica 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny	36
<i>Table 23a. Own costs of 110 kV and lower voltages transmission and distribution activity</i>	<i>37</i>
Tablica 24. Ceny w obrocie energią elektryczną.....	38
<i>Table 24a. Prices of electricity.....</i>	<i>39</i>
Tablica25. Ceny sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe	40
<i>Table 25a. Consumer prices of electricity.....</i>	<i>41</i>
Tablica 26. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom końcowym	42
<i>Table 26a. Sale of electricity to final consumers.....</i>	<i>43</i>
Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca.....	46
<i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	<i>47</i>

UWAGI OGÓLNE

Biuletyn zawiera dane statystyczne dotyczące produkcji i zużycia energii elektrycznej w kraju.

W biuletynie można wyróżnić dwie grupy informacji statystycznych:

- a) *dane techniczno-ekonomiczne dotyczące bilansów energii oraz wskaźników określających sprawności realizowanych w elektroenergetyce przemian energetycznych,*
- b) *dane ekonomiczno-finansowe o przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej, kosztach jej dostarczenia do odbiorców oraz cenach sprzedaży.*

Opracowanie jest wykonywane na podstawie danych ze sprawozdań statystycznych oznaczonych symbolami: G-02, G-10.

Elektroenergetyka zawodowa obejmuje:

- *podsektor wytwarzania*
- *podsektor przesyłu*
- *podsektor dystrybucji*
- *podsektor obrotu*

Uwaga!

Z dniem 1 lipca 2007 r. nastąpiły zmiany w funkcjonowaniu sektora elektroenergetycznego, wynikające z realizacji przepisów Prawa energetycznego (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) polegające na uzyskaniu niezależności (pod względem formy prawnej) operatorów systemów dystrybucyjnych.

Podsektor dystrybucji, który stanowiły spółki dystrybucyjne od 1 lipca 2007 r. został podzielony na :

- *grupę operatorów systemów dystrybucyjnych*
- *przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne jako jednostki prowadzące działalność „obrotu energią elektryczną”*

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych:

- *elektrownie zawodowe (PW) - podsektor wytwarzania*
- *elektrownie zawodowe niezależne*
- *elektrownie przemysłowe*

Do grupy elektrowni zawodowych należą wytwórcy energii elektrycznej zaliczani do grup PKD (2007) 35.1 lub 35.3. (wg PKD (2004) odpowiednio do grupy 40.1 lub 40.3)

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie), które sprzedaż energii elektrycznej realizują w przeważającej części z wykorzystaniem sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych (elektrownie zaliczane tradycyjnie do elektroenergetyki zawodowej) oraz obiekty nowo wybudowane, których podstawową działalnością jest wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła.

Elektrownie zawodowe niezależne obejmują dwie grupy elektrowni:

- elektrociepłownie, które według PKD(2007) zaliczane są do grupy 35.1 (wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej), a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzielaniu ich jako odrębnych jednostek)
- małe elektrownie wodne oraz wykorzystujące inne źródła odnawialne działające poza strukturami przedsiębiorstw sieciowych i wytwórczych sektora elektroenergetycznego.

Elektrownie przemysłowe są częścią zakładów przemysłowych lub ich spółkami zależnymi, a energia wytworzona jest zużywana głównie na potrzeby macierzystego zakładu przemysłowego. Do tej grupy zaliczone są elektrownie stanowiące własność przedsiębiorstw, którym nadano grupę PKD(2007) inną niż 35.1.

Źródłem danych dotyczących bilansów mocy jest Operator Systemu Przesyłowego.

ZNAKI UMOWNE :

Symbol	(0)	- oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary
Kropka	(.)	- oznacza brak informacji
Kreska	(-)	- oznacza, że dane zjawisko nie występuje
Znak	(x)	- brak sensu fizycznego
Symbol	(en. el.)	- jest skrótem nazwy : energia elektryczna

Tablica 1. Stan mocy elektrycznej na koniec IV kwartału 2008 r.

Wyszczególnienie	Moc elektryczna		
	zainstalowana		osiągalna
	MW		
Elektrownie ciepłe zawodowe	01	30 613.0	30 353.9
z tego:			
na węgla brunatnym	02	9 280.0	9 053.0
na węgla kamiennym	03	20 453.7	20 446.5
inne paliwa	04	879.3	854.4
Elektrownie wodne zawodowe	05	2 185.4	2 260.5
w tym: szczytowo-pompowe	06	1 330.0	1 406.0
Elektrociepłownie przemysłowe	07	2 371.3	2 080.2
Elektrownie niezależne OZE	08	677.6	677.6

Tablica 2. Bilans energii elektrycznej w Polsce

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		GWh		%	GWh		%
Przychód							
OGÓŁEM	01	45 928	42 469	92.47	167 022	163 068	97.63
Produkcja	02	44 541	40 456	90.83	159 261	154 588	97.07
z tego:							
elektrownie zawodowe ciepłe	03	41 162	37 277	90.56	148 024	143 049	96.64
elektrownie przemysłowe	04	2 307	2 160	93.60	7 665	7 726	100.80
wodne ¹⁾	05	1 071	1 019	95.14	3 571	3 813	106.75
Import	06	1 387	2 013	145.12	7 761	8 480	109.26
Rozchód							
OGÓŁEM	07	45 928	42 469	92.47	167 022	163 068	97.63
Zużycie w kraju	08	42 123	39 841	94.58	153 913	153 365	99.64
z tego: - potrzeby energetyczne el. PW	09	3 578	3 443	96.22	12 763	12 894	101.03
- potrzeby energ.el. niezależnych	10	89	61	68.42	297	210	70.89
- potrzeby energ.el. przemysłowych	11	392	393	100.15	1 314	1 416	107.72
- pompowanie wody w el. szczyt.-pomp.	12	356	242	68.06	844	890	105.51
- dostawa z sieci odbiorcom końcowym	13	30 276	29 653	97.94	116 420	118 546	101.83
- sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	14	326	323	99.00	1 086	1 237	113.93
- zużycie z wł. produkcji el. przemysłowych	15	1 899	1 742	91.73	6 380	6 192	97.05
- zużycie w przesyłce i dystrybucji	16	95	91	96.23	300	310	103.27
- straty i różnice bilansowe	17	5 111	3 893	76.17	14 509	11 669	80.43
Eksport	18	3 805	2 628	69.05	13 109	9 703	74.02

