

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 1 (122)

I KWARTAŁ 2023

AFTER FIRST QUARTER 2023

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.



SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Elektroenergetyka i ciepłownictwo” prowadzone przez
ministra właściwego ds. energii i Prezesa URE

Publication prepared in the framework of the „Program of public statistics surveys”
– statistical survey „Electricity and Heat” supervised by Minister for Energy and the
President of the Energy Regulatory Office

WARSZAWA 2023

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Analiz
Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Grzegorz Parciński, Mirosława Zatorska, Hanna Bojanowska,
Wojciech Biczynski, Ernest Stępnia, Izabela Wrońska, Elżbieta Żuczek, Janusz Dzwolak

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.
ISSN 1232-2032

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat
are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

When publishing data – please indicate the source: MKiŚ, URE

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numer strony:

Page:

Uwagi ogólne	8
<i>General notes</i>	10
Znaki umowne	9
<i>Symbols</i>	10

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	13
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	14
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]</i>	15
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	16
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i> ...	17
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE-OPERATOR <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	19
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 III 2023 r. <i>Electric capacity. As of 31 III 2023</i>	29
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	22

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłe i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/ <i>Financial result of energy activities in thermal power plants /construction, marketing, distribution of electricity and heat/</i>	25
--	----

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania- elektrownie ciepłe i elektrociepłownie zawodowe PW <i>Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)</i>	26
Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu brunatnym <i>Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants</i>	27
Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym <i>Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants</i>	28
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)</i>	29
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)</i>	30
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants</i>	31
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants</i>	32
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants</i>	32
Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW</i>	33
Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w instalacjach PV o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>Profit/loss on electricity sale by photovoltaics plants with installed capacity above 10 MW</i>	34

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results of the trading companies sector

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)</i>	35
Tabl. 22. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	36

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 23. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych <i>Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators</i>	37
Tabl. 24. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny <i>Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity</i>	37

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu
Financial results of the transmission system operator

Tabl. 25. Zysk / strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego <i>Profit/loss on electricity activities by transmission system operator</i>	38
Tabl. 26. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny <i>Own cost of 400 and 220 kV transmission activity</i>	38

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

Tabl. 27. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną <i>Volume of electricity sale. Electricity prices</i>	39
Tabl. 28. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	40
Tabl. 29. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	42
Tabl. 30. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	43
Tabl. 31. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej <i>Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers</i>	44
Tabl. 32. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	45

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	12
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	12
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	18
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2023 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 31 III 2023) [in MW]</i>	21
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 III 2023 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 31 III 2023) [in MW]</i>	21
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	39
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	42
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	43

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.*

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

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

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych :

- elektrownie zawodowe:
 - elektrownie zawodowe (PW)
 - elektrownie niezależne
- elektrownie przemysłowe

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie) zaliczane wg PKD 2007 do grupy 35.1 „Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną” lub do grupy 35.3 „Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych”, których energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni:

- ciepłne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę, biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1MW) - obiekty, które według PKD 2007 zaliczane są do grupy 35.1 lub do grupy 35.3, a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzielaniu ich jako odrębnych jednostek),
- pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.

Elektrownie przemysłowe są częścią zakładów przemysłowych a energia wytworzona jest zużywana głównie na potrzeby macierzystego zakładu przemysłowego. Do tej grupy zaliczone są również elektrownie stanowiące własność przedsiębiorstw, którym nadano grupę PKD 2007 inną niż 35.1 i 35.3.

Do grupy *elektrociepłowni na gaz ziemny (PW)* zaliczono:

PGE GiEK S.A. - Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A. - Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A. - Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A. - Ec Toruń, Veolia Zachód Spółka z o.o. - Ec. Jarocin, Veolia Zachód Spółka z o.o. - Ec. Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka z o.o., Dalkia Polska Energia S.A. - (Wydział nr 12 ŚLĄSK, Wydział nr 5 WIECZOREK, Wydział nr 6 WUJEK, Wydział nr 9 WESOŁA), Ec. Stalowa Wola S. A., TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin, PGNiG TERMIKA S.A. - Ec. Żerań.

$$\begin{array}{l} \text{Średnia} \\ \text{cena} \\ \text{sprzedaży} \\ \text{energii} \\ \text{elektrycznej} \end{array} = \frac{\begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el.} \\ \text{nabywcom końcowym w rozumieniu} \\ \text{przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r.} \\ \text{o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r.} \\ \text{poz. 864) /łącznie z podatkiem} \\ \text{akcyzowym/} \end{array} + \begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el. podmiotom} \\ \text{posiadającym koncesje na wytwarzanie,} \\ \text{przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią} \\ \text{w rozumieniu przepisów ustawy z dnia} \\ \text{10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne} \\ \text{(Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.)} \\ \text{/bez podatku akcyzowego/} \end{array}}{\begin{array}{l} \text{ilość sprzedanej} \\ \text{energii elektrycznej} \end{array}}$$

$$\begin{array}{l} \text{Średnia} \\ \text{cena} \\ \text{sprzedaży} \\ \text{energii} \\ \text{elektrycznej} \\ \text{bez akcyzy} \end{array} = \frac{\begin{array}{l} \text{przychody ze sprzedaży} \\ \text{energii elektrycznej} \end{array} - \begin{array}{l} \text{wartość pobranego} \\ \text{przez sprzedawcę energii} \\ \text{podatku akcyzowego} \end{array}}{\begin{array}{l} \text{ilość sprzedanej} \\ \text{energii elektrycznej} \end{array}}$$

Prezentowane w biuletynie ceny nie zawierają podatku VAT.

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

Dane roczne prezentowane w biuletynie kwartalnym mogą różnić się od przedstawionych w wydawnictwie rocznym „Statystyka Elektroenergetyki Polskiej”. Wydawnictwo roczne uwzględnia informacje o produkcji energii elektrycznej m.in. w małej generacji rozproszonej gromadzone jedynie w skali roku, pochodzące ze sprawozdań GUS.

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
Znak	(#)	- dane nie mogą być opublikowane ze względu na konieczność zachowania tajemnicy statystycznej w rozumieniu ustawy o statystyce publicznej

GENERAL NOTES

The bulletin presents the quarterly statistical data on power, electricity generation and electricity consumption. In most tables the current quarter data are compared with the same quarter of the previous year.

The balance of power is presented for each month in the five following versions:

- evening peak, workdays averages, in Polish standard,
- evening peak, maximal demand day, in Polish standard,
- evening peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- morning peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- net power balance, in UCPTE standard.

The data for the bulletin are derived from statistical reports G-02, G-10.

The bulletin contains two main groups of statistical information:

- a) technical and economic data on the power and electricity generation as well as the efficiency indicators of energy transformation processes,
- b) the financial data on the electricity sales revenues, generation and supply costs and the electricity prices.

All prices excluded VAT.

SYMBOLS:

- | | |
|-----|--|
| (0) | - the value is insignificant (less than half of the unit employed) |
| (.) | - no data available |
| (-) | - the value is nil |
| (x) | - the item has no physical sense |
| (#) | - confidential data |

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce
Balance of electricity

Wyszczególnienie	I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification	
	2022	2023			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	51 653	48 419	93,7	TOTAL
Produkcja ^{a, b}	02	47 915	44 708	93,3	Gross electricity generation ^{a, b}
elektrownie zawodowe ciepłe ^c	03	35 421	31 350	88,5	public thermal plants ^c
na węgla brunatnym	04	12 369	9 485	76,7	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	19 914	18 047	90,6	hard coal fired plants
gazowe	06	2 195	2 790	127,1	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	943	1 027	108,9	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	846	1 033	122,1	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	242	317	131,1	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	1 596	1 489	93,3	public wind power plants
instalacje PV energetyki zawodowej	11	31	58	189,3	public photovoltaics power plants.
elektrownie przemysłowe	12	3 533	3 640	103,0	electricity autoproducers
elektrownie niezależne - instalacje OZE	13	6 488	7 137	110,0	small hydro plants and renewable sources
w tym z wiersza 02 elektrownie wiatrowe	14	6 704	7 174	107,0	of line 02 wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	15	5 270	5 694	108,1	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	16	699	818	117,1	hydro RES
biogaz	17	325	376	115,7	biogas
biomasa	18	1 229	1 271	103,4	biomass
fotowoltaika	19	1 100	1 141	103,8	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	20	0	0	282,1	Electricity supplied from electricity storage
Import	21	3 738	3 711	99,3	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	22	51 653	48 419	93,7	TOTAL
Zużycie ogółem	23	46 954	45 334	96,6	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	24	3 700	3 335	90,1	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	25	136	128	94,5	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	26	444	418	94,1	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	27	353	449	127,1	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	28	38 062	35 609	93,6	sales to final consumers ^d
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	29	562	521	92,7	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	30	2 168	2 221	102,4	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	31	107	105	98,3	own use of stations
straty i różnice bilansowe ^d	32	1 421	2 548	179,3	losses and statistical differences ^d
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	33	0	1	118,6	Electricity fed into electricity storage
Eksport	34	4 699	3 085	65,6	Exports

a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej.

