

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 3 (124)

III KWARTAŁY 2023

AFTER THIRD 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>	14
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>	16
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>	17
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>	18
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>	19
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>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2023 r. <i>Electric capacity. As of 30 IX 2023</i>	22
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	24

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>	30
--	----

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>	31
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>	33
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>	35
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)</i>	37
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)</i>	39
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants</i>	41
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants</i>	42
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants</i>	43
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>	44
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>	45

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>	46
Tabl. 22. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	47

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>	48
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>	49

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>	50
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>	51

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>	52
Tabl. 28. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	54
Tabl. 29. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	58
Tabl. 30. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	59
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>	61
Tabl. 32. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	62

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	13
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	13
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	20
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2023 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 IX 2023) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2023 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 IX 2023) [in MW]</i>	23
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	53
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	60
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	60

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:

- *cieplne (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	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification	
	2022	2023			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	46 021	42 622	92,6	TOTAL
Produkcja ^{a, b}	02	42 088	38 623	91,8	Gross electricity generation ^{a, b}
elektrownie zawodowe ciepłe ^c	03	31 570	25 649	81,2	public thermal plants ^c
na węgla brunatnym	04	11 966	8 356	69,8	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	18 529	14 706	79,4	hard coal fired plants
gazowe	06	573	1 664	290,6	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	502	922	183,6	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	533	673	126,4	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	274	354	129,0	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	729	764	104,7	public wind power plants
instalacje PV energetyki zawodowej	11	84	461	550,0	public photovoltaics power plants.
elektrownie przemysłowe	12	3 219	3 293	102,3	electricity autoproducers
elektrownie niezależne - instalacje OZE	13	5 952	7 783	130,8	small hydro plants and renewable sources
w tym z wiersza 02 elektrownie wiatrowe	14	3 458	3 940	113,9	of line 02 wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	15	2 778	3 157	113,6	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	16	316	381	120,4	hydro RES
biogaz	17	331	365	110,4	biogas
biomasa	18	788	1 198	152,1	biomass
fotowoltaika	19	3 059	4 774	156,1	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	20	1	5	521,1	Electricity supplied from electricity storage
Import	21	3 933	3 994	101,6	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	22	46 021	42 622	92,6	TOTAL
Zużycie ogółem	23	42 295	40 378	95,5	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	24	3 218	2 705	84,1	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	25	105	98	93,7	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	26	387	377	97,4	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	27	390	493	126,4	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	28	33 645	32 606	96,9	sales to final consumers ^d
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	29	497	465	93,6	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	30	1 840	1 807	98,2	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	31	47	45	94,9	own use of stations
straty i różnice bilansowe ^d	32	2 166	1 782	82,3	losses and statistical differences ^d
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	33	3	1	23,1	Electricity fed into electricity storage
Eksport	34	3 723	2 243	60,2	Exports

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce (dok.)
Balance of electricity (cont.)

Wyszczególnienie	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification	
	2022	2023			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
O G Ó Ł E M	01	144 903	132 526	91,5	T O T A L
Produkcja ^{a, b}	02	133 412	121 009	90,7	Gross electricity generation ^{a, b}
elektrownie zawodowe ciepłe ^c	03	98 622	81 556	82,7	public thermal plants ^c
na węgłu brunatnym	04	35 785	25 820	72,2	lignite fired plants
na węgłu kamiennym	05	56 285	46 800	83,1	hard coal fired plants
gazowe	06	4 151	6 104	147,1	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	2 400	2 831	117,9	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	2 086	2 572	123,3	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	754	980	130,0	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	3 260	3 118	95,7	public wind power plants
instalacje PV energetyki zawodowej	11	194	822	423,3	public photovoltaics power plants.
elektrownie przemysłowe	12	10 116	10 497	103,8	electricity autoproducers
elektrownie niezależne - instalacje OZE	13	19 134	22 444	117,3	small hydro plants and renewable sources
w tym z wiersza 02 elektrownie wiatrowe	14	14 622	15 214	104,0	of line 02 wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	15	11 624	12 105	104,1	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	16	1 566	1 847	117,9	hydro RES
biogaz	17	991	1 108	111,8	biogas
biomasa	18	3 241	3 598	111,0	biomass
fotowoltaika	19	7 163	10 213	142,6	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	20	2	5	302,1	Electricity supplied from electricity storage
Import	21	11 489	11 512	100,2	Imports
Rozchód / Use					
O G Ó Ł E M	22	144 903	132 526	91,5	T O T A L
Zużycie ogółem	23	131 908	125 107	94,8	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	24	10 155	8 699	85,7	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	25	348	342	98,2	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	26	1 238	1 173	94,8	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	27	1 086	1 371	126,3	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	28	104 454	100 104	95,8	sales to final consumers ^d
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	29	1 592	1 457	91,5	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	30	5 852	5 324	91,0	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	31	215	208	96,8	own use of stations
straty i różnice bilansowe ^d	32	6 968	6 428	92,3	losses and statistical differences ^d
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	33	8	4	51,8	Electricity fed into electricity storage
Eksport	34	12 987	7 415	57,1	Exports

a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej.

c W tym współpalanie i układy hybrydowe.