1) - łącznie z zakupem z OZE

Tablica 3. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej ¹⁾

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		GWh		%		GWh	
Produkcja	01	41 934	37 872	90.31	150 667	145 515	96.58
z tego:							
elektrownie ciepłe	02	41 162	37 277	90.56	148 024	143 049	96.64
elektrownie wodne	03	772	595	77.05	2 643	2 466	93.31
Zużycie na potrzeby energetyczne z prod. własnej	04	3 667	3 510	95.71	13 060	13 128	100.52
z tego:							
na energię elektryczną	05	2 979	2 882	96.74	11 184	11 245	100.55
na produkcję ciepła	06	688	628	91.24	1 877	1 882	100.32
Zużycie na inne cele	07	52	30	58.45	162	111	68.18
Energia wprowadzona do sieci	08	38 215	34 332	89.84	137 444	132 277	96.24
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ²⁾	09	326	323	99.00	1 086	1 237	113.93
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	37 889	34 009	89.76	136 359	131 040	96.10
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	68	91	134.37	177	252	142.25
Zakup z OZE niezależnych	12	299	394	131.82	929	1 347	145.01
Import	13	1 387	2 013	145.12	7 761	8 480	109.26
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	39 643	36 507	92.09	145 226	141 118	97.17
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	30 276	29 653	97.94	116 420	118 546	101.83
w tym: dla odbiorców taryfowych	16	26 297	25 569	97.23	103 554	101 208	97.73
na WN	17	3 538	2 969	83.92	16 815	12 902	76.73
na SN	18	9 440	9 008	95.42	36 142	36 134	99.98
na nN grupa C	19	5 808	5 908	101.72	21 571	22 345	103.59
gospodarstwa domowe	20	7 097	7 249	102.14	27 486	28 269	102.85
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	21	95	91	96.23	300	310	103.27
Pompowanie wody	22	356	242	68.06	888	890	100.26
Eksport	23	3 805	2 628	69.05	13 109	9 703	74.02
Straty i różnice bilansowe	24	5 111	3 893	76.17	14 509	11 669	80.43

1) - z uwzględnieniem elektrowni niezależnych

2) - bez odbiorców TPA

Tablica 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - wartości średnie z dni roboczych

Wyszczególnienie		miesiące		
		październik 2008	listopad 2008	grudzień 2008
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	34 923.0	34 922.4	34 922.4
Ubytki mocy osiągalnej	02	8 478.0	7 381.0	6 166.9
w tym: remonty kapitalne	03	1 551.5	1 077.2	820.3
remonty średnie	04	1 102.7	1 047.8	265.1
remonty bieżące	05	891.5	535.0	746.4
postoje awaryjne	06	698.5	1 346.6	1 066.8
warunki eksploatacyjne	07	2 950.2	2 270.9	2 311.4
ciepłownictwo	08	1 283.5	1 103.5	956.9
inwestycyjno-oswojenkowe	09	0	0	0
Ubytki sieciowe	10	199.3	235.2	114.6
Moc dodatkowa	11	29.5	32.5	30.3
w tym: z przeciążeń	12	29.5	32.5	30.0
z nowych inwestycji	13	0	0	0
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	26 474.5	27 574.0	28 786.0
w tym: przemysłowych	15	949.5	1 035.5	1 074.3
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	26 275.2	27 339.9	28 671.3
w tym: przemysłowych	17	949.5	1 035.5	1 074.3
Moc rezerwowa	18	4 427.6	4 656.2	5 692.3
w tym: wirująca	19	978.6	1 114.4	1 258.1
pozostała	20	3 449.0	3 541.8	4 434.2
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	20 998.9	21 739.0	21 927.5
w tym: ciepłych	22	19 914.7	20 840.1	21 080.6
wodnych	23	1 084.2	898.9	846.9
Obciążenie elektrowni przemysłowych	24	949.5	1 035.5	1 074.3
Import planowany	25	489.1	385.1	140.6
Eksport planowany	26	367.9	341.8	292.8
Planowane saldo wymiany	27	121.2	43.3	-152.2
Wykonane saldo wymiany	28	153.4	61.4	-147.0
Zapotrzebowanie pokryte	29	22 200.3	22 979.2	22 946.7
Korekta częstotliwościowa	30	-1.3	7.9	12.6
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	31	22 199.0	22 987.1	22 959.3
Wynik bilansu mocy	32	8 715.6	9 118.2	11 285.5

Tablica 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - w dniu maksymalnego zapotrzebowania

Wyszczególnienie		miesiące		
		październik	listopad	grudzień
		29.10.08	26.11.08	10.12.08
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	34 922.4	34 922.4	34 922.4
Ubytki mocy osiągalnej	02	7 879.3	7 078.0	6 275.6
w tym: remonty kapitalne	03	1 543.5	1 049.5	1 047.5
remonty średnie	04	1 111.8	999.8	311.8
remonty bieżące	05	868.0	789.0	947.1
postoje awaryjne	06	631.2	824.6	546.6
warunki eksploatacyjne	07	2 331.3	2 492.9	2 537.5
ciepłownictwo	08	1 393.5	922.2	885.1
inwestycyjno-oswojenkowe	09	0	0	0
Ubytki sieciowe	10	58	685	58
Moc dodatkowa	11	35.0	25.4	26.2
w tym: z przeciążeń	12	35.0	25.4	26.2
z nowych inwestycji	13	0	0	0
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 078.1	27 869.8	28 673.0
w tym: przemysłowych	15	1 010.0	1 096.7	1 110.0
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	27 020.6	27 184.8	28 615.3
w tym: przemysłowych	17	1 010.0	1 096.7	1 110.0
Moc rezerwowa	18	4 188.7	4 210.4	4 912.9
w tym: wirująca	19	867.6	1 093.0	1 165.7
pozostała	20	3 321.1	3 117.4	3 747.2
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	21 860.9	22 309.2	22 610.4
w tym: ciepłych	22	20 305.6	21 449.2	21 567.9
wodnych	23	1 555.3	860.0	1 042.5
Obciążenie elektrowni przemysłowych	24	1 010.0	1 096.7	1 110.0
Import planowany	25	478.0	280.0	140.0
Eksport planowany	26	451.0	254.0	310.0
Planowane saldo wymiany	27	27.0	26.0	-170.0
Wykonane saldo wymiany	28	-63.6	89.6	-148.5
Zapotrzebowanie pokryte	29	22 825.8	23 749.0	23 611.6
Korekta częstotliwościowa	30	10.4	25.8	-25.1
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	31	22 836.2	23 774.8	23 586.5
Wynik bilansu mocy	32	4 233.9	4 230.6	4 890.3