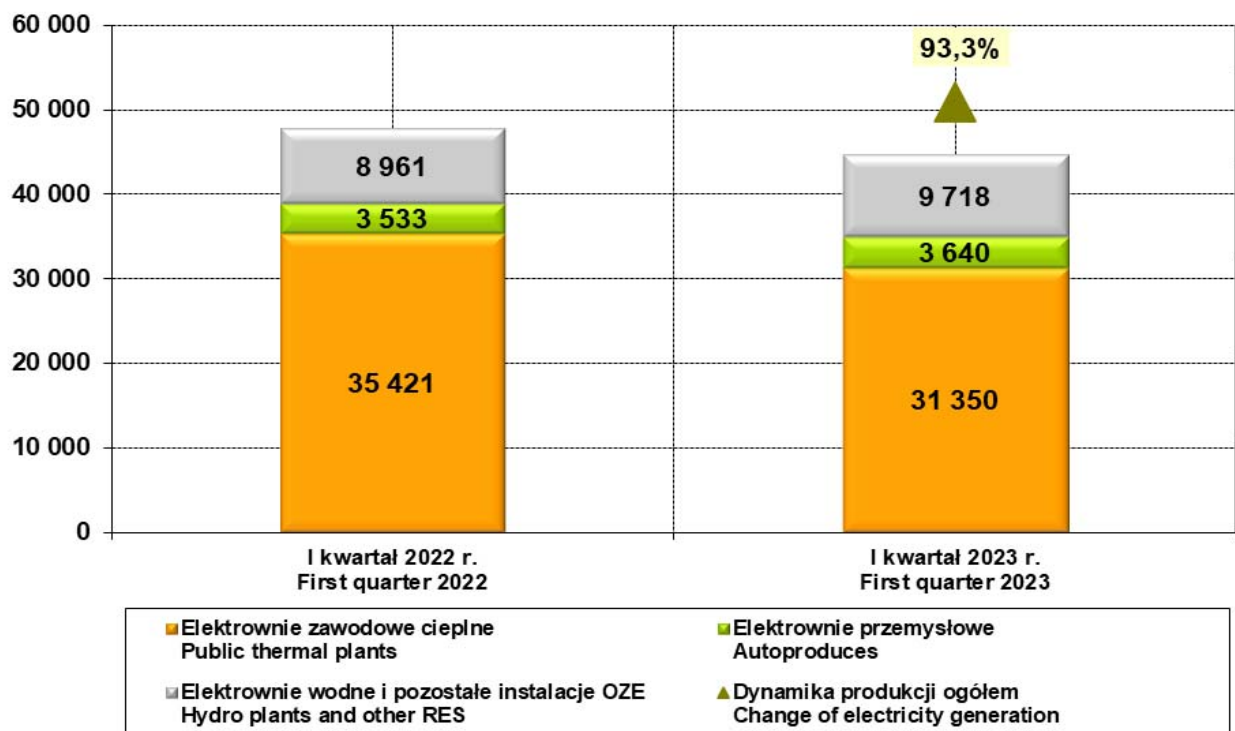
c W tym współspalanie i układy hybrydowe.

a Not including small dispersed generation.

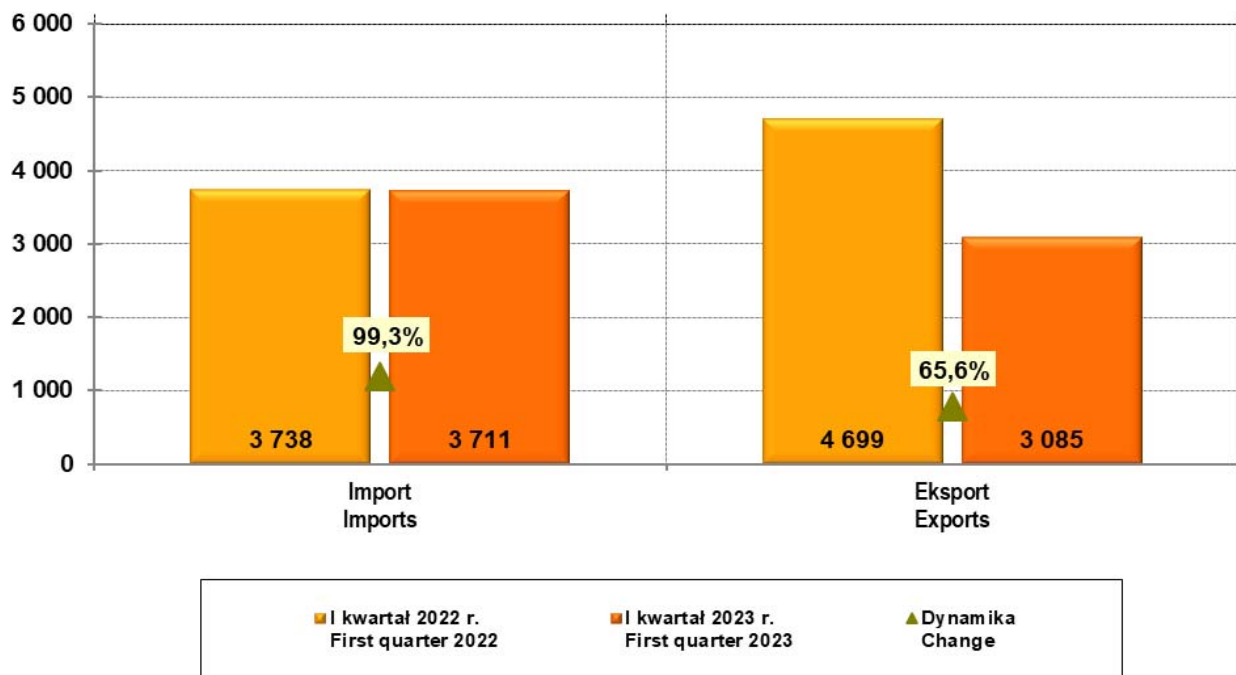
b Excluding prosumers' own use.

c Including co - combustion and hybrid equipment.

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej [GWh]
Electricity generation [GWh]



Rys 2. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]
Imports - exports [GWh]



Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej ^{a, b}
Balance of electricity (public supply) ^{a, b}

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		GWh		%	
Produkcja	01	37 894	33 931	89,5	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe	02	35 421	31 350	88,5	<i>public thermal plants</i>
elektrownie wodne, wiatrowe i instalacje PV	03	2 473	2 581	104,4	<i>public hydro power plants, wind power plants, photovoltaics power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej	04	3 700	3 316	89,6	<i>Auxiliary consumption of public plants</i>
na energię elektryczną	05	2 935	2 588	88,2	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	766	728	95,1	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	94	128	136,2	<i>Other auxiliary consumption</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	562	521	92,7	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	0	1	143,7	<i>Electricity fed into plants electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	0	0	1 811,1	<i>Electricity supplied from plants electricity storage</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	33 538	29 966	89,3	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 138	1 250	109,9	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	6 229	6 869	110,3	<i>Purchase from RES</i>
Import	14	3 738	3 711	99,3	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	44 642	41 796	93,6	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	0	0	177,3	<i>Electricity fed into network electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	0	0	23,3	<i>Electricity supplied from network electricity storage</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	18	38 062	35 609	93,6	<i>Sales from the network to final consumers ^d</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	16 090	14 379	89,4	<i>direct consumers</i>
NN + WN	20	456	310	68,0	<i>HV - consumers</i>
SN	21	3 980	3 521	88,5	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^e	22	2 774	2 263	81,6	<i>LV - commercial consumers ^e</i>
nN grupa G	23	8 880	8 284	93,3	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym gospodarstwa domowe	24	8 371	7 879	94,1	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	21 972	21 231	96,6	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	26	6 979	6 662	95,5	<i>HV - consumers</i>
SN	27	11 063	10 773	97,4	<i>MV - consumers</i>
nN	28	3 930	3 796	96,6	<i>LV - consumers</i>
w tym gospodarstwa domowe	29	187	207	110,7	<i>of which households</i>
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	107	105	98,3	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	31	353	449	127,1	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	32	4 699	3 085	65,6	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe ^d	33	1 421	2 548	179,3	<i>Losses and statistical differences ^d</i>

a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.

b Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej.

c Bez odbiorców TPA.

d Dane o dostawach energii elektrycznej do odbiorców końcowych obejmują rozliczenie za poprzedni okres.

a Including independed power producers.

b Excluding prosumers' own use.

c Excluding TPA consumers.

d Sales to final consumers included sales in previous period.

Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW]
Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń 2023 January 2023	luty 2023 February 2023	marzec 2023 March 2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	59 669,7	60 603,6	60 855,1	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	30 265,2	29 406,2	31 058,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	839,0	1 004,5	1 452,6	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	772,7	1 035,7	1 976,9	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 065,4	944,5	1 038,2	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	743,2	775,8	621,8	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	23 889,7	22 704,5	22 962,9	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 943,8	2 925,1	2 993,1	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	11,4	16,1	13,3	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	112,1	296,2	657,4	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	23,6	19,3	14,9	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	23,6	19,3	14,9	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 428,0	31 216,6	29 811,2	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 316,4	30 920,4	29 153,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	5 445,7	7 288,1	7 521,9	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 231,5	2 914,0	2 972,3	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	2 214,2	4 374,2	4 549,6	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 982,3	23 928,5	22 289,4	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	19 616,3	19 558,9	18 366,1	<i>thermal</i>
wodnych	21	978,9	1 082,4	1 298,5	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	3 387,2	3 287,3	2 624,8	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	—	—	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	877,0	817,7	1 393,5	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	411,9	176,7	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	465,2	641,0	1 393,5	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	489,4	621,3	1 419,1	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	24 471,7	24 549,8	23 708,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	0,0	13,9	9,8	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	24 471,8	24 563,6	23 718,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 732,6	6 444,5	6 219,9	<i>Balance of power</i>

Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w dniu maksymalnego zapotrzebowania[w MW]
Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		20.01.2023	07.02.2023	06.03.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	59 577,5	60 545,2	60 778,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	30 812,0	31 025,0	32 762,4	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 004,5	1 004,5	1 462,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	704,3	824,3	2 130,0	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	839,1	605,1	905,0	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 009,8	755,0	802,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	24 569,2	24 953,6	24 729,4	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 673,8	2 866,9	2 721,0	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	11,3	15,6	12,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	—	157,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	15,9	13,9	11,1	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	15,9	13,9	11,1	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	28 781,4	29 534,1	28 027,2	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	28 781,4	29 534,1	27 870,2	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	4 184,2	3 659,4	4 807,6	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 373,3	1 762,1	2 952,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	810,9	1 897,3	1 854,9	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	24 597,2	25 874,7	23 219,6	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	23 496,0	24 190,0	21 406,5	<i>thermal</i>
wodnych	21	643,2	1 298,2	1 067,1	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	458,0	386,5	746,0	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	—	—	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	1 123,5	933,2	1 585,00	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	95,1	972,1	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	1 028,4	-38,9	1 585,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	954,6	4,7	1 651,9	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 551,8	25 879,4	24 871,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-11,5	18,6	6,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 540,3	25 898,0	24 878,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	3 785,7	3 080,2	4 040,8	<i>Balance of power</i>

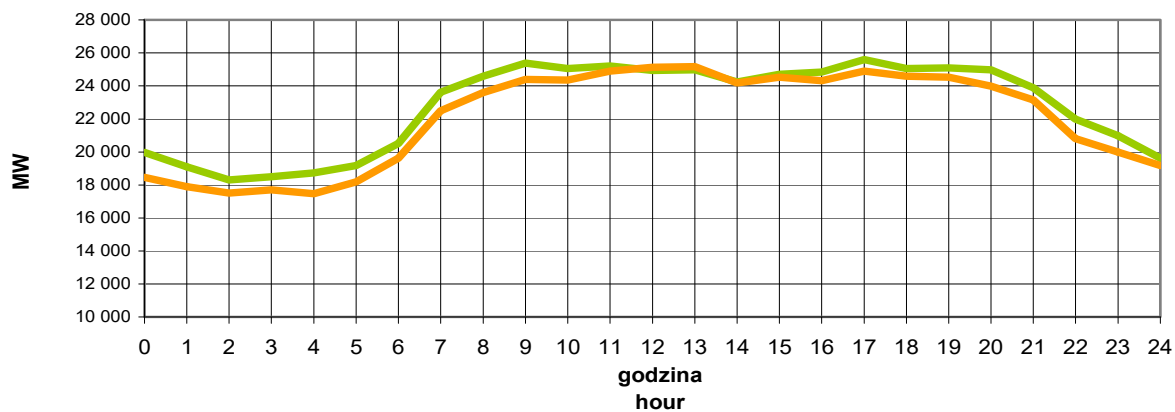
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		18.01.2023	15.02.2023	15.03.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	59 577,5	60 545,2	60 888,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	31 351,9	30 861,7	32 304,9	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 004,5	1 004,5	1 462,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	704,3	824,3	2 130,0	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 098,1	1 384,2	581,6	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 151,0	293,0	456,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	24 655,1	24 346,3	24 707,2	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 729,1	2 991,8	2 958,0	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	9,8	17,6	9,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	–	383,0	566,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	20,3	30,3	14,0	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	20,3	30,3	14,0	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	28 245,9	29 713,8	28 597,7	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	28 245,9	29 330,8	28 031,7	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	5 025,9	6 382,7	5 037,2	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 306,1	2 168,3	2 345,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 719,8	4 214,4	2 691,5	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 220,0	23 331,1	23 560,5	<i>Load on domestic power plants</i>
ciepłych	20	20 600,9	21 076,2	20 923,2	<i>thermal</i>
wodnych	21	983,3	1 127,7	1 535,9	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 635,8	1 127,2	1 101,4	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	–	–	–	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	1 856,7	1 227,2	950,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	89,0	43,1	277,6	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	1 767,7	1 184,1	672,4	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	1 874,2	1 116,1	524,0	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 094,2	24 447,2	24 084,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	9,0	44,1	49,2	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 103,2	24 491,3	24 133,7	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 392,1	5 376,4	4 036,5	<i>Balance of power</i>

Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]

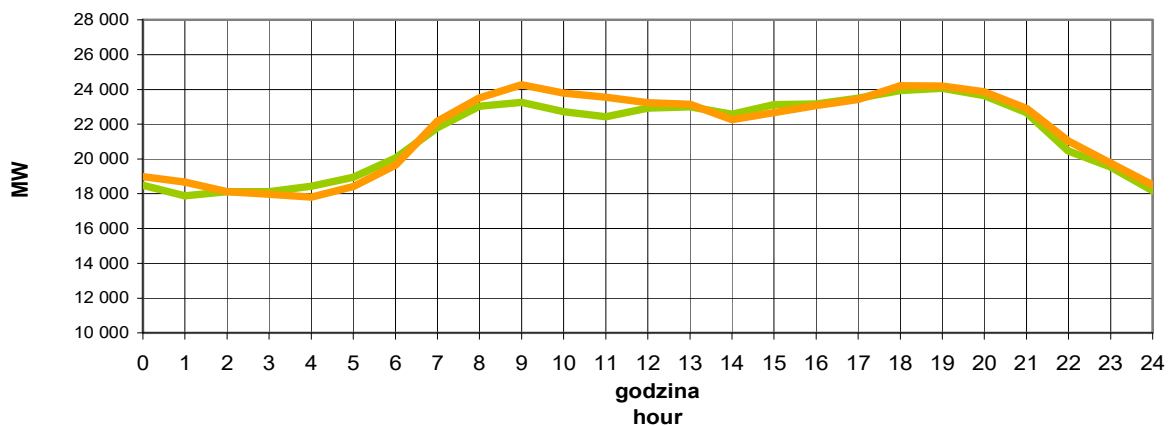
Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		18.01.2023	15.02.2023	15.03.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	59 577,5	60 545,2	60 888,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	31 539,2	29 108,3	26 598,4	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 004,5	1 004,5	1 462,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	704,3	824,3	2 130,0	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 098,1	1 384,2	1 013,6	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	761,0	187,0	456,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	25 101,8	22 632,9	18 424,8	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 859,1	3 057,8	3 103,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniove	09	10,4	17,6	7,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	383,0	1 998,6	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	17,7	26,2	10,9	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	17,7	26,2	10,9	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	28 056,0	31 463,1	34 301,1	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	28 056,0	31 080,1	32 302,5	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	5 160,7	8 231,4	12 649,6	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 441,0	4 020,4	9 193,2	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 719,7	4 211,0	3 456,4	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 895,3	23 231,7	21 651,5	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	20 998,9	19 976,7	14 243,1	<i>thermal</i>
wodnych	21	280,6	618,5	318,9	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 006,4	1 052,8	3 297,0	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	609,4	1 583,7	3 792,5	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	2 732,3	1 182,7	1 991,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	91,4	44,9	0,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	2 640,9	1 137,8	1 991,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	2 672,0	1 014,3	1 826,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 567,3	24 246,0	23 478,3	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	17,6	17,5	20,4	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 584,9	24 263,5	23 498,7	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 570,6	7 386,5	10 096,8	<i>Balance of power</i>

Rys. 3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca
Load curves – third Wednesday of each month



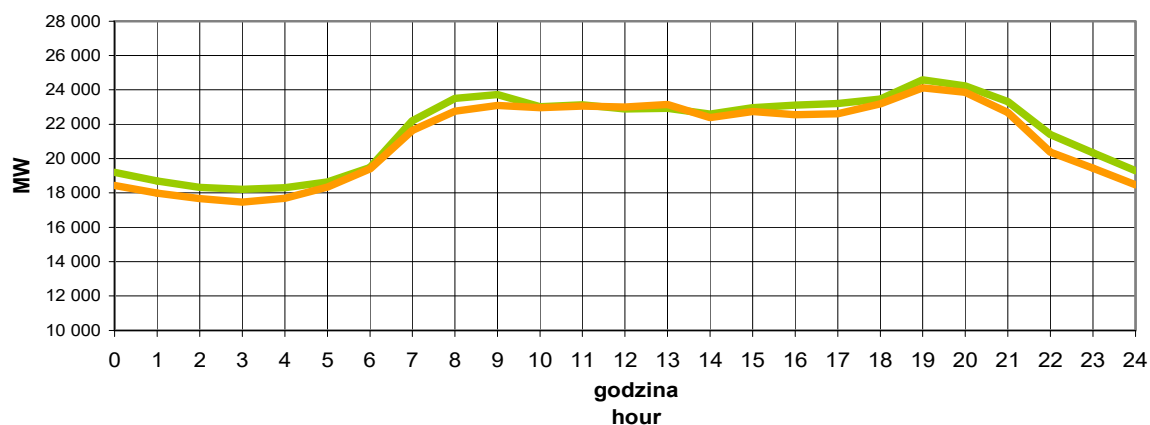
19 stycznia 2022 r.
19 January 2022

18 stycznia 2023 r.
18 January 2023



16 lutego 2022 r.
16 February 2022

15 lutego 2023 r.
15 February 2023



16 marca 2022 r.
16 March 2022

15 marca 2023 r.
15 March 2023

Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A.
Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]

Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	styczeń January	luty February	marzec March	
	18.01.2023	15.02.2023	15.03.2023	
Maksymalna moc osiągalna				<i>Maximum available capacity</i>
El. wodne	01 2 500,6	2 500,6	2 505,5	<i>Hydro power stations</i>
El. jądrowe	02 —	—	—	<i>Nuclear power stations</i>
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 286,4	36 293,3	36 313,8	<i>Conventional power stations</i>
El. wiatrowe	04 9 128,4	9 358,1	9 361,8	<i>Wind power plants</i>
El. inne odnawialne	05 11 662,1	12 393,2	12 707,5	<i>Other renewable sources</i>
Maksymalna moc osiągalna kraju (w. 01+02+03+04+05)	06 59 577,5	60 545,2	60 888,6	<i>Maximum available capacity (w. 01+02+03+04+05)</i>
Moc nieosiągalna	07 25 174,2	23 482,2	21 181,4	<i>Non-usable capacity</i>
w tym: moc nieczynna	08 —	—	—	<i>of which idle capacity</i>
Remonty	09 2 526,2	2 891,7	4 145,5	<i>Overhauls (thermal power stations)</i>
Awarie	10 684,9	168,3	410,4	<i>Outages (thermal power stations)</i>
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 5 160,7	8 231,4	12 649,6	<i>Operating reserve and cold reserve</i>
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna (w. 06 - (07+09+10+11))	12 26 031,5	25 771,6	22 501,7	<i>Reliable capacity (w. 06 - (07+09+10+11))</i>
Obciążenie	13 20 734,5	21 075,7	19 847,9	<i>Load</i>
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 -40,2	1 471,1	1 241,6	<i>Contractual power to other countries (export)</i>
Moc pozostała (w. 12-13)	15 5 297,0	4 696,0	2 653,8	<i>Remaining capacity (w. 12-13)</i>
Saldo wymiany	16 2 672,0	1 014,3	1 826,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany (w. 15+16)	17 7 969,0	5 710,3	4 480,6	<i>Remaining capacity with exchanges (w. 15+16)</i>

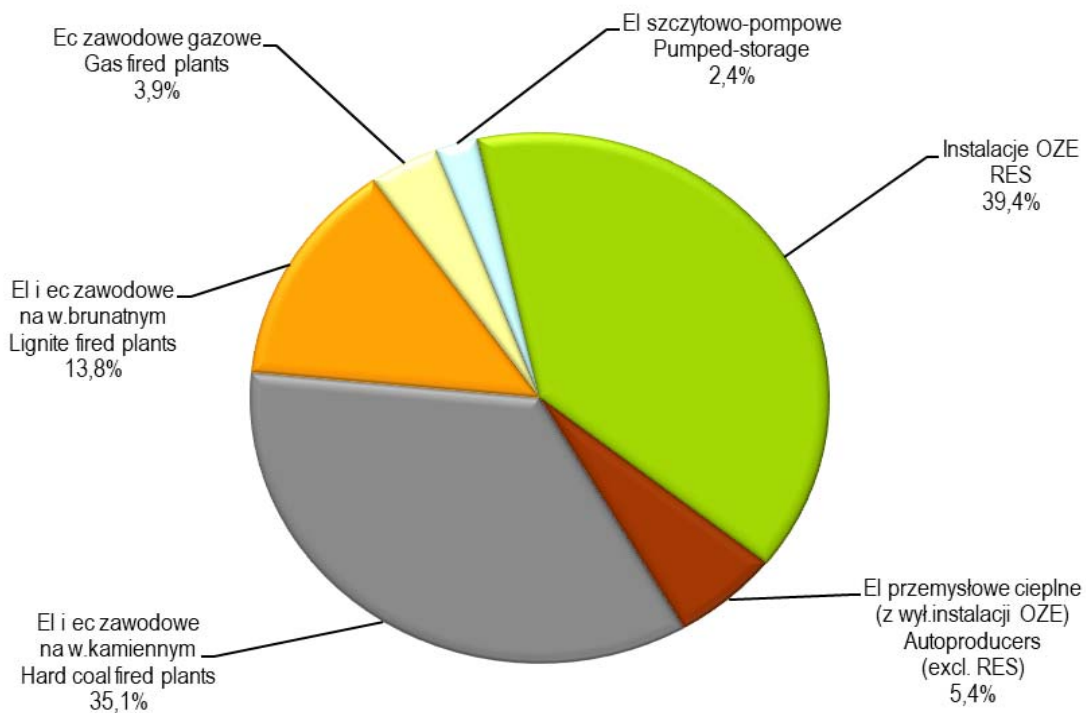
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna Stan w dniu 31 III 2023 r.
Electric capacity As of 31 III 2023

Wyszczególnienie		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>	Specification
		MW		
Elektrownie zawodowe ciepne ^a	01	33 647,7	32 219,2	<i>Public thermal plants^a</i>
na węglu brunatnym	02	8 908,4	8 262,5	<i>lignite fired plants</i>
na węglu kamiennym	03	21 470,3	20 931,0	<i>hard coal fired plants</i>
gazowe	04	2 484,5	2 345,2	<i>gas fired plants</i>
biomasowe/biogazowe	05	784,6	673,6	<i>biomass/biogas</i>
Elektrownie zawodowe wodne	06	2 292,2	2 310,1	<i>Public hydro power plants</i>
w tym szczytowo-pompowe	07	1 413,0	1 423,0	<i>of which pumped-storage</i>
Elektrownie zawodowe wiatrowe	08	1 899,0	1 862,1	<i>Public wind power plants</i>
Instalacje PV energetyki zawodowej	09	532,6	428,7	<i>Public photovoltaics power plants.</i>
Elektrociepłownie przemysłowe ^a	10	3 641,3	3 502,8	<i>Electricity autoproducers^a</i>
Elektrownie niezależne - instalacje OZE	11	19 455,3	19 353,2	<i>Small hydro plants and renewable sources</i>
O G Ó Ł E M	12	61 468,1	59 676,2	T O T A L
w tym elektrownie wiatrowe	13	8 572,0	8 433,0	<i>of which wind power plants</i>
w tym farmy o moc zainstalowanej powyżej 10 MW	14	6 399,8	6 260,8	<i>of which with installed capacity above 10 MW</i>
wodne OZE	15	977,8	985,6	<i>hydro RES</i>
biogaz	16	282,2	275,2	<i>biogas</i>
biomasa	17	968,8	857,1	<i>biomass</i>
fotowoltaika	18	13 023,5	12 919,6	<i>photovoltaics</i>
hybrydowa instalacja OZE	19	23,8	23,8	<i>hybrid RES</i>

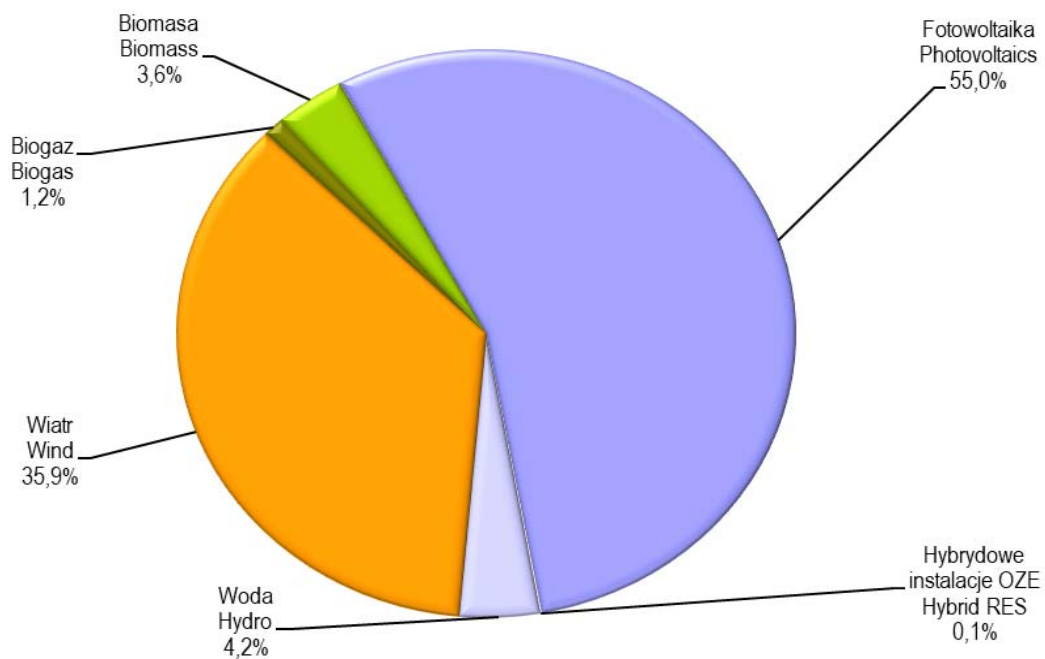
a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2023 r.) [MW]
Available capacity - (As of 31 III 2023) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w OZE - (stan w dniu 31 III 2023 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 31 III 2023) [MW]



Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a

Wyszczególnienie		Jednostki miary Units of measure	I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPLOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	12 369	9 485	76,7	Gross electricity generation
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	115 241	88 465	76,8	Lignite consumption
	03	tys. ton	13 858	10 768	77,7	
w tym na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	108 518	87 085	80,2	of which for electricity generation
	05	tys. ton	13 079	10 602	81,1	
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 316	8 215	98,8	Average calorific value of brown coal
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	—	—	x	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	—	—	x	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,66	10,41	107,8	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	1 473	1 148	77,9	Capacity utilization time
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	14 154	12 549	88,7	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	129 071	113 005	87,6	Hard coal consumption
	13	tys. ton	6 111	5 348	87,5	
w tym na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	124 437	108 627	87,3	of which for electricity generation
	15	tys. ton	5 879	5 132	87,3	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 121	21 132	100,1	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	552	384	69,5	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	472	357	75,6	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,78	8,92	101,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	831	759	91,3	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 676	4 730	176,7	Hard coal reserves