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

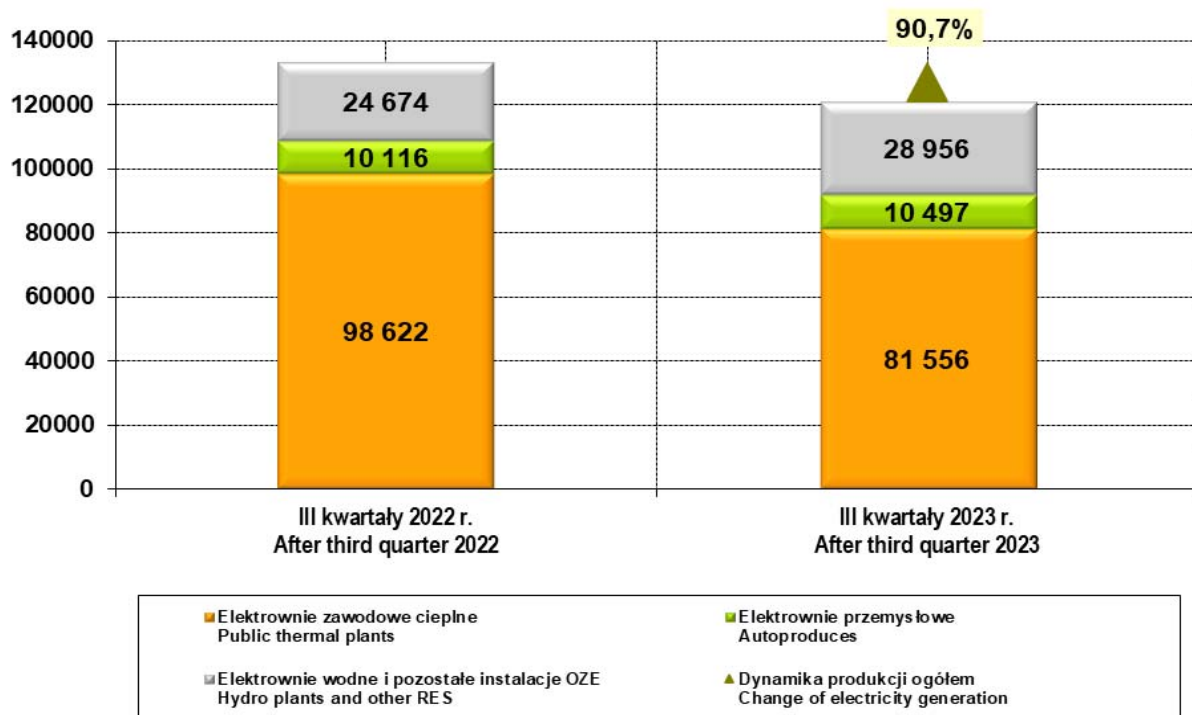
a Not including small dispersed generation.

b Excluding prosumers' own use.

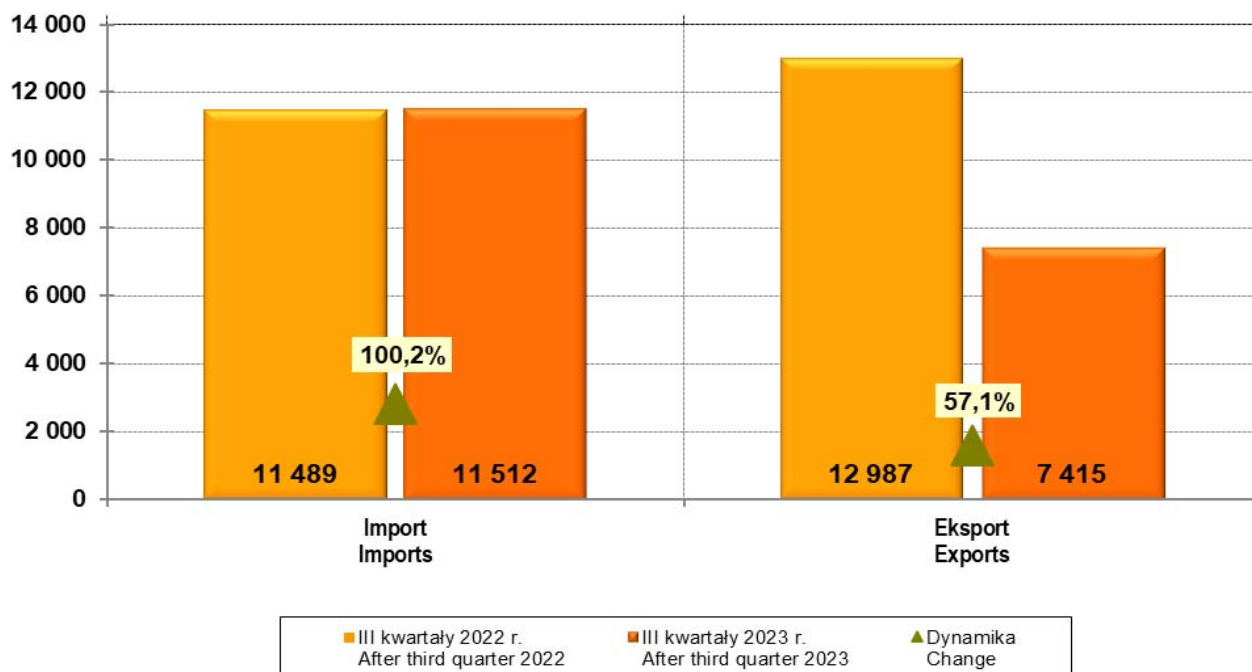
c Including co - combustion and hybrid equipment.

d Sales to final consumers included sales in previous period.