Tablica 6. Bilans mocy w szczycie wieczornym w MW - w trzecią środę miesiąca

Wyszczególnienie		miesiące		
		październik	listopad	grudzień
		15.10.08	18.11.08	17.12.08
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	34 898.7	34 922.4	34 922.4
Ubytki mocy osiągalnej	02	9 021.3	7 235.9	5 366.6
w tym: remonty kapitalne	03	1 443.5	1 081.5	561.7
remonty średnie	04	930.8	1 054.8	105.8
remonty bieżące	05	990.0	634.0	752.0
postoje awaryjne	06	1 109.6	1 572.6	684.0
warunki eksploatacyjne	07	3 092.5	1 939.9	2 246.0
ciepłownictwo	08	1 454.9	953.1	1 017.1
inwestycyjno-oswojenkowe	09	0	0	0
Ubytki sieciowe	10	471	208	225
Moc dodatkowa	11	30.3	22.2	22.4
w tym: z przeciążeń	12	30.3	22.2	22.4
z nowych inwestycji	13	0	0	0
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	25 907.7	27 708.7	29 578.2
w tym: przemysłowych	15	903.0	1 056.0	1 078.0
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	25 436.3	27 500.3	29 353.2
w tym: przemysłowych	17	903.0	1 056.0	1 078.0
Moc rezerwowa	18	4 042.9	4 682.1	6 450.7
w tym: wirująca	19	1 539.7	1 409.5	1 645.1
pozostała	20	2 503.2	3 272.6	4 805.6
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	20 889.9	21 708.7	22 024.5
w tym: ciepłych	22	19 667.8	20 825.3	21 397.6
wodnych	23	1 222.1	883.4	626.9
Obciążenie elektrowni przemysłowych	24	903.0	1 056.0	1 078.0
Import planowany	25	415.0	280.0	140.0
Eksport planowany	26	224.0	244.0	218.0
Planowane saldo wymiany	27	191.0	36.0	-78.0
Wykonane saldo wymiany	28	271.7	-33.3	-91.4
Zapotrzebowanie pokryte	29	22 136.5	22 993.3	23 036.1
Korekta częstotliwościowa	30	-22.7	20.2	-0.4
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	31	22 113.8	23 013.5	23 035.7
Wynik bilansu mocy	32	3 954.6	4 709.0	6 442.1

Tablica 7. Bilans mocy w szczycie rannym w MW - w trzecią środę miesiąca

Wyszczególnienie		miesiące		
		październik	listopad	grudzień
		15.10.08	18.11.08	17.12.08
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	34 898.7	34 922.4	34 922.4
Ubytki mocy osiągalnej	03	9 142.1	7 409.4	5 554.2
w tym: remonty kapitalne	04	1 443.5	1 081.5	561.7
remonty średnie	05	1 001.8	1 054.8	105.8
remonty bieżące	06	1 106.0	634.0	752.0
postoje awaryjne	07	1 003.6	1 622.6	684.0
warunki eksploatacyjne	08	3 067.1	1 989.8	2 331.7
ciepłownictwo	09	1 520.1	1 026.7	1 119.0
inwestycyjno-oswojenkowe	10	0	0	0
Ubytki sieciowe	11	621	106.4	225.0
Moc dodatkowa	12	13.3	31.1	17.6
w tym: z przeciążeń	13	13.3	31.1	17.6
z nowych inwestycji	14	0	0	0
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	15	25 769.9	27 544.1	29 385.8
w tym: przemysłowych	16	919.0	1 038.0	1 078.0
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	17	25 149.4	27 437.7	29 160.8
w tym: przemysłowych	18	919.0	1 038.0	1 078.0
Moc rezerwowa	19	5 358.8	6 446.9	7 197.8
w tym: wirująca	20	1 586.0	1 989.3	1 997.8
pozostała	21	3 772.8	4 457.6	5 200.0
Obciążenie elektrowni zawodowych	22	19 458.2	19 864.2	21 087.3
w tym: ciepłych	23	18 946.8	19 723.8	20 911.9
wodnych	24	511.4	140.4	175.4
Obciążenie elektrowni przemysłowych	25	919.0	1 038.0	1 078.0
Import planowany	26	463.0	280.0	215.0
Eksport planowany	27	439.0	298.0	687.0
Planowane saldo wymiany	28	24.0	-18.0	-472.0
Wykonane saldo wymiany	29	87.2	64.0	-404.0
Zapotrzebowanie pokryte	30	20 498.3	21 161.2	21 784.0
Korekta częstotliwościowa	31	14.3	-3.2	-7.8
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	32	20 512.6	21 158.0	21 776.2
Wynik bilansu mocy	33	5 268.0	6 337.0	7 120.0

Tablica 8. Wykonanie bilansu mocy (netto) w MW opracowane wg metodyki UCPTE (stosowanej w latach dziewięćdziesiątych) na podstawie bilansu mocy OSP