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a (cd.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie		Jednostki miary <i>Units of measure</i>	I kwartał <i>First quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public CHP plants (coal)</i>						
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	5 416	5 218	96,4	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	72 352	67 760	93,7	Hard coal consumption
	24	tys. ton	3 378	3 156	93,4	
w tym na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	24 541	23 865	97,2	of which for electricity generation
	26	tys. ton	1 168	1 136	97,3	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 418	21 473	100,3	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	4 552	4 656	102,3	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	1 806	1 806	100,0	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,54	5,53	99,9	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	1 305	1 259	96,5	Capacity utilization time
Zapas węgla kamiennego	32	tys. ton	1 199	2 199	183,4	Hard coal reserves
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) <i>Public CHP plants (gas)</i>						
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	2 035	2 453	120,6	Gross electricity generation
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	16 634	20 716	124,5	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	9 754	11 641	119,3	of which for electricity generation
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 349	33 395	103,2	Average calorific value of natural gas
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	1 550	740	47,8	Hard coal consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	—	—	x	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	1,81	1,66	91,8	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	986	1 187	120,4	Capacity utilization time
Zapas węgla kamiennego	41	tys. ton	9	49	539,6	Hard coal reserves

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ^a (dok.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)						
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	835	940	112,6	Gross electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	43	TJ	9 802	10 775	109,9	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	6 962	7 845	112,7	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,22	7,03	85,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	1 404	1 505	107,2	Capacity utilization time
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers						
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	573	705	123,0	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	8 342	6 231	74,7	Hard coal consumption
	49	tys. ton	385	291	75,6	
w tym na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	1 869	1 459	78,1	of which for electricity generation
	51	tys. ton	94	74	79,0	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 674	21 410	98,8	Average calorific value of hard coal
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	2 093	4 545	217,2	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	904	1 952	216,0	of which for electricity generation
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	790	411	52,0	Coke oven gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	381	349	91,5	of which for electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	907	946	104,3	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	501	594	118,5	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,52	3,80	84,1	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	870	628	72,2	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	108	121	111,4	Hard coal reserves
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants						
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	35 380	31 350	88,6	Gross electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,11	8,07	99,5	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	1 076	957	89,0	Capacity utilization time

a W układzie technicznym; bez rozruchu urządzeń
a In technical circuit without device start-up

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO *FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR*

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania *Financial results of power plants*

**Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłone i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/
*Financial result of energy activities in thermal power plants / construction, marketing, distribution of electricity and heat/***

Wyszczególnienie		I kwartał <i>First quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	<i>Specification</i>
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	22 123,02	37 401,36	169,1	<i>Total electricity and heat revenues</i>
Koszty uzyskania przychodów	02	13 206,19	23 057,26	174,6	<i>Cost of sales</i>
Zysk/strata na sprzedaży	03	8 916,83	14 344,10	160,9	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody ^a	04	1 026,05	1 830,47	178,4	<i>Other income ^a</i>
Pozostałe koszty	05	8 407,82	13 215,75	157,2	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	06	1 535,06	2 958,82	192,7	<i>Profit/loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	07	39,11	170,57	436,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	08	179,24	569,18	317,6	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	09	1 394,94	2 560,21	183,5	<i>Profit/loss on business activities</i>

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	18 917,73	31 938,95	168,8	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	17 334,60	29 575,23	170,6	of which electricity sales
przychody ze spełnieni obowiązku mocowego	03	1 164,17	1 238,64	106,4	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	84,10	686,13	815,8	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	231,27	214,40	92,7	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	10 249,65	18 112,85	176,7	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	6 361,40	11 447,36	180,0	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	3 411,80	2 761,44	80,9	cost of purchase of electricity for resale
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	09	0,89	0,74	83,7	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	10	0,21	0,20	94,8	excise tax
koszty zarządu	11	159,10	198,33	124,7	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	12	8 668,08	13 826,11	159,5	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	13	985,77	1 791,41	181,7	Other income ^a
Pozostałe koszty	14	7 125,22	11 296,47	158,5	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	15	7 084,93	9 858,76	139,2	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	16	2 528,64	4 321,04	170,9	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	17	34,23	157,90	461,2	Financial income
Koszty finansowe	18	133,03	432,40	325,0	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	19	2 429,84	4 046,54	166,5	Profit /loss on electricity

^a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

^a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	6 614,95	11 086,39	167,6	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	6 229,43	10 704,85	171,8	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	365,85	349,43	95,5	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	19,67	32,11	163,3	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	x	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	2 858,52	5 959,74	208,5	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	1 567,88	1 764,51	112,5	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	1 042,14	1 675,22	160,7	cost of purchase of electricity for resale
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	09	0,00	0,00	100,0	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	10	0,05	0,08	171,8	excise tax
koszty zarządu	11	36,48	47,68	130,7	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	12	3 756,43	5 126,65	136,5	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	13	126,16	41,35	32,8	Other income ^a
Pozostałe koszty	14	3 711,63	4 343,91	117,0	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	15	3 629,54	4 320,33	119,0	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	16	170,97	824,09	482,0	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	17	10,85	13,07	120,5	Financial income
Koszty finansowe	18	12,04	26,13	217,1	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	19	169,78	811,03	477,7	Profit /loss on electricity

^a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

^a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym
Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	10 017,36	17 332,44	173,0	<i>Total sale revenues</i>
w tym energia elektryczna	02	9 167,71	15 816,94	172,5	<i>of which electricity sales</i>
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	730,63	827,25	113,2	<i>revenues from the capacity market</i>
regulacyjne usługi systemowe	04	57,60	638,24	1 108,0	<i>ancillary activities sales</i>
ze sprzedaży praw majątkowych	05	61,42	50,01	81,4	<i>obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	06	5 540,05	9 880,11	178,3	<i>Cost of sales</i>
w tym koszty działalności własnej	07	3 599,73	7 752,50	215,4	<i>of which own activity costs</i>
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	1 746,56	1 024,09	58,6	<i>cost of purchase of electricity for resale</i>
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	09	0,81	0,65	80,9	<i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>
akcyza	10	0,15	0,11	76,5	<i>excise tax</i>
koszty zarządu	11	105,94	123,08	116,2	<i>management costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	12	4 477,31	7 452,33	166,4	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody operacyjne ^a	13	611,14	1 729,18	282,9	<i>Other income ^a</i>
Pozostałe koszty	14	3 271,93	6 690,74	204,5	<i>Other costs</i>
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	15	3 324,08	5 290,96	159,2	<i>of which costs of CO₂ emission of electricity</i>
Wynik na działalności operacyjnej	16	1 816,52	2 490,76	137,1	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	17	14,20	133,88	943,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	18	69,81	319,12	457,1	<i>Financial costs</i>
Wynik na energii elektrycznej	19	1 760,91	2 305,53	130,9	<i>Profit /loss on electricity</i>

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	1 789,30	2 575,35	143,9	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	1 611,18	2 273,05	141,1	of which: electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	67,69	61,95	91,5	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	6,83	15,78	231,0	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	X	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	1 531,31	1 619,17	105,7	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	894,10	1 308,14	146,3	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	609,49	47,46	7,8	cost of purchase of electricity for resale
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	09	0,07	0,08	116,8	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	10	0,01	0,01	76,9	excise tax
koszty zarządu	11	11,72	14,79	126,2	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	12	257,99	956,18	370,6	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	13	244,43	12,70	5,2	Other income ^a
Pozostałe koszty	14	133,81	249,07	186,1	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	15	131,28	247,45	188,5	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	16	368,62	719,81	195,3	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	17	8,98	10,64	118,6	Financial income
Koszty finansowe	18	49,60	80,74	162,8	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	19	327,99	649,72	198,1	Profit /loss on electricity

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe

Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	496,13	944,78	190,4	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	326,28	780,38	239,2	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	—	—	x	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	—	—	x	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	169,85	164,39	96,8	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	319,78	653,82	204,5	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	299,70	622,21	207,6	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	13,60	14,66	107,8	cost of purchase of electricity for resale
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	09	0,01	0,00	60,7	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	10	0,01	0,00	7,0	excise tax
koszty zarządu	11	4,96	12,78	257,9	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	12	176,35	290,96	165,0	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	13	4,04	8,18	202,4	Other income ^a
Pozostałe koszty	14	7,86	12,76	162,4	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	15	0,03	0,02	75,7	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	16	172,53	286,37	166,0	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	17	0,21	0,31	145,7	Financial income
Koszty finansowe	18	1,58	6,41	404,5	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	19	171,16	280,27	163,8	Profit /loss on electricity

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny
Electricity generation costs in public thermal plants

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	4 765,76	9 484,16	199,0	Total variable costs
w tym paliwo produkcyjne	02	4 322,08	8 929,47	206,6	of which fuel
koszty zakupu paliwa	03	80,65	142,51	176,7	cost of fuel purchase
koszty korzystania ze środowiska	04	171,90	179,41	104,4	environmental fees
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 765,75	2 252,01	127,5	Total fixed costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	06	493,70	567,38	114,9	of which wages and salaries social benefits
amortyzacja	07	671,89	718,26	106,9	capital depreciation
remonty	08	220,09	271,97	123,6	repairs
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	6 531,51	11 736,18	179,7	Total generation costs
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	204,33	417,03	204,1	Total cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	149,09	337,01	226,0	Variable cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	55,24	80,02	144,9	Fixed cost of available capacity [zł/MWh]

Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny
Heat production costs in thermal plants

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne ogółem	01	2 301,85	4 374,53	190,0	<i>Total variable costs</i>
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu	02	1 970,72	3 870,08	196,4	<i>of which fuel and cost of fuel purchase</i>
Koszty stałe ogółem	03	491,98	677,89	137,8	<i>Total fixed costs</i>
w tym wynagrodzenia i świadczenia	04	124,25	153,50	123,5	<i>of which wages and social benefits</i>
amortyzacja	05	198,17	298,62	150,7	<i>capital depreciation</i>
remonty	06	51,94	67,00	129,0	<i>repairs</i>
Razem koszty wytwarzania ciepła	07	2 793,84	5 052,42	180,8	<i>Total costs</i>
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ]	08	44,28	84,48	190,8	<i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>

Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych
Profit/loss on electricity sale by public hydro power plants

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	716,05	1 214,98	169,7	<i>Total electricity revenues</i>
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	0,71	2,86	401,4	<i>of which obtained from the certificates</i>
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	90,71	85,24	94,0	<i>revenues from the capacity market</i>
Koszty uzyskania przychodów	04	423,98	943,10	222,4	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty działalności własnej	05	312,60	382,76	122,4	<i>of which own activity costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	06	292,07	272,10	93,2	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	07	2,95	3,34	113,1	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	08	0,26	0,23	86,8	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	09	294,75	275,21	93,4	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	10	1,08	5,36	496,2	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	11	1,08	0,93	86,4	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	12	294,75	279,64	94,9	<i>Profit /loss on business activities</i>

Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW
Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	2 893,45	3 372,44	116,6	<i>Total electricity revenues</i>
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	666,59	657,67	98,7	<i>of which obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	03	654,58	1 337,21	204,3	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty działalności własnej	04	564,34	791,63	140,3	<i>of which own activity costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	05	2 238,88	2 035,22	90,9	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	06	63,93	67,01	104,8	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	07	105,04	85,94	81,8	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	08	2 197,76	2 016,30	91,7	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	09	94,19	393,58	417,9	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	10	238,53	482,27	202,2	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	11	2 053,43	1 927,61	93,9	<i>Profit /loss on business activities</i>

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w instalacjach PV o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW
Profit/loss on electricity sale by photovoltaics plants with installed capacity above 10 MW

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	12,21	18,80	153,9	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	—	0,03	x	of which obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	03	6,48	24,76	382,2	Cost of revenue
w tym koszty działalności własnej	04	5,76	21,27	369,4	of which own activity costs
Zysk/strata na sprzedaży	05	5,74	-5,08	x	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	06	0,21	0,05	22,3	Other income
Pozostałe koszty	07	1,01	0,03	2,7	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	08	4,94	-5,06	x	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	09	3,46	0,49	14,0	Financial income
Koszty finansowe	10	2,13	9,00	421,7	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	11	6,26	-13,58	x	Profit /loss on business activities

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results in the trading companies sector

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	19 536,24	32 202,71	164,8	<i>Total sale revenues ^a</i>
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	17 338,14	24 037,84	138,6	<i>of which from sales to final customers</i>
Koszty uzyskania przychodów	03	19 374,51	33 020,27	170,4	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty energii zakupionej	04	13 765,31	27 061,21	196,6	<i>of which purchased energy costs</i>
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	05	4 059,13	4 671,01	115,1	<i>purchased cost of distribution services</i>
koszty umorzonych praw majątkowych	06	1 057,06	697,03	65,9	<i>cost of redeemed certificates</i>
koszty działalności własnej	07	432,72	451,71	104,4	<i>own activity costs</i>
akcyza	08	54,52	99,55	182,6	<i>excise tax</i>
Zysk/strata na sprzedaży	09	161,73	-817,56	x	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	10	84,72	143,30	169,1	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	11	113,02	-45,07	x	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	12	133,43	-629,20	x	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	13	22,01	99,97	454,2	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	14	21,84	58,75	269,0	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	15	133,60	-587,98	x	<i>Profit /loss on business activities</i>

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda
a Including income for the coverage of negative balance

Tabl. 22. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe
Profit/loss on electricity sale by trading companies

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	30 796,82	56 220,81	182,6	<i>Total sale revenues ^a</i>
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	4 261,49	5 801,63	136,1	<i>of which from sales to final customers</i>
Koszty uzyskania przychodów	03	30 379,78	57 425,10	189,0	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty energii zakupionej	04	29 708,08	55 398,89	186,5	<i>of which purchased energy costs</i>
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	05	329,62	464,43	140,9	<i>purchased cost of distribution services</i>
koszty umorzonych praw majątkowych	06	155,64	115,53	74,2	<i>cost of redeemed certificates</i>
koszty działalności własnej	07	153,58	1 201,32	782,2	<i>own activity costs</i>
akcyza	08	13,07	19,02	145,5	<i>excise tax</i>
Zysk/strata na sprzedaży	09	417,04	-1 203,90	x	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	10	16,91	196,62	1 162,5	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	11	19,29	-192,15	x	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	12	414,66	-815,13	x	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	13	28,89	43,03	148,9	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	14	33,55	32,32	96,3	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	15	410,00	-804,43	x	<i>Profit /loss on business activities</i>

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda
a Including income for the coverage of negative balance

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 23. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	7 319,48	10 385,99	141,9	Total sale revenues
w tym opłaty końcowe	02	29,04	29,02	99,9	of which fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received
opłaty mocowe	03	1 217,09	1 233,99	101,4	capacity market fees
Koszty uzyskania przychodów	04	5 870,01	9 381,80	159,8	Cost of revenue
w tym zakup usług przesyłania / dystrybucji	05	1 125,81	2 051,44	182,2	of which purchase of services of transmission / distribution
koszty działalności własnej	06	2 766,53	3 182,75	115,0	own activity costs
opłaty przejściowe	07	28,65	29,03	101,3	fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid
opłaty mocowe przekazane	08	1 238,16	1 212,49	97,9	capacity market fees- paid
Zysk/strata na sprzedaży	09	1 449,47	1 004,19	69,3	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	10	231,41	407,27	176,0	Other income
Pozostałe koszty	11	48,70	-1 335,15	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	12	1 632,18	2 746,61	168,3	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	13	9,49	89,08	938,5	Financial income
Koszty finansowe	14	150,05	296,55	197,6	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	15	1 491,63	2 539,14	170,2	Profit /loss on business activities

Tabl. 24. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny
Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	2 766,53	3 182,75	115,0	Total costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	02	645,16	733,99	113,8	of which wages and social benefits
amortyzacja	03	1 003,22	1 078,19	107,5	capital depreciation
remonty	04	4,78	11,53	241,2	repairs

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu

Financial results of the transmission system operator

Tabl. 25. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	5 579,60	7 032,15	126,0	<i>Total sale revenues</i>
w tym ze sprzedaży usług przesyłania	02	1 079,47	1 971,54	182,6	<i>of which from transmission services sales</i>
przychody z opłaty mocowej	03	1 318,27	1 331,10	101,0	<i>revenues from the capacity market</i>
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego	04	2 382,78	3 195,43	134,1	<i>for electricity at the balancing market</i>
Koszty uzyskania przychodów	05	5 009,58	6 726,46	134,3	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego	06	2 382,78	3 195,43	134,1	<i>of which costs of electricity purchased at the balancing market</i>
koszty działalności własnej	07	486,37	532,47	109,5	<i>own activity costs</i>
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń	08	1 335,60	1 450,75	108,6	<i>capacity market fees -paid</i>
Zysk/strata na sprzedaży	09	570,03	305,69	53,6	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	10	25,19	57,45	228,1	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	11	7,99	10,54	132,0	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	12	587,23	352,60	60,0	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	13	9,06	43,09	475,6	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	14	2,80	9,48	338,4	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	15	593,48	386,20	65,1	<i>Profit /loss on business activities</i>

Tabl. 26. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny
Own cost of 400 and 220 kV transmission activity

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	486,37	532,47	109,5	<i>Total costs</i>
w tym amortyzacja	02	143,63	152,01	105,8	<i>of which capital depreciation</i>
remonty	03	0,53	0,24	44,9	<i>repairs</i>

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

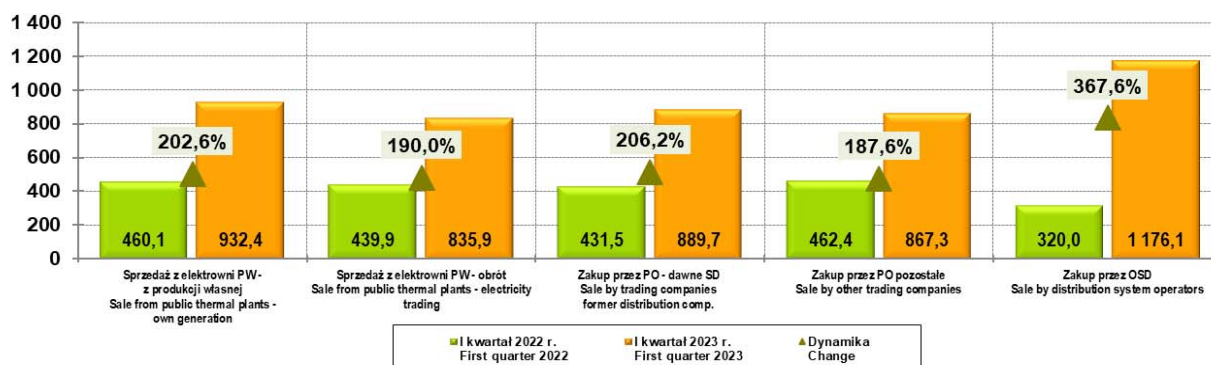
Tabl. 27. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2022		2023			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	32 702	460,1	28 992	932,4	202,6	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	25 540	449,9	21 584	941,9	209,3	thermal plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	03	497	388,7	3 299	793,3	204,1	of which to trading companies
TGE	04	21 092	450,5	14 907	1 016,1	225,5	stock market
TGE - SPOT	05	1 703	727,7	968	557,0	76,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	19 389	426,2	13 939	1 048,0	245,9	forward market
rynek bilansujący	07	1 736	574,4	2 985	771,6	134,3	balancing market
elektrociepłownie	08	7 161	496,4	7 408	904,7	182,3	CHP plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	09	5 867	445,0	5 963	918,9	206,5	of which to trading companies
TGE - SPOT	10	74	610,0	366	607,8	99,6	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	642	392,6	518	960,3	244,6	forward market
rynek bilansujący	12	381	812,7	403	789,3	97,1	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	5 183	439,9	2 999	835,9	190,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	31 726	431,5	31 494	889,7	206,2	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym z elektrowni zawodowych	15	36	525,1	140	1 019,3	194,1	of which from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	2 391	403,3	2 502	626,0	155,2	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	24 307	423,3	23 903	905,9	214,0	from trading companies
TGE - SPOT	18	202	877,0	762	736,9	84,0	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	4 150	430,7	3 194	1 004,7	233,3	forward market
rynek bilansujący	20	443	804,8	993	697,3	86,6	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	64 418	462,4	63 879	867,3	187,6	Sale by trading companies
w tym z elektrowni zawodowych	22	13 017	436,0	15 393	840,9	192,9	of which from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	2 988	503,6	3 655	709,7	140,9	from trading companies
TGE - SPOT	24	5 218	685,0	10 973	658,3	96,1	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	38 362	431,6	27 487	1 009,2	233,8	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	2 178	320,0	2 581	1 176,1	367,6	Sale by distribution system operators

^a Łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.