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		GWh		%	
Produkcja	01	32 916	27 547	83,7	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłone	02	31 570	25 649	81,2	<i>public thermal plants</i>
elektrownie wodne, wiatrowe i instalacje PV	03	1 346	1 898	141,0	<i>public hydro power plants, wind power plants, photovoltaics power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej	04	3 177	2 611	82,2	<i>Auxiliary consumption of public plants</i>
na energię elektryczną	05	2 924	2 395	81,9	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	253	216	85,5	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	126	501	398,9	<i>Other auxiliary consumption</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	497	465	93,6	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	1	1	56,4	<i>Electricity fed into plants electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	1	0	54,3	<i>Electricity supplied from plants electricity storage</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	29 116	23 969	82,3	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 073	1 153	107,4	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	5 849	8 053	137,7	<i>Purchase from RES</i>
Import	14	3 933	3 994	101,6	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	39 971	37 169	93,0	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	0	0	183,6	<i>Electricity fed into network electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	0	0	34,5	<i>Electricity supplied from network electricity storage</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	18	33 645	32 606	96,9	<i>Sales from the network to final consumers ^d</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	13 767	13 266	96,4	<i>direct consumers</i>
NN + WN	20	485	359	74,0	<i>HV - consumers</i>
SN	21	3 755	3 420	91,1	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^e	22	2 262	2 027	89,6	<i>LV - commercial consumers ^e</i>
nN grupa G	23	7 265	7 461	102,7	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym gospodarstwa domowe	24	6 851	6 732	98,3	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	19 878	19 340	97,3	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	26	6 646	6 336	95,3	<i>HV - consumers</i>
SN	27	9 963	9 858	98,9	<i>MV - consumers</i>
nN	28	3 269	3 145	96,2	<i>LV - consumers</i>
w tym gospodarstwa domowe	29	102	79	77,5	<i>of which households</i>
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	47	45	94,9	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	31	390	493	126,4	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	32	3 723	2 243	60,2	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe ^d	33	2 166	1 782	82,3	<i>Losses and statistical differences ^d</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		GWh		%	
Produkcja	01	104 161	88 068	84,5	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe	02	98 622	81 556	82,7	<i>public thermal plants</i>
elektrownie wodne, wiatrowe i instalacje PV	03	5 540	6 512	117,5	<i>public hydro power plants, wind power plants, photovoltaics power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej	04	10 082	8 538	84,7	<i>Auxiliary consumption of public plants</i>
na energię elektryczną	05	8 680	7 219	83,2	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	1 402	1 319	94,0	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	355	985	277,6	<i>Other auxiliary consumption</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	1 592	1 457	91,5	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	6	4	69,2	<i>Electricity fed into plants electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	1	1	77,0	<i>Electricity supplied from plants electricity storage</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	92 132	77 088	83,7	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	3 338	4 235	126,9	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	18 749	22 691	121,0	<i>Purchase from RES</i>
Import	14	11 489	11 512	100,2	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	125 709	115 526	91,9	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	0	0	199,6	<i>Electricity fed into network electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	1	0	25,1	<i>Electricity supplied from nrtwork electricity storage</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym ^d	18	104 454	100 104	95,8	<i>Sales from the network to final consumers ^d</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	43 480	41 527	95,5	<i>direct consumers</i>
NN + WN	20	1 411	1 017	72,1	<i>HV - consumers</i>
SN	21	11 316	10 318	91,2	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^e	22	7 150	6 501	90,9	<i>LV - commercial consumers ^e</i>
nN grupa G	23	23 603	23 691	100,4	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym gospodarstwa domowe	24	22 275	21 917	98,4	<i>of whic:households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	60 974	58 578	96,1	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	26	20 612	19 415	94,2	<i>HV - consumers</i>
SN	27	29 885	29 124	97,5	<i>MV - consumers</i>
nN	28	10 477	10 039	95,8	<i>LV - consumers</i>
w tym gospodarstwa domowe	29	354	312	88,2	<i>of which households</i>
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	30	215	208	96,8	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	31	1 086	1 371	126,3	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	32	12 987	7 415	57,1	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe ^d	33	6 968	6 428	92,3	<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.

e Łącznie z taryfą R.

a Including independed power producers.

b Excluding prosumers' own use.

c Excluding TPA consumers.

d Sales to final consumers included sales in previous period.

e Including R tariff.

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
		lipiec 2023 July 2023	sierpień 2023 August 2023	wrzesień 2023 September 2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	64 530,1	64 404,7	64 606,2	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	37 225,2	37 626,9	38 285,7	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 275,0	2 399,2	2 719,7	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 933,3	1 956,1	1 896,5	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 245,9	1 349,3	1 888,3	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 429,8	1 599,5	1 293,2	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	26 003,5	26 009,4	26 160,9	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 964,1	2 938,9	2 957,3	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	1 373,6	1 374,6	1 369,8	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	42,1	56,3	116,7	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	3,6	7,8	10,0	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	3,6	7,8	10,0	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 308,5	26 784,3	26 327,5	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 268,3	26 747,4	26 210,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	8 840,9	7 173,7	4 824,3	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 299,7	2 122,4	2 134,6	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	5 541,2	5 051,3	2 689,8	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	18 467,6	19 611,9	21 506,2	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	15 692,0	16 696,7	18 592,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	1 082,3	1 299,6	1 280,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 055,2	1 552,3	1 633,7	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	638,1	63,3	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	2 028,0	1 660,5	985,5	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	—	—	90,1	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	2 028,0	1 660,5	895,4	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	2 035,3	1 614,0	918,2	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	20 502,9	21 225,8	22 424,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	5,2	-2,4	2,4	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	20 508,0	21 223,4	22 426,8	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	7 835,7	6 128,4	3 526,8	<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
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		12.07.2023	24.08.2023	12.09.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	64 530,1	64 398,4	64 398,4	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	38 945,6	40 404,1	40 181,6	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 275,0	2 552,1	2 728,1	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 798,3	2 934,6	1 880,1	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 159,0	1 702,9	2 534,4	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	2 605,3	1 912,3	1 352,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	26 767,8	27 021,2	27 533,5	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 966,6	2 905,7	2 780,8	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 373,6	1 375,3	1 372,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	—	—	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	2,3	8,7	9,5	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	2,3	8,7	9,5	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	25 586,9	24 002,6	24 224,2	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	25 586,9	24 002,6	24 224,2	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	6 572,8	1 759,5	1 867,4	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 248,5	1 256,4	1 530,3	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	4 324,3	503,1	337,1	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	19 014,1	22 243,6	22 359,0	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	15 885,4	20 608,5	20 720,9	<i>thermal</i>
wodnych	21	1 403,5	1 476,8	1 366,1	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 117,4	158,3	272,0	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	607,8	—	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	2 026,2	1 011,3	933,3	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	—	811,6	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	2 026,2	199,7	933,3	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	2 214,8	296,7	979,7	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	21 228,9	22 540,3	23 338,7	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-9,5	-0,7	10,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	21 219,4	22 539,6	23 349,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	5 468,8	875,3	1 202,2	<i>Balance of power</i>