Wyszczególnienie		miesiące		
		październik	listopad	grudzień
		15.10.08	18.11.08	17.12.08
Maksymalna moc osiągalna				
El. wodne	01	2 293.4	2 293.4	2 293.4
El. jądrowe	02	0	0	0
El. ciepłne konwencjonalne	03	30 137.0	30 137.0	30 137.0
Inne źródła	04	919.0	1 038.0	1 078.0
Max. moc osiągalna kraju (1 + 2 + 3 + 4)	05	33 349.4	33 468.4	33 508.4
Kontraktowa moc z zagranicy (import)	06	463	280.0	215
Kontraktowa moc dla zagranicy (eksport)	07	439.0	298.0	687.0
Saldo wymiany kontraktowej (6 - 7)	08	24.0	-18.0	-472.0
Max. moc osiągalna krajowa plus z zakupów (5 + 8)	09	33 373.4	33 450.4	33 036.4
Moc nieosiągalna	10	7 269.4	5 857.9	6 248.6
Remonty	11	2 200.8	1 922.7	600.8
Awarie	12	1 898.6	2 030.9	1 292.4
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	13	625.0	625.0	625.0
Moc gwarantowana 9 - (10 + 11 + 12 + 13)	14	21 379.6	23 013.9	24 269.6
Obciążenie (zapotrzebowanie)	15	18 477.8	18 890.0	19 562.3
Margines mocy do max. zapotrz. mies.	16	2 091.2	2 355.1	1 629.3
Moc pozostająca do dyspozycji 14 - (15 + 16)	17	810.6	1 768.8	3 078.0
Moc do uzyskania w długim okresie czasu	18	1 399.0	1 792.3	1 818.0
Pokrycie obciążenia				
Obciążenie elektrowni wodnych	19	511.4	140.4	175.4
Obciążenie elektrowni jądrowych	20	0	0	0
Obciążenie elektr. ciepł. konwencjonal.	21	17 052.1	17 751.4	18 820.7
Obciążenie innych źródeł	22	827.1	934.2	970.2
Saldo wymiany + = import				
- = eksport	23	87.2	64.0	-404.0

Tabela 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ¹⁾

Wyszczególnienie	Jednostki miary	IV kwartał		Indeks dynamiki	4 kwartały		Indeks dynamiki	
		2007	2008	%	2007	2008	%	
ELEKTROWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM								
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	13 561	14 204	104.75	51 278	53 111	103.57
Zużycie węgla brunatnego	02	tys. ton	14 915	15 374	103.08	56 736	57 841	101.95
w tym: na produkcję energii elektrycznej	03	tys. ton	14 688	15 179	103.34	56 079	57 222	102.04
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	04	kJ/kg	8 853	8 883	100.33	8 806	8 882	100.86
Zużycie biomasy (biogazu)	05	GJ	884 236	1 230 972	139.21	2 808 993	5 017 256	178.61
w tym: na produkcję energii elektrycznej	06	GJ	765 690	1 083 139	141.46	2 563 531	4 626 759	180.48
Wskaźnik zużycia własnego	07	%	9.20	9.46	102.84	9.24	9.36	101.34
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	08	h	1 538	1 583	102.94	5 814	6 026	103.63
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM								
Produkcja energii elektrycznej	09	GWh	19 450	15 671	80.57	71 884	66 246	92.16
Zużycie węgla kamiennego	10	tys. ton	8 719	6 915	79.31	31 815	29 259	91.96
w tym: na produkcję energii elektrycznej	11	tys. ton	8 462	6 705	79.24	31 099	28 580	91.90
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	12	kJ/kg	21 047	20 979	99.67	21 208	21 046	99.24
Zużycie biomasy (biogazu)	13	GJ	3 233 382	5 620 818	173.84	12 442 130	18 502 602	148.71
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	GJ	3 164 221	5 470 720	172.89	12 189 908	18 082 645	148.34
Wskaźnik zużycia własnego	15	%	7.79	8.52	109.37	7.87	8.31	105.63
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	16	h	1 224	994	81.16	4 525	4 197	92.75
Zapasy węgla kamiennego	17	tys. ton	2 240	3 675	164.08	2 240	3 675	164.08
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA WĘGLU KAMIENNYM								
Produkcja energii elektrycznej	18	GWh	6 256	5 619	89.82	18 988	18 053	95.07
Zużycie węgla kamiennego	19	tys. ton	3 892	3 336	85.71	11 606	10 735	92.50
w tym: na produkcję energii elektrycznej	20	tys. ton	1 585	1 379	87.00	5 486	4 907	89.45
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	21	kJ/kg	21 696	22 349	103.01	21 775	22 303	102.42
Zużycie biomasy (biogazu)	22	GJ	1 159 005	2 636 337	227.47	3 427 275	6 582 781	192.07
w tym: na produkcję energii elektrycznej	23	GJ	371 380	1 152 841	310.42	1 143 988	2 891 433	252.75
Wskaźnik zużycia własnego	24	%	5.01	5.30	105.83	5.91	6.11	103.39
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	25	h	1 415	1 294	91.45	4 298	4 145	96.44
Zapasy węgla kamiennego	26	tys. ton	1 725	3 031	175.69	1 725	3 031	175.69

Tabela 9 (cd.). Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ¹⁾

Wyszczególnienie	Jednostki miary		IV kwartał		Indeks dynamiki	4 kwartały		Indeks dynamiki
			2007	2008	%	2007	2008	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE								
Produkcja energii elektrycznej	27	GWh	1 388	1 386	99.86	4 182	4 183	100.02
Zużycie gazu ziemnego	28	GJ	10 306 602	10 314 818	100.08	31 308 417	31 156 436	99.51
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	GJ	6 801 810	6 810 548	100.13	22 210 385	21 790 639	98.11
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	30	kJ/m ³	31 156	31 077	99.75	30 282	30 777	101.63
Zużycie węgla kamiennego	31	tys. ton	42	29	69.61	111	117	105.84
w tym: na produkcję energii elektrycznej	32	tys. ton	18	19	107.98	58	77	132.87
Wskaźnik zużycia własnego	33	%	1.88	2.04	108.39	2.10	2.25	107.17
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	34	h	1 813	1 804	99.48	5 464	5 452	99.79
Zapasy węgla kamiennego	35	tys. ton	48	46	96.66	48	46	96.66
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE								
Produkcja energii elektrycznej	36	GWh	509	406	79.69	1 692	1 456	86.07
Zużycie węgla kamiennego	37	tys. ton	551	296	53.74	1 842	978	53.12
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	tys. ton	139	124	89.48	495	436	88.07
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	39	kJ/kg	21 009	21 941	104.43	20 877	21 953	105.15
Zużycie gazu ziemnego	40	GJ	1 154 048	1 241 644	107.59	4 312 162	4 648 244	107.79
w tym: na produkcję energii elektrycznej	41	GJ	653 093	684 653	104.83	2 896 291	2 793 929	96.47
Zużycie gazu koksowniczego	42	GJ	730 728	480 759	65.79	2 790 490	2 440 458	87.46
w tym: na produkcję energii elektrycznej	43	GJ	370 201	184 394	49.81	1 665 068	1 336 616	80.27
Zużycie biomasy (biogazu)	44	GJ	16 619	79 256	476.90	100 609	165 378	164.38
w tym: na produkcję energii elektrycznej	45	GJ	3 120	46 325	1484.78	44 444	80 808	181.82
Wskaźnik zużycia własnego	46	%	5.11	6.33	123.96	6.10	6.78	111.25
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	47	h	1 085	940	86.66	3 608	3 377	93.59
Zapasy węgla kamiennego	48	tys. ton	224	164	73.12	224	164	73.12
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE								
Produkcja energii elektrycznej	49	GWh	41 162	37 286	90.58	148 024	143 049	96.64
Wskaźnik zużycia własnego	50	%	7.22	7.71	106.82	7.54	7.84	104.09
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	51	h	1 356	1 231	90.80	4 876	4 744	97.29