^a Including the purchases for contracts completion.

Rys 6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh]
Electricity prices [in zł/MWh]



Tabl. 28. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym
Electricity sale to final consumers

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter						Dynamika Change			Specification
		2022			2023			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax	
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax				
		GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%			
O G Ó Ł E M	01	35 825,5	.	.	32 961,7	.	.	92,0	x	x	T O T A L
O G Ó Ł E M (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi)	02	35 662,6	488,7	485,6	32 834,9	697,6	693,9	92,1	142,8	142,9	T O T A L (excl. Independent power producers; including hydro and wind power plants)
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne	03	453,7	463,8	463,2	571,0	773,1	772,7	125,9	166,7	166,8	1. Thermal plants
2. Przedsiębiorstwa obrotu	04	6 757,3	578,5	575,0	6 295,7	853,2	849,3	93,2	147,5	147,7	2. Trading companies
odbiorcy - umowy kompleksowe	05	904,7	503,5	498,9	872,9	1 041,3	1 036,7	96,5	206,8	207,8	direct consumers
odbiorcy - umowy sprzedaży	06	5 852,6	590,1	586,8	5 422,8	822,9	819,1	92,7	139,4	139,6	TPA consumers
NN + WN	07	660,3	611,3	609,6	565,3	874,1	872,2	85,6	143,0	143,1	HV - consumers
SN	08	4 130,0	603,2	599,5	3 944,5	830,5	826,6	95,5	137,7	137,9	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	09	1 022,5	523,8	520,7	903,0	760,3	755,6	88,3	145,2	145,1	LV - consumers excl.households
gospodarstwa domowe	10	39,8	590,4	587,0	10,1	584,8	580,7	25,3	99,0	98,9	households
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	11	28 440,1	467,7	464,7	25 955,1	658,8	655,0	91,3	140,9	140,9	3. Trading companies (former distribution comp.)
odbiorcy - umowy kompleksowe	12	15 184,9	456,8	454,0	13 505,8	542,7	538,5	88,9	118,8	118,6	direct consumers
NN + WN	13	455,5	616,3	615,1	309,6	952,7	951,6	68,0	154,6	154,7	HV - consumers
SN	14	3 234,3	540,3	535,8	2 775,6	709,6	704,6	85,8	131,3	131,5	MV - consumers
nN grupy C ^b	15	2 735,4	609,9	605,2	2 223,8	604,9	599,9	81,3	99,2	99,1	LV - commercial consumers ^b
grupy G	16	8 759,8	369,8	368,1	8 196,8	453,8	450,1	93,6	122,7	122,3	LV - consumers, G tariff
w tym gospodarstwa domowe	17	8 256,0	375,9	374,2	7 799,6	453,4	449,7	94,5	120,6	120,2	of which households
odbiorcy umowy sprzedaży	18	13 255,1	480,2	477,0	12 449,3	784,7	781,3	93,9	163,4	163,8	TPA consumers
NN + WN	19	3 875,0	500,8	499,7	3 856,1	857,3	856,2	99,5	171,2	171,3	HV - consumers
SN	20	6 917,5	477,0	473,1	6 301,9	756,8	752,5	91,1	158,7	159,1	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	21	2 406,9	457,2	452,8	2 244,0	740,4	735,4	93,2	161,9	162,4	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	22	55,7	444,0	441,5	47,2	685,0	681,6	84,8	154,3	154,4	households

Tabl. 28. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter						Dynamika Change			Specification
		2022			2023						
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax	
GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%					
Z wiersza 02											Of line 02:
NN + WN	23	5 218,5	523,6	522,5	5 114,6	852,0	850,9	98,0	162,7	162,9	HV - consumers
SN	24	15 218,2	526,4	522,4	13 943,2	789,2	784,9	91,6	149,9	150,3	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	25	6 759,1	516,1	512,1	5 841,2	675,9	670,9	86,4	131,0	131,0	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	26	8 466,8	378,0	376,3	7 935,9	455,1	451,5	93,7	120,4	120,0	households
Razem umowy kompleksowe	27	16 488,8	459,6	456,8	14 760,4	576,4	572,3	89,5	125,4	125,3	Total direct consumers
NN + WN	28	683,3	568,4	567,5	539,1	770,7	770,0	78,9	135,6	135,7	HV - consumers
SN	29	4 142,1	533,6	529,0	3 665,3	802,7	797,9	88,5	150,4	150,8	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	30	3 292,1	558,2	554,1	2 677,5	590,8	586,1	81,3	105,8	105,8	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	31	8 371,3	376,6	374,8	7 878,5	453,6	449,9	94,1	120,4	120,0	households
Razem umowy sprzedaży	32	19 173,8	513,4	510,2	18 074,5	796,9	793,4	94,3	155,2	155,5	TPA consumers
NN + WN	33	4 535,2	516,9	515,7	4 575,5	861,8	860,6	100,9	166,7	166,9	HV - consumers
SN	34	11 076,1	523,8	520,0	10 277,9	784,4	780,3	92,8	149,8	150,1	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	35	3 466,9	476,2	472,2	3 163,7	747,6	742,7	91,3	157,0	157,3	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	36	95,6	505,0	502,2	57,3	667,4	663,9	60,0	132,1	132,2	households

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

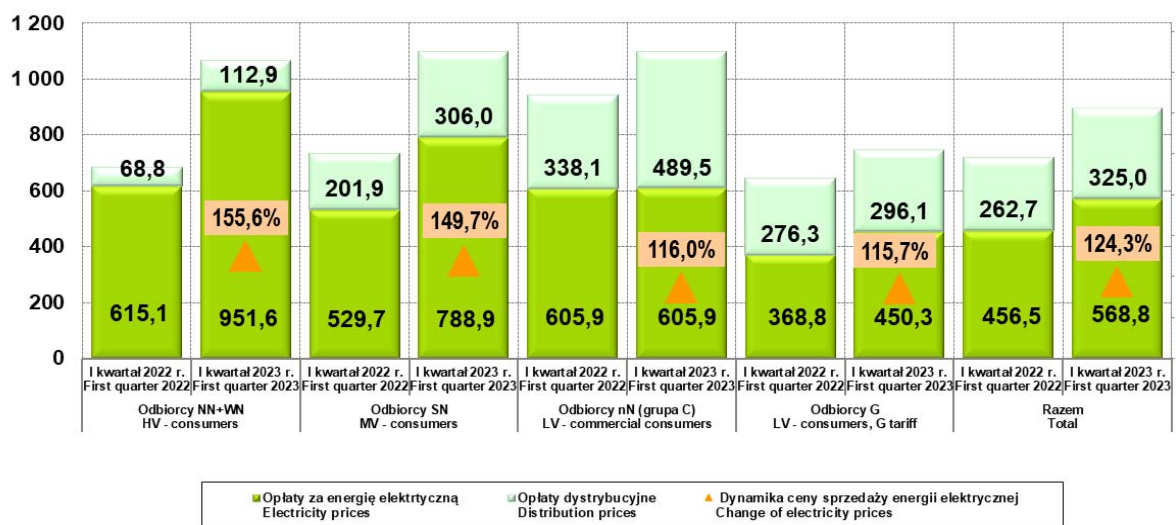
b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

Tabl. 29. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter						Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices	Specification
		2022			2023				
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:			
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjną distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjną distribution		
w zł/MWh			in zł/MWh			%			
Ogółem odbiorcy	01	722,1	459,4	262,7	898,0	573,0	325,0	124,4	Consumers total
cena bez akcyzy	02	719,2	456,5		893,8	568,8		124,3	prices excluding excise tax
odbiorcy na NN + WN (grupy A)	03	685,1	616,3	68,8	1 065,6	952,7	112,9	155,5	HV - consumers
cena bez akcyzy	04	683,9	615,1		1 064,4	951,6		155,6	prices excluding excise tax
odbiorcy na SN (grupy B)	05	736,2	534,3	201,9	1 099,9	793,9	306,0	149,4	MV - consumers
cena bez akcyzy	06	731,6	529,7		1 094,9	788,9		149,7	prices excluding excise tax
odbiorcy na nN (grupy C)	07	948,6	610,5	338,1	1 100,7	611,1	489,5	116,0	LV - commercial consumers
cena bez akcyzy	08	943,9	605,9		1 095,4	605,9		116,0	prices excluding excise tax
odbiorcy grup G	09	646,9	370,5	276,3	750,1	454,0	296,1	116,0	LV - consumers, G tariff
cena bez akcyzy	10	645,1	368,8		746,4	450,3		115,7	prices excluding excise tax
w tym gospodarstwa domowe	11	657,0	376,6	280,4	749,4	453,6	295,8	114,1	of which households
cena bez akcyzy	12	655,3	374,8		745,7	449,9		113,8	prices excluding excise tax

Rys 7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh]
Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]



a Z wyłączeniem akcyzy
a Excluding excise tax

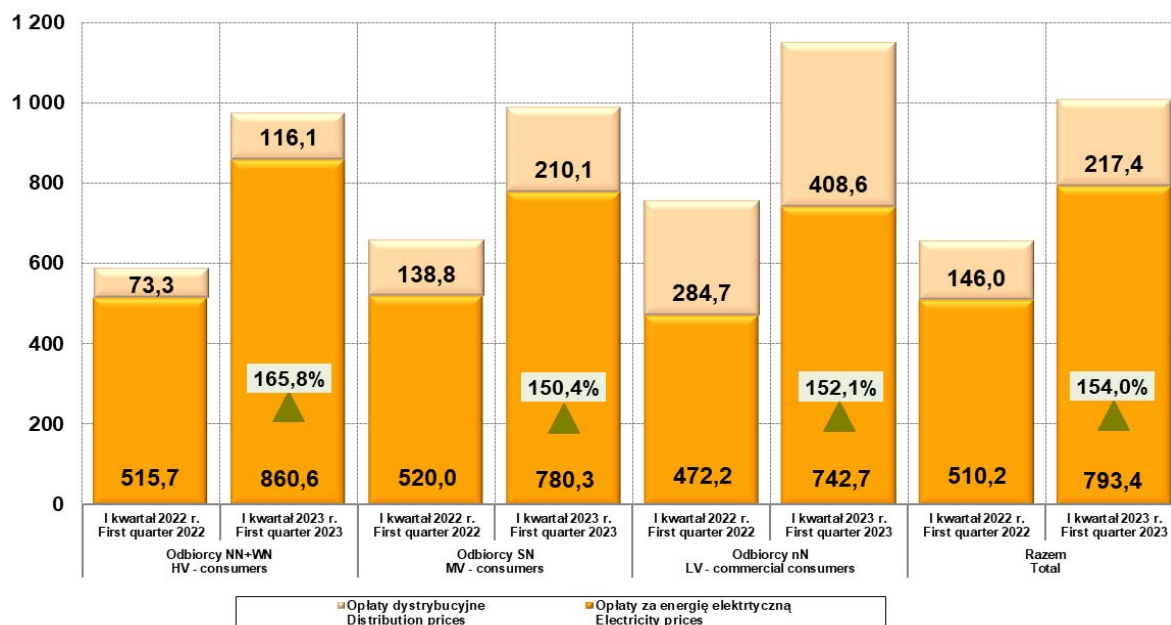
Tabl. 30. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
Distribution services prices to final consumers

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter				Dynamika Change		Specification
		2022		2023		umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	
		umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers			
		zł/MWh				%		
Ogółem odbiorcy	01	262,68	146,00	325,02	217,39	123,7	148,9	Consumers total
odbiorcy na NN+WN	02	68,79	73,32	112,86	116,11	164,1	158,3	HV - consumers
odbiorcy na SN	03	201,90	138,78	305,97	210,15	151,5	151,4	MV - consumers
odbiorcy na nN ^a	04	318,01	284,70	461,00	408,62	145,0	143,5	LV - consumers ^a
gospodarstwa domowe	05	280,44	217,88	295,81	259,71	105,5	119,2	households

^a Taryfa C i G-odbiorcy nie będący gospodarstwem domowym.

^b Excluding households.

Rys 8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh]^a
Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]^a



^a Z wyłączeniem akcyzy

^a Excluding excise tax

Tabl. 31. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej ^a
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers ^a

Wyszczególnienie			I kwartał / First quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %	Specification
			2022		2023				
			Ogółem Total	w tym przedsiębiorcy of which business- prosumers	Ogółem Total	w tym przedsiębiorcy of which business- prosumers			
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci	01	Liczba N ^o of prosumers	935 107	45 503	1 219 253	74 484	130,4	163,7	Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid
	02	Ilość Electricity (MWh)	1 088 850	53 025	2 066 806	257 232	189,8	485,1	
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne	03	Liczba N ^o of prosumers	935 098	45 503	1 219 253	74 484	130,4	163,7	Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption
	04	Ilość Electricity (MWh)	1 970 983	480 645	2 964 335	877 539	150,4	182,6	

a) art. 4 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.);

na podstawie danych od przedsiębiorstw obrotu - dawnych spółek dystrybucyjnych

a) art. 4 section 1 of the Act of February 20, 2015. about renewable energy sources; based on data from trading companies - former distribution companies

Tabl. 32. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie		4 kwartały		Dynamika Change	Specification
		After fourth quarter			
		średnia cena average price			
		2021	2022		
		zł/MWh		%	
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową	01	444,2	684,3	154,0	Crop and animal production, hunting and related service activities
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu)	02	450,9	762,9	169,2	Mining of coal and lignite
Górnictwo rud metali	03	346,1	569,2	164,5	Mining of metal ores
Pozostałe górnictwo i wydobywanie	04	454,2	752,8	165,7	Other mining and quarrying
Produkcja artykułów spożywczych	05	424,6	690,4	162,6	Manufacture of food products
Produkcja napojów	06	464,8	710,7	152,9	Manufacture of beverages
Produkcja wyrobów tekstylnych	07	440,8	719,7	163,3	Manufacture of textiles
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy	08	400,3	607,5	151,8	Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture
Produkcja papieru i wyrobów z papieru	09	453,6	734,7	162,0	Manufacture of paper and paper products
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej	10	380,1	841,4	221,4	Manufacture of coke and refined petroleum products
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych	11	361,8	619,9	171,4	Manufacture of chemicals and chemical products
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych	12	415,0	656,6	158,2	Manufacture of rubber and plastic products
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych	13	391,9	639,0	163,1	Manufacture of other non-metallic mineral products
Produkcja metali	14	428,6	799,7	186,6	Manufacture of basic metals
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń	15	452,6	721,8	159,5	Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych	16	455,3	785,0	172,4	Manufacture of computer, electronic and optical products
Produkcja urządzeń elektrycznych	17	431,8	711,2	164,7	Manufacture of electrical equipment
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana	18	456,9	690,8	151,2	Manufacture of machinery and equipment n.e.c.
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli	19	425,3	700,2	164,6	Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego	20	473,7	760,5	160,5	Manufacture of other transport equipment
Produkcja mebli	21	483,4	803,1	166,1	Manufacture of furniture
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	298,8	525,9	176,0	Electricity, gas, steam and air conditioning supply
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną	23	299,4	524,6	175,2	Production and distribution of electricity
Budownictwo	24	578,4	782,9	135,4	Construction
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy	25	546,1	623,2	114,1	Passenger rail transport, inter urban
Transport kolejowy towarów	26	726,8	934,6	128,6	Freight rail transport

Tabl. 32. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007 (dok.)
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown) (cont.)

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		średnia cena average price			
		2022	2023		
		zł/MWh		%	
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową	01	631,6	858,1	135,9	Crop and animal production, hunting and related service activities
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu)	02	668,7	949,6	142,0	Mining of coal and lignite
Górnictwo rud metali	03	533,0	773,6	145,1	Mining of metal ores
Pozostałe górnictwo i wydobywanie	04	732,8	1 084,0	147,9	Other mining and quarrying
Produkcja artykułów spożywczych	05	608,6	949,9	156,1	Manufacture of food products
Produkcja napojów	06	610,2	874,6	143,3	Manufacture of beverages
Produkcja wyrobów tekstylnych	07	649,5	953,6	146,8	Manufacture of textiles
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy	08	548,6	883,3	161,0	Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture
Produkcja papieru i wyrobów z papieru	09	629,5	771,9	122,6	Manufacture of paper and paper products
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej	10	801,1	1 055,0	131,7	Manufacture of coke and refined petroleum products
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych	11	513,5	899,4	175,1	Manufacture of chemicals and chemical products
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych	12	552,5	827,2	149,7	Manufacture of rubber and plastic products
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych	13	579,8	981,0	169,2	Manufacture of other non-metallic mineral products
Produkcja metali	14	688,2	853,3	124,0	Manufacture of basic metals
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń	15	649,0	969,4	149,4	Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment
Produkcja komputerów, wyrobów eletronicznych i optycznych	16	607,2	897,0	147,7	Manufacture of computer, electronic and optical products
Produkcja urządzeń elektrycznych	17	627,3	946,3	150,8	Manufacture of electrical equipment
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana	18	670,2	1 043,4	155,7	Manufacture of machinery and equipment n.e.c.
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli	19	648,1	941,1	145,2	Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego	20	665,4	1 125,6	169,2	Manufacture of other transport equipment
Produkcja mebli	21	707,9	847,2	119,7	Manufacture of furniture
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	468,9	913,1	194,7	Electricity, gas, steam and air conditioning supply
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną	23	464,6	913,5	196,6	Production and distribution of electricity
Budownictwo	24	756,7	950,1	125,6	Construction
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy	25	869,3	1 174,5	135,1	Passenger rail transport, inter urban
Transport kolejowy towarów	26	886,3	1 033,6	116,6	Freight rail transport

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

Wyniki Finansowe Sektora Paliwowo-Energetycznego
Financial Results of the Energy Sector Branches

Sytuacja Energetyczna w Polsce. Krajowy Bilans Energii
Energy Situation in Poland

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