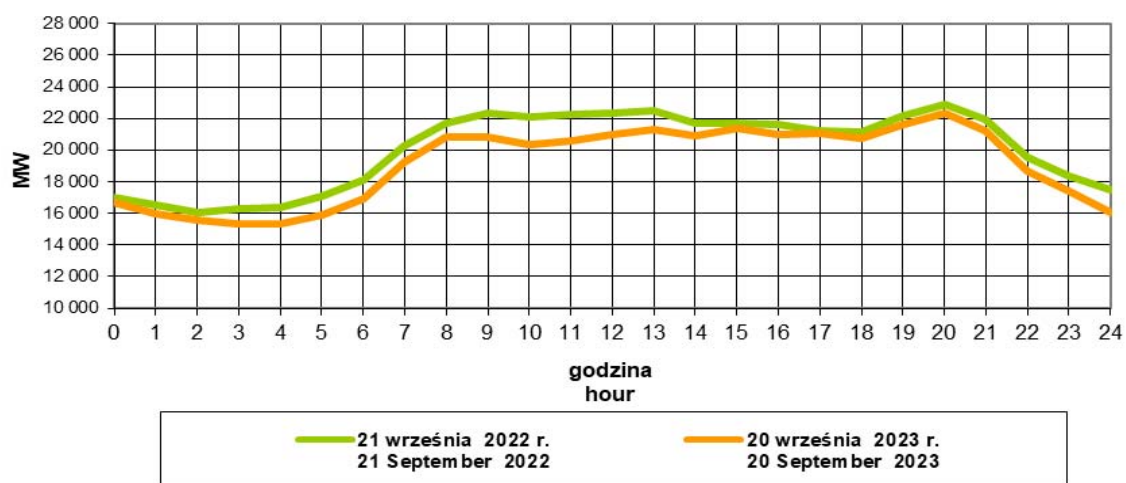
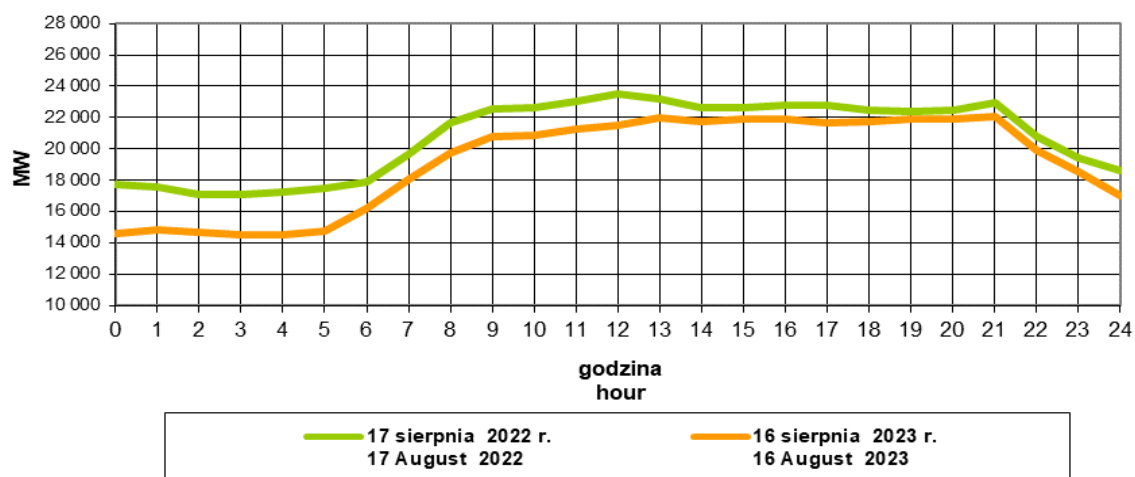
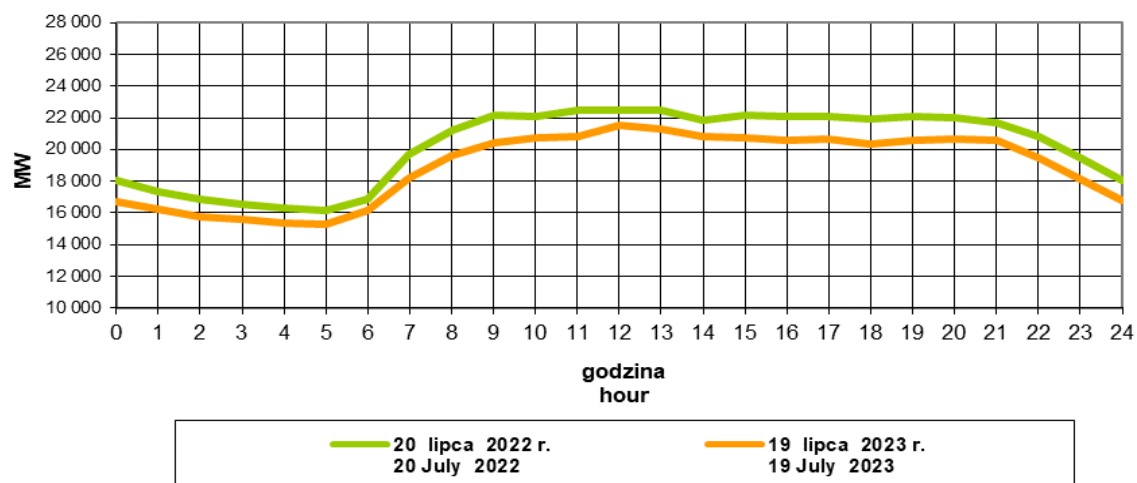
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		19.07.2023	16.08.2023	20.09.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	64 530,1	64 398,4	64 943,9	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	37 148,2	37 638,0	38 929,9	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 275,0	2 555,0	2 728,1	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 868,3	2 182,9	2 228,7	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 237,0	1 076,7	1 636,7	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 523,0	2 628,0	1 304,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	26 015,0	24 950,4	26 580,5	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 856,5	2 870,4	3 079,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	1 373,5	1 374,6	1 372,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	31,0	28,0	195,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	0,1	0,2	12,4	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	0,1	0,2	12,4	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 382,0	26 760,6	26 026,4	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 351,0	26 732,6	25 831,4	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	9 120,8	5 624,1	3 316,0	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 018,1	2 102,8	2 127,2	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	6 102,7	3 521,3	1 188,9	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	18 261,2	21 136,5	22 710,4	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	16 083,9	18 043,3	19 755,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	894,5	1 239,4	1 404,8	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	698,3	1 853,8	1 550,6	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	584,5	—	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	2 627,9	1 261,4	669,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	—	148,0	636,3	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	2 627,9	1 113,4	32,7	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	2 447,3	1 107,2	-122,7	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	20 708,5	22 243,7	22 587,7	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-1,9	-4,0	-7,4	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	20 706,6	22 239,7	22 580,3	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	8 222,7	4 523,9	2 045,5	<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
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		19.07.2023	16.08.2023	20.09.2023	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	64 530,1	64 398,4	64 943,9	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	31 402,3	31 900,8	28 193,5	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 275,0	2 555,0	2 728,1	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 868,3	2 174,9	2 228,7	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 237,0	1 088,5	1 637,2	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 475,0	3 124,0	918,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	20 213,6	18 574,5	16 143,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 963,8	3 009,3	3 164,2	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	1 369,6	1 374,6	1 373,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	207,0	83,0	471,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	1,4	—	0,1	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	1,4	—	0,1	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	33 129,2	32 497,6	36 750,5	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	32 942,2	32 414,6	36 309,5	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	11 521,8	10 266,4	14 861,0	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	5 475,0	4 794,5	8 269,6	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	6 046,8	5 471,9	6 591,5	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 607,4	22 231,2	21 889,5	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	13 965,1	13 814,5	9 943,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	107,6	154,9	108,3	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	471,8	693,9	3 436,9	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	7 062,9	7 567,9	8 401,3	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	693,4	699,1	500,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	668,0	600,3	517,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	25,4	98,8	-17,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	-44,0	248,3	-370,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	21 563,4	22 479,5	21 519,2	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-15,1	5,2	16,0	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	21 548,3	22 484,7	21 535,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	10 397,6	8 962,4	13 391,8	<i>Balance of power</i>