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

Tablica 10. Zysk / strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie ciepłe zawodowe

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	6 045 466	7 209 463	119.25	21 970 154	24 856 133	113.14
Razem koszty uzyskania przychodów	02	5 478 294	5 881 884	107.37	19 468 375	20 816 655	106.93
Zysk/strata na sprzedaży	03	567 172	1 327 580	234.07	2 501 779	4 039 478	161.46
Pozostałe przychody operacyjne	04	.	172 025	x	.	481 612	x
Pozostałe koszty	05	182 741	622 290	340.53	289 186	905 228	313.03
Wynik operacyjny	06	384 431	877 315	228.21	2 212 593	3 615 862	163.42
Przychody finansowe	07	.	155 538	x	.	402 502	x
Koszty finansowe	08	451 601	664 851	147.22	1 014 727	1 162 442	114.56
Wynik brutto	09	-67 171	368 001	x	1 197 866	2 855 922	238.42

Tablica 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłe zawodowe (PW)

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	5 985 757	7 139 959	119.28	21 762 220	24 616 878	113.12
Razem koszty uzyskania przychodów	02	5 418 762	5 795 693	106.96	19 269 008	20 571 169	106.76
Zysk/strata na sprzedaży	03	566 995	1 344 266	237.09	2 493 212	4 045 708	162.27
Pozostałe przychody operacyjne	04	.	171 178	x	.	477 648	x
Pozostałe koszty	05	182 208	622 004	341.37	288 040	904 615	314.06
Wynik operacyjny	06	384 787	893 439	232.19	2 205 172	3 618 741	164.10
Przychody finansowe	07	.	155 377	x	.	400 977	x
Koszty finansowe	08	448 118	663 168	147.99	1 005 366	1 158 328	115.21
Wynik brutto	09	-63 332	385 648	x	1 199 806	2 861 390	238.49

Tablica 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wodnych

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	234 866	194 134	82.66	657 245	821 777	125.03
Razem koszty uzyskania przychodów	02	150 635	190 449	126.43	467 029	628 914	134.66
Zysk/strata na sprzedaży	03	84 231	3 686	4.38	190 216	192 863	101.39
Pozostałe przychody operacyjne	04	123	1 751	1 429.47	945	2 171	229.75
Pozostałe koszty	05	2 491	3 077	123.56	3 241	6 271	193.49
Wynik operacyjny	06	81 863	2 359	2.88	187 920	188 763	100.45
Przychody finansowe	07	703	5 240	745.43	2 409	12 241	508.09
Koszty finansowe	08	33	388	1 188.65	140	404	288.85
Wynik brutto	09	82 533	7 212	8.74	190 189	200 601	105.47

Tablica 13. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych ¹⁾

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży	01	3 927 261	3 993 856	101.70	x	15 698 392	x
Razem koszty uzyskania przychodów	02	3 943 698	4 086 598	103.62	x	14 715 398	x
Zysk/strata na sprzedaży	03	-16 437	-92 743	x	x	982 995	x
Pozostałe przychody	04	160 257	176 178	109.93	x	505 245	x
Pozostałe koszty	05	133 486	165 717	124.15	x	385 580	x
Wynik na działalności operacyjnej	06	10 334	-82 282	x	x	1 102 659	x
Przychody finansowe	07	27 958	29 672	106.13	x	93 360	x
Koszty finansowe	08	27 339	20 896	76.43	x	59 705	x
Wynik na działalności energetycznej	09	10 953	-73 506	x	x	1 136 314	x

1) - jednostki wyodrębnione z dawnych spółek dystrybucyjnych

Tablica 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne ¹⁾

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży	01	8 672 924	10 243 683	118.11	x	38 246 614	x
Razem koszty uzyskania przychodów	02	8 591 521	9 883 356	115.04	x	37 587 511	x
Zysk/strata na sprzedaży	03	81 403	360 326	442.65	x	659 103	x
Pozostałe przychody	04	61 285	31 966	52.16	x	118 362	x
Pozostałe koszty	05	75 441	191 749	254.17	x	298 659	x
Wynik na działalności operacyjnej	06	67 247	200 544	298.22	x	478 806	x
Przychody finansowe	07	50 228	92 923	185.00	x	234 060	x
Koszty finansowe	08	18 180	24 708	135.91	x	59 858	x
Wynik na działalności energetycznej	09	99 295	268 760	270.67	x	653 009	x

1) - działające od 1 lipca 2007r.

Tablica 15. Zysk / strata na sprzedaży energii elektrycznej - operator systemu przesyłowego

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży	01	1 839 859	1 771 116	96.26	6 784 413	6 924 594	102.07
Razem koszty uzyskania przychodów	02	1 849 566	1 787 635	96.65	6 599 074	6 643 074	100.67
Zysk/strata na sprzedaży	03	-9 708	-16 519	x	185 339	281 519	151.89
Pozostałe przychody	04	60 579	8 753	14.45	86 533	62 348	72.05
Pozostałe koszty	05	7 105	143 180	2 015.20	29 833	206 600	692.53
Wynik na działalności operacyjnej	06	43 766	-150 946	x	242 039	137 267	56.71
Przychody finansowe	07	5 608	65 290	1 164.34	21 086	83 349	395.29
Koszty finansowe	08	8 844	-15 849	x	18 753	4 493	23.96
Wynik na działalności gospodarczej	09	40 530	-69 807	x	244 372	216 124	88.44

Tablica 16. Zysk/strata na sprzedaży ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży ciepła	01	1 338 003	1 224 379	91.51	3 892 878	3 756 441	96.50
Koszty uzyskania przychodów	02	1 156 499	1 270 825	109.89	3 619 427	3 796 095	104.88
w tym: koszty działalności własnej	03	1 083 770	1 160 347	107.07	3 384 609	3 505 703	103.58
Zysk/strata na sprzedaży	04	181 504	-46 446	x	273 451	-39 654	x
Pozostałe koszty	05	70 640	88 928	125.89	113 536	140 449	123.70
Koszty finansowe	06	44 459	21 751	48.92	84 998	55 511	65.31

Tablica 17. Zysk/strata na sprzedaży ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych (PW)

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Przychody ze sprzedaży ciepła	01	1 194 234	1 129 244	94.56	3 432 551	3 442 226	100.28
Koszty uzyskania przychodów	02	1 005 538	1 163 975	115.76	3 129 839	3 466 896	110.77
w tym: koszty działalności własnej	03	941 636	1 063 170	112.91	2 924 177	3 203 091	109.54
Zysk/strata na sprzedaży	04	188 696	-34 732	x	302 712	-24 670	x
Pozostałe koszty	05	66 102	88 653	134.12	107 317	139 550	130.04
Koszty finansowe	06	42 038	18 290	43.51	77 244	48 189	62.39

**Tablica 18. Wynik finansowy na działalności energetycznej przedsiębiorstw wytwórczych
/wytworzenie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/**

Wyszczególnienie		IV kwartał					
		2007			2008		
		Elektrownie cieplne	w tym: podsektor wytworzenia (PW)	Elektrownie wodne	Elektrownie cieplne	w tym: podsektor wytworzenia (PW)	Elektrownie wodne
		tys. zł					
Przychody ze sprzedaży en.el. i ciepła	01	7 528 382	7 279 827	234 909	8 534 505	8 335 582	194 184
Razem koszty uzyskania przychodów	02	6 796 163	6 545 827	150 728	7 252 211	7 023 900	190 530
Zysk/strata na sprzedaży	03	732 219	734 001	84 181	1 282 294	1 311 682	3 654
Pozostałe przychody	04	587 871	579 990	123	213 795	207 083	1 751
Pozostałe koszty	05	255 025	248 539	2 491	711 946	711 372	3 077
Wynik na działalności operacyjnej	06	1 065 065	1 065 451	81 813	784 144	807 393	2 327
Przychody finansowe	07	327 448	324 994	703	175 534	174 435	5 240
Koszty finansowe	08	496 278	490 159	33	688 988	683 487	388
Wynik na działalności energetycznej	09	896 235	900 286	82 484	270 690	298 341	7 180

**Tablica 18 (cd.). Wynik finansowy na działalności energetycznej przedsiębiorstw wytwórczych
/wytworzenie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/**

Wyszczególnienie		4 kwartały					
		2007			2008		
		Elektrownie cieplne	w tym: podsektor wytworzenia (PW)	Elektrownie wodne ¹⁾	Elektrownie cieplne	w tym: podsektor wytworzenia (PW)	Elektrownie wodne
		tys. zł					
Przychody ze sprzedaży en.el. i ciepła	01	26 463 687	25 632 820	657 403	28 943 934	28 254 767	821 936
Razem koszty uzyskania przychodów	02	23 724 868	22 881 645	467 313	24 973 280	24 264 813	629 396
Zysk/strata na sprzedaży	03	2 738 818	2 751 176	190 090	3 970 654	3 989 955	192 540
Pozostałe przychody	04	826 503	801 469	945	567 050	554 376	2 171
Pozostałe koszty	05	405 356	395 606	3 241	1 047 471	1 045 577	6 271
Wynik na działalności operacyjnej	06	3 159 965	3 157 038	187 794	3 490 234	3 498 753	188 440
Przychody finansowe	07	681 398	673 737	2 409	488 248	483 374	12 241
Koszty finansowe	08	1 100 666	1 082 630	140	1 222 549	1 210 463	404
Wynik na działalności energetycznej	09	2 740 698	2 748 145	190 063	2 755 933	2 771 665	200 277

1) - nie wyeliminowano wewnętrznych przychodów

Tablica 19. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe ¹⁾ (wg art.5 ust.3 ustawy Prawo energetyczne) przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne ²⁾

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
				tys. zł		%	tys. zł
Przychody ze sprzedaży	01	7 531 389	8 848 695	117.49	29 186 680	33 477 881	114.70
w tym: energia elektryczna	02	3 972 087	5 200 040	130.91	15 330 097	19 122 706	124.74
usługi przesyłowe	03	3 559 302	3 648 655	102.51	13 856 583	14 355 175	103.60
z wiersza 01:							
odbiorcy na WN	04	758 286	782 617	103.21	3 484 107	3 214 398	92.26
odbiorcy na SN	05	2 253 198	2 657 304	117.93	8 484 951	10 129 458	119.38
odbiorcy na nN grupa C	06	1 959 285	2 407 819	122.89	7 312 128	8 787 588	120.18
odbiorcy grup G	07	2 556 884	2 997 563	117.23	9 892 017	11 337 112	114.61
w tym: gosp. domowe	08	2 423 805	2 840 184	117.18	9 389 682	10 747 514	114.46

1) - umowy zawierające zarówno postanowienia umowy sprzedaży jak i umowy o świadczenie usług dystrybucji (w 2007 roku - odbiorcy taryfowi) 2) - dane za okres do 1.07.2007r. dotyczą działalności spółek dystrybucyjnych

**Tablica 20. Koszty energii elektrycznej sprzedanej przez elektrownie ciepłowne zawodowe (PW)
- układ kalkulacyjny**

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	2 898 694	3 213 297	110.85	10 389 552	11 503 803	110.72
w tym: paliwo produkcyjne	02	2 537 720	2 776 941	109.43	9 019 281	10 128 027	112.29
koszty zakupu paliwa	03	147 739	125 962	85.26	558 634	498 954	89.32
koszty korzystania ze środowiska	04	144 467	224 716	155.55	555 861	586 895	105.58
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 418 737	1 596 281	112.51	4 937 735	5 266 888	106.67
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	402 568	510 779	126.88	1 460 159	1 610 416	110.29
amortyzacja	07	410 758	410 522	99.94	1 624 845	1 600 573	98.51
remonty	08	376 129	371 772	98.84	1 161 662	1 259 704	108.44
Razem koszty wytwarzania en. sprzedanej	09	4 317 432	4 809 578	111.40	15 327 287	16 770 690	109.42
Jednostkowy koszt łączny en. el. [zł/MWh]	10	114.50	141.37	123.47	113.30	128.54	113.45
Jednostkowy koszt zmienny en. el. [zł/MWh]	11	76.87	94.45	122.86	76.80	88.17	114.81
Jednostkowy koszt stały en. el. [zł/MWh]	12	37.63	46.92	124.70	36.50	40.37	110.60