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



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
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		19.07.2023	16.08.2023	20.09.2023	
Maksymalna moc osiągalna					<i>Maximum available capacity</i>
El. wodne	01	2 506,6	2 503,7	2 503,7	<i>Hydro power stations</i>
El. jądrowe	02	—	—	—	<i>Nuclear power stations</i>
El. ciepłne konwencjonalne	03	37 801,4	37 778,5	37 790,6	<i>Conventional power stations</i>
El. wiatrowe	04	9 871,9	9 656,2	9 749,0	<i>Wind power plants</i>
El. inne odnawialne	05	14 350,3	14 460,0	14 900,6	<i>Other renewable sources</i>
Maksymalna moc osiągalna kraju (w. 01+02+03+04+05)	06	64 530,2	64 398,4	64 943,9	<i>Maximum available capacity (w. 01+02+03+04+05)</i>
Moc nieosiągalna	07	22 278,6	20 737,3	19 037,3	<i>Non-usable capacity</i>
w tym: moc nieczynna	08	—	—	—	<i>of which idle capacity</i>
Remonty	09	4 842,3	5 236,6	5 934,6	<i>Overhauls (thermal power stations)</i>
Awarie	10	1 327,5	2 811,6	826,2	<i>Outages (thermal power stations)</i>
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11	11 521,8	10 266,4	14 861,0	<i>Operating reserve and cold reserve</i>
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna (w. 06 - (07+09+10+11))	12	24 560,0	25 346,6	24 284,9	<i>Reliable capacity (w. 06 - (07+09+10+11))</i>
Obciążenie	13	19 504,6	20 093,0	20 055,1	<i>Load</i>
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14	-296,0	49,4	1 632,6	<i>Contractual power to other countries (export)</i>
Moc pozostała (w. 12-13)	15	5 055,4	5 253,6	4 229,8	<i>Remaining capacity (w. 12-13)</i>
Saldo wymiany	16	-44,0	248,3	-370,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany (w. 15+16)	17	5 011,4	5 501,9	3 859,5	<i>Remaining capacity with exchanges (w. 15+16)</i>