**Tablica 21. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach ciepłych zawodowych
- układ kalkulacyjny**

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Koszty zmienne ogółem	01	719 157	793 384	110.32	2 020 641	2 152 610	106.53
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu	02	614 986	681 263	110.78	1 715 313	1 832 940	106.86
Koszty stałe ogółem	03	367 267	397 075	108.12	1 361 493	1 423 563	104.56
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	04	112 950	141 865	125.60	428 235	484 728	113.19
amortyzacja	05	82 040	86 522	105.46	334 670	338 951	101.28
remonty	06	76 965	69 496	90.30	258 517	247 511	95.74
Razem koszty wytwarzania	07	1 086 425	1 190 459	109.58	3 382 134	3 576 173	105.74
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ]	08	16.29	21.32	130.92	18.49	21.34	115.39

Tablica 22. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - - układ kalkulacyjny

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Razem koszty	01	270 171	327 935	121.38	875 456	1 055 602	120.58
w tym: amortyzacja	02	97 963	107 539	109.78	386 978	405 348	104.75
remonty	03	-	22 731	x	-	53 795	x

Tablica 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		tys. zł		%	tys. zł		%
Razem koszty	01	1 853 127	2 212 310	119.38	6 933 913	7 641 600	110.21
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	02	398 063	568 562	142.83	1 337 007	1 662 602	124.35
amortyzacja	03	499 185	459 892	92.13	1 821 371	1 991 417	109.34
remonty	04	67 826	88 088	129.87	198 577	225 295	113.46

Tablica 24. Ceny w obrocie energią elektryczną

Wyszczególnienie		IV kwartał		Indeksy dynamiki	4 kwartały		Indeksy dynamiki
		2007	2008		2007	2008	
		zł/MWh		%		zł/MWh	
Sprzedaż z przedsiębiorstw wytwórczych (PW) ¹⁾	01	143.38	161.93	112.93	145.72	155.24	106.54
w tym: elektrownie ciepłe ²⁾	02	141.02	163.92	116.24	142.52	155.04	108.78
w tym: do przedsiębiorstw obrotu ³⁾	03	125.79	158.22	125.79	127.40	147.98	116.16
w tym: elektrociepłownie ²⁾	04	154.72	152.66	98.67	164.32	156.43	95.20
w tym: do przedsiębiorstw obrotu ³⁾	05	127.50	153.13	120.11	137.01	150.18	109.61
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne ^{4,5)}	06	128.39	158.48	123.44	128.56	153.82	119.64
z elektrowni zawodowych	07	126.94	146.39	115.32	130.83	146.17	111.72
z elektrowni przemysłowych	08	120.08	140.29	116.83	152.88	137.36	89.85
z elektrowni własnych	09	86.41	107.63	124.55	65.43	89.93	137.45
z przedsiębiorstw obrotu	10	127.33	160.19	125.81	127.07	154.78	121.80
na giełdzie energii	11	125.90	249.84	198.44	117.76	215.02	182.60
na rynku bilansującym	12	151.81	253.95	167.28	135.32	198.85	146.95
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	13	124.67	160.90	129.05	124.56	153.83	123.50
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych ⁵⁾	14	132.86	168.43	126.77	131.68	161.14	122.37

1) - cenanie zawiera regulacyjnych usług systemowych

2) - podział na elektrownie i elektrociepłownie w układzie technicznym

3) - dane w roku 2007 dotyczą także sprzedaży do spółek dystrybucyjnych

4) - dane za okres do 1.07.2007r. dotyczą działalności spółek dystrybucyjnych

5) - jednostki prowadzą działalność od 1.07.2007r.

Tablica 25. Ceny sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe w przedsiębiorstwach obrotu - dawne spółki dystrybucyjne

Wyszczególnienie	IV kwartał							Indeksy dynamiki średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej
	2007			2008				
	Średnia cena sprzedaży	w tym:		Średnia cena sprzedaży	w tym:			
		opłata za energię elektryczną	opłata dystrybucyjna		opłata za energię elektryczną	opłata dystrybucyjna		
zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy	01	285.28	150.46	134.82	344.64	202.53	142.11	120.81
z tego: odbiorcy na WN (grupy A)	02	208.31	142.86	65.45	254.49	189.63	64.86	122.17
odbiornicy na SN (grupy B)	03	238.68	145.55	93.12	295.00	204.61	90.39	123.60
odbiornicy na nN (grupy C)	04	337.33	150.70	186.63	408.04	215.36	192.68	120.96
odbiornicy grup G	05	340.84	160.10	180.74	390.12	195.37	194.75	114.46
w tym: gospodarstwa domowe	06	341.53	160.03	181.49	391.80	195.72	196.08	114.72

Tablica 25(cd.). Ceny sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe w przedsiębiorstwach obrotu - dawne spółki dystrybucyjne

Wyszczególnienie	4 kwartały							Indeksy dynamiki średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej
	2007			2008				
	Średnia cena sprzedaży	w tym:		Średnia cena sprzedaży	w tym:			
		opłata za energię elektryczną	opłata dystrybucyjna		opłata za energię elektryczną	opłata dystrybucyjna		
zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy	01	280.82	147.50	133.32	329.46	188.19	141.27	117.32
z tego: odbiorcy na WN (grupy A)	02	202.64	139.32	63.32	241.37	178.53	62.84	119.11
odbiornicy na SN (grupy B)	03	234.77	141.69	93.07	280.33	188.98	91.30	119.41
odbiornicy na nN (grupy C)	04	338.98	149.14	189.84	393.79	197.13	196.66	116.17
odbiornicy grup G	05	341.20	158.34	182.85	380.09	184.81	195.28	111.40
w tym: gospodarstwa domowe	06	341.61	158.24	183.38	380.19	184.69	195.50	111.29

Tablica 26. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom końcowym ¹⁾

Wyszczególnienie		IV kwartał				Indeksy dynamiki	
		2007		2008		ilość	śr. cena
		ilość	śr. cena	ilość	śr. cena		
		MWh	zł/MWh	MWh	zł/MWh	%	%
Elektrownie ciepłe	01	1 419 901	145.27	634 343	185.10	44.68	127.41
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	02	326 266	162.26	322 997	194.21	99.00	119.69
- WN	03	-	-	-	-	x	x
- SN	04	303 718	160.41	299 841	192.69	98.72	120.13
- nN	05	22 548	187.22	23 156	213.94	102.70	114.27
odbiorcy posiadający umowy sprzedaży	06	961 417	139.95	265 543	173.02	27.62	123.63
- WN	07	944 638	138.60	243 944	169.10	25.82	122.01
- SN	08	15 057	221.54	19 533	220.11	129.73	99.35
- nN	09	1 722	169.40	2 066	190.66	119.98	112.55
obrót energią elektryczną	10	132 218	142.05	45 803	190.82	34.64	134.33
- WN + NN	11	52 806	130.28	18 840	166.74	35.68	127.98
- SN	12	74 207	150.47	21 273	210.05	28.67	139.60
- nN	13	5 205	141.42	5 690	198.59	109.32	140.43
Elektrownie wodne ²⁾	14	298	143.62	249	198.80	83.56	138.41
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	15	-	-	-	-	x	x
- SN	16	-	-	-	-	x	x
- nN	17	-	-	-	-	x	x
odbiorcy posiadający umowy sprzedaży	18	-	-	-	-	x	x
- WN	19	-	-	-	-	x	x
- SN	20	-	-	-	-	x	x
- nN	21	-	-	-	-	x	x
obrót energią elektryczną	22	298	143.62	249	198.80	83.56	138.41
Przedsiębiorstwa obrotu	23	693 359	137.13	668 032	171.43	96.35	125.01
- WN + NN	24	539 604	136.19	570 238	170.14	105.68	124.92
- SN	25	142 905	136.59	95 426	172.89	66.78	126.58
- nN	26	10 850	191.04	2 368	.	21.83	x
Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne ³⁾	27	28 336 784	149.93	28 228 012	200.30	99.62	133.59
- WN + NN	28	3 640 170	142.86	3 075 211	189.63	84.48	132.74
- SN	29	9 440 410	145.55	9 007 778	204.61	95.42	140.57
- nN grupy C	30	5 808 279	150.70	5 900 936	215.36	101.60	142.91
- grupy G	31	7 501 660	160.10	7 683 736	195.37	102.43	122.03
- odbiorcy pozataryfowi	32	1 937 139	142.73	2 553 161	177.77	131.80	124.55
RAZEM	33	30 450 342	146.07	29 530 636	199.33	96.98	136.47

1) - łącznie z energią el. do odsprzedania; 2) - bez elektrowni wodnych niewydzielonych

3) - w 2007r. dane dotyczą działalności spółek dystrybucyjnych

Tablica 26 (cd). Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom końcowym ¹⁾

Wyszczególnienie		4 kwartały				Indeksy dynamiki	
		2007		2008		ilość	śr. cena
		ilość	śr. cena	ilość	śr. cena		
		MWh	zł/MWh	MWh	zł/MWh	%	%
Elektrownie ciepłe	01	5 469 825	143.79	2 498 577	180.12	45.68	125.27
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	02	1 085 886	163.46	1 237 151	185.87	113.93	113.71
- WN	03	-	-	-	-	x	x
- SN	04	1 008 108	162.03	1 133 432	184.84	112.43	114.07
- nN	05	77 778	181.91	103 719	197.16	133.35	108.38
odbiorcy posiadający umowy sprzedaży	06	3 735 023	139.21	1 056 687	173.36	28.29	124.53
- WN	07	3 711 461	138.78	1 000 924	170.18	26.97	122.63
- SN	08	18 329	217.71	48 165	237.06	262.78	108.89
- nN	09	5 233	169.41	7 598	188.27	145.19	111.14
obrót energią elektryczną	10	648 916	137.23	204 739	180.32	31.55	131.40
- WN + NN	11	309 664	129.75	59 669	161.03	19.27	124.11
- SN	12	313 040	145.09	126 030	188.33	40.26	129.81
- nN	13	26 212	131.74	19 040	187.70	72.64	142.48
Elektrownie wodne ²⁾	14	906	174.50	798	198.50	88.08	113.75
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	15	-	-	-	-	x	x
- SN	16	-	-	-	-	x	x
- nN	17	-	-	-	-	x	x
odbiorcy posiadający umowy sprzedaży	18	-	-	-	-	x	x
- WN	19	-	-	-	-	x	x
- SN	20	-	-	-	-	x	x
- nN	21	-	-	-	-	x	x
obrót energią elektryczną	22	906	174.5	798	198.50	88.08	113.75
Przedsiębiorstwa obrotu	23	2 583 477	138.60	2 852 141	167.78	110.40	121.05
- WN + NN	24	2 062 619	137.16	2 412 264	166.56	116.95	121.44
- SN	25	488 548	139.61	426 711	168.37	87.34	120.60
- nN	26	32 310	.	13 166	.	40.75	x
Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne ³⁾	27	108 966 189	147.17	112 682 851	186.63	103.41	126.81
- WN + NN	28	17 193 459	139.32	13 308 841	178.53	77.41	128.14
- SN	29	36 142 212	141.69	36 134 267	188.98	99.98	133.37
- nN grupy C	30	21 571 288	149.14	22 315 332	197.13	103.45	132.18
- grupy G	31	28 992 159	158.34	29 827 195	184.81	102.88	116.72
- odbiorcy pozataryfowi	32	5 033 809	140.29	11 067 534	172.28	219.86	122.80
RAZEM	33	117 020 397	146.82	118 034 367	186.04	100.87	126.71

1) - łącznie z energią el. do odsprzedaży; 2) - bez elektrowni wodnych niewydzielonych

3) - w 2007r. dane dotyczą działalności spółek dystrybucyjnych

Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca