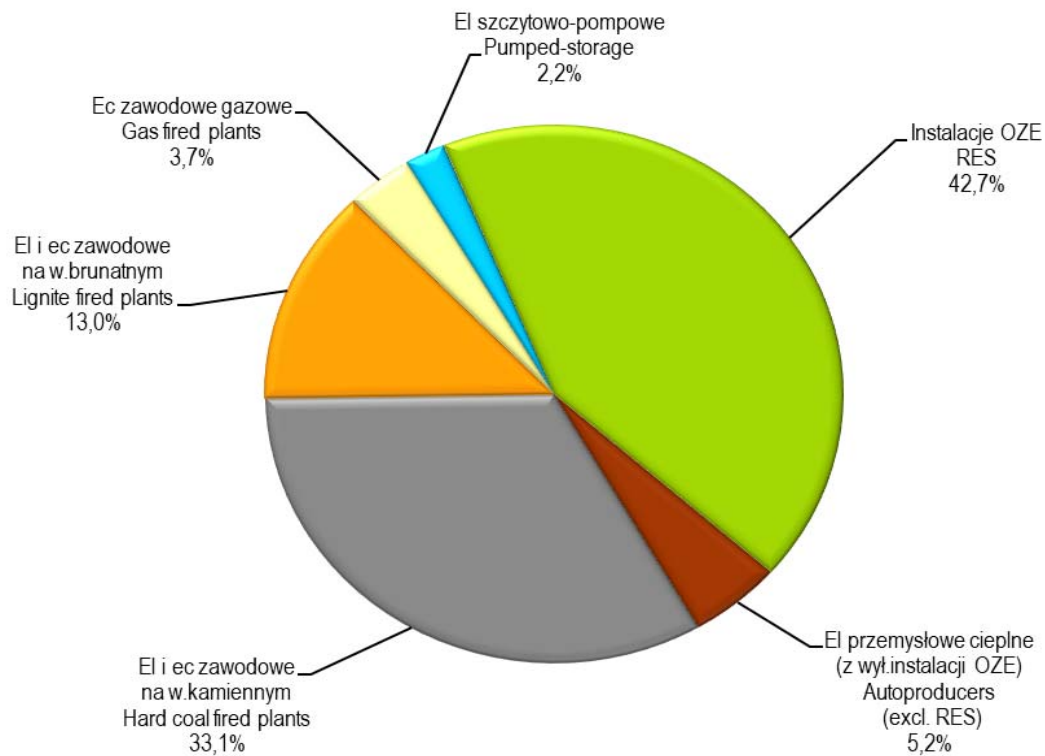
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna Stan w dniu 30 IX 2023 r.
Electric capacity As of 30 IX 2023

Wyszczególnienie		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>	Specification
		MW		
Elektrownie zawodowe ciepne ^a	01	33 646,5	32 260,5	<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	21 450,0	20 958,6	<i>hard coal fired plants</i>
gazowe	04	2 491,6	2 353,8	<i>gas fired plants</i>
biomasowe/biogazowe	05	796,6	685,6	<i>biomass/biogas</i>
Elektrownie zawodowe wodne	06	2 292,2	2 309,6	<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	1 988,2	1 953,2	<i>Public wind power plants</i>
Instalacje PV energetyki zawodowej	09	1 281,1	1 127,4	<i>Public photovoltaics power plants.</i>
Elektrociepłownie przemysłowe ^a	10	3 663,7	3 525,6	<i>Electricity autoproducers^a</i>
Elektrownie niezależne - instalacje OZE	11	22 262,2	22 151,9	<i>Small hydro plants and renewable sources</i>
O G Ó Ł E M	12	65 133,9	63 328,3	T O T A L
w tym elektrownie wiatrowe	13	9 161,3	9 016,0	<i>of which wind power plants</i>
w tym farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	6 906,1	6 760,9	<i>of which with installed capacity above 10 MW</i>
wodne OZE	15	978,9	986,2	<i>hydro RES</i>
biogaz	16	289,4	282,4	<i>biogas</i>
biomasa	17	981,5	869,9	<i>biomass</i>
fotowoltaika	18	16 020,6	15 866,9	<i>photovoltaics</i>
hybrydowa instalacja OZE	19	27,2	27,2	<i>hybrid RES</i>

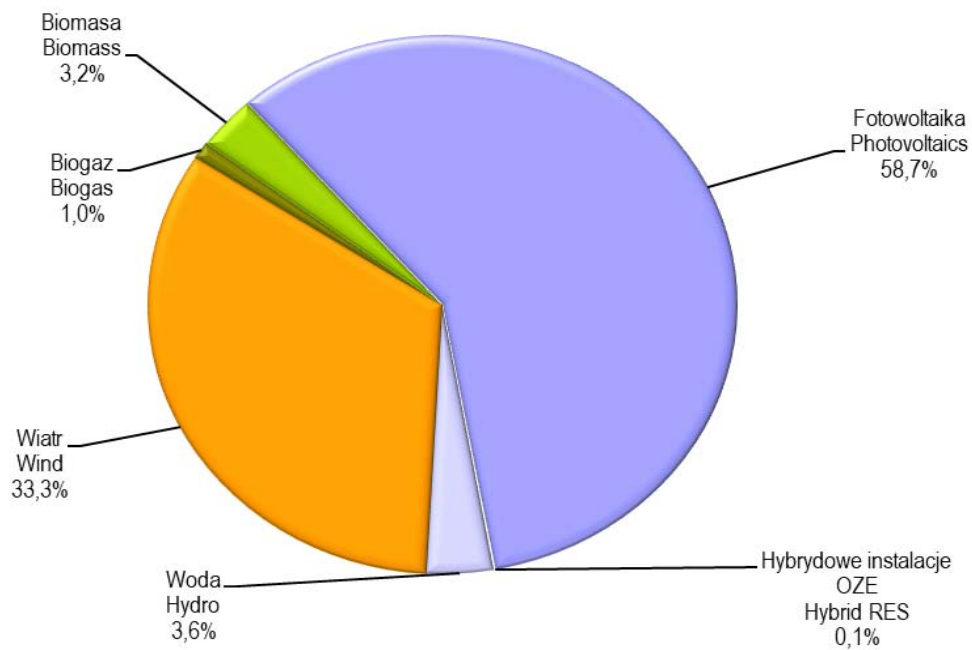
a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2023 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 IX 2023) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w OZE - (stan w dniu 30 IX 2023 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 IX 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	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPLOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	11 966	8 356	69,8	Gross electricity generation
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	112 229	78 984	70,4	Lignite consumption
	03	tys. ton	13 985	9 458	67,6	
w tym na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	111 719	78 549	70,3	of which for electricity generation
	05	tys. ton	13 922	9 405	67,6	
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 025	8 351	104,1	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	%	9,80	10,61	108,3	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	1 447	1 011	69,9	Capacity utilization time
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	16 279	13 110	80,5	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	147 400	117 817	79,9	Hard coal consumption
	13	tys. ton	7 017	5 474	78,0	
w tym na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	145 747	116 579	80,0	of which for electricity generation
	15	tys. ton	6 934	5 413	78,1	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 007	21 525	102,5	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	1 151	703	61,1	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	1 113	677	60,8	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,65	9,01	104,1	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	959	793	82,7	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	1 784	4 646	260,4	Hard coal reserves

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPLOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	35 785	25 820	72,2	Gross electricity generation
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	335 023	242 414	72,4	Lignite consumption
	03	tys. ton	41 138	29 428	71,5	
w tym na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	327 044	239 859	73,3	of which for electricity generation
	05	tys. ton	40 205	29 117	72,4	
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 144	8 238	101,2	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	%	9,76	10,58	108,5	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	4 296	3 125	72,7	Capacity utilization time
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants						
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	45 242	36 818	81,4	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	409 839	330 737	80,7	Hard coal consumption
	13	tys. ton	19 467	15 460	79,4	
w tym na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	401 177	322 824	80,5	of which for electricity generation
	15	tys. ton	19 034	15 073	79,2	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 052	21 394	101,6	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	2 458	1 729	70,3	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	2 315	1 645	71,1	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,72	8,94	102,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	2 662	2 227	83,7	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	1 784	4 646	260,4	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 Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)						
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	2 054	1 466	71,4	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	23 792	16 113	67,7	Hard coal consumption
	24	tys. ton	1 103	734	66,6	
w tym na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	13 103	7 602	58,0	of which for electricity generation
	26	tys. ton	616	350	56,9	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 575	21 950	101,7	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	3 864	3 485	90,2	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	2 208	2 201	99,7	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	10,08	10,27	101,8	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	496	356	71,6	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 312	2 904	125,6	Hard coal reserves
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)						
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	442	1 375	311,2	Gross electricity generation
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	3 971	10 255	258,2	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	2 815	8 703	309,2	of which for electricity generation
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m³	28 910	32 541	112,6	Average calorific value of natural gas
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	202	18	8,7	Hard coal consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	—	—	x	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	3,59	2,24	62,4	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	214	664	310,0	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	34	49	141,7	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 Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)						
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	10 282	9 405	91,5	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	130 215	116 639	89,6	Hard coal consumption
	24	tys. ton	6 062	5 409	89,2	
w tym na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	52 715	45 071	85,5	of which for electricity generation
	26	tys. ton	2 496	2 126	85,2	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 482	21 563	100,4	Average calorific value of hard coal
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	11 567	11 133	96,3	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	5 690	5 562	97,8	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	7,08	6,98	98,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	2 475	2 268	91,6	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 312	2 904	125,6	Hard coal reserves
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)						
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	3 697	5 145	139,2	Gross electricity generation
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	30 324	41 096	135,5	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	19 055	27 978	146,8	of which for electricity generation
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m³	31 516	32 541	103,3	Average calorific value of natural gas
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	2 472	1 009	40,8	Hard coal consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	—	—	x	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2,21	1,94	87,8	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	1 792	2 487	138,8	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	34	49	141,7	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	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)						
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	441	841	190,4	Gross electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	43	TJ	5 309	9 406	177,2	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	4 393	8 435	192,0	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,99	8,33	92,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	707	1 346	190,4	Capacity utilization time
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers						
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	387	501	129,4	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 667	796	29,8	Hard coal consumption
	49	tys. ton	132	40	30,4	
w tym na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	1 163	336	28,9	of which for electricity generation
	51	tys. ton	64	19	30,3	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	20 220	19 816	98,0	Average calorific value of hard coal
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	1 509	3 358	222,5	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	939	1 846	196,5	of which for electricity generation
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	766	528	68,9	Coke oven gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	527	444	84,2	of which for electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	716	1 060	148,1	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	452	610	134,8	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	6,29	4,29	68,2	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	580	782	134,9	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	169	206	122,1	Hard coal reserves
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants						
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	31 570	25 649	81,2	Gross electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	9,09	9,13	100,5	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	964	795	82,5	Capacity utilization time

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	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
			2022	2023	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)						
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	2 155	2 583	119,9	Gross electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	43	TJ	25 094	29 319	116,8	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	19 558	23 763	121,5	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,70	7,79	89,6	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	3 548	4 136	116,6	Capacity utilization time
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers						
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	1 406	1 784	126,9	Gross electricity generation
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	14 678	9 133	62,2	Hard coal consumption
	49	tys. ton	683	430	63,0	
w tym na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	4 165	2 343	56,3	of which for electricity generation
	51	tys. ton	212	121	57,1	
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 480	21 231	98,8	Average calorific value of hard coal
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	5 347	11 779	220,3	Natural gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	2 759	5 760	208,8	of which for electricity generation
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	2 426	1 445	59,5	Coke oven gas consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	1 498	1 245	83,1	of which for electricity generation
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	2 406	3 045	126,5	Biomass (biogas) consumption
w tym na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	1 453	1 835	126,3	of which for electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	5,13	3,97	77,3	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	2 113	2 882	136,4	Capacity utilization time
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	169	206	122,1	Hard coal reserves
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants						
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	98 567	81 556	82,7	Gross electricity generation
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,63	8,65	100,3	Auxiliary consumption coefficient
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	3 004	2 530	84,2	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 ciepłne 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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	22 446,85	27 380,48	122,0	Total electricity and heat revenues
Koszty uzyskania przychodów	02	15 605,21	17 522,30	112,3	Cost of sales
w tym wpłaty na Fundusz ^b	03	—	1 709,27	x	of which contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	04	6 841,64	9 859,35	144,1	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody ^a	05	782,80	144,56	18,5	Other income ^a
Pozostałe koszty	06	9 078,47	9 553,39	105,2	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	07	-1 454,03	450,52	x	Profit/loss on operating activities
Przychody finansowe	08	69,42	80,83	116,4	Financial income
Koszty finansowe	09	433,94	430,53	99,2	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	10	-1 818,56	100,83	x	Profit/loss on business activities
Wpłaty na Fundusz w podsektorze wytwarzania ogółem (el. ciepłne i ec. zawodowe PW, elektrownie wodne, wiatrowe i instalacje PV) ^b	11	.	2 032,38	x	Contribution to the electricity sector ^b

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

Wyszczególnienie		3 kwartały		Dynamika Change	Specification
		After third quarter			
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	64 374,41	93 003,50	144,5	Total electricity and heat revenues
Koszty uzyskania przychodów	02	41 394,95	58 891,84	142,3	Cost of sales
w tym wpłaty na Fundusz ^b	03	—	6 827,46	x	of which contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	04	22 979,46	34 112,84	148,4	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody ^a	05	2 874,19	2 348,03	81,7	Other income ^a
Pozostałe koszty	06	26 122,17	31 691,21	121,3	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	07	-268,53	4 769,66	x	Profit/loss on operating activities
Przychody finansowe	08	159,57	289,34	181,3	Financial income
Koszty finansowe	09	843,61	1 562,69	185,2	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	10	-952,56	3 496,31	x	Profit/loss on business activities
Wpłaty na Fundusz w podsektorze wytwarzania ogółem (el. ciepłne i ec. zawodowe PW, elektrownie wodne, wiatrowe i instalacje PV) ^b	11	.	8 480,12	x	Contribution to the electricity sector ^b

^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.

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2243)

^b Act of October 27, 2022

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	20 893,26	25 387,36	121,5	<i>Total sale revenues</i>
w tym energia elektryczna	02	19 547,30	23 702,29	121,3	<i>of which electricity sales</i>
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	1 165,53	1 168,65	100,3	<i>revenues from the capacity market</i>
regulacyjne usługi systemowe	04	90,03	388,75	431,8	<i>ancillary activities sales</i>
ze sprzedaży praw majątkowych	05	82,47	96,24	116,7	<i>obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	06	13 881,78	15 857,14	114,2	<i>Cost of sales</i>
w tym koszty działalności własnej	07	9 095,60	9 420,31	103,6	<i>of which own activity costs</i>
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	4 212,07	4 088,16	97,1	<i>cost of purchase of electricity for resale</i>
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	1 709,27	x	<i>contribution ^b</i>
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,40	0,08	19,7	<i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>
akcyza	11	0,10	0,10	92,6	<i>excise tax</i>
koszty zarządu	12	219,77	239,19	108,8	<i>management costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	13	7 011,49	9 531,39	135,9	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	741,45	124,59	16,8	<i>Other income ^a</i>
Pozostałe koszty	15	8 488,42	9 062,24	106,8	<i>Other costs</i>
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	8 023,77	8 914,18	111,1	<i>of which costs of CO₂ emission of electricity</i>
Wynik na działalności operacyjnej	17	-735,48	593,74	x	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	18	63,24	67,76	107,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	19	308,03	336,88	109,4	<i>Financial costs</i>
Wynik na energii elektrycznej	20	-980,27	324,62	x	<i>Profit /loss on electricity</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	57 887,94	82 625,38	142,7	<i>Total sale revenues</i>
w tym energia elektryczna	02	53 520,73	76 464,54	142,9	<i>of which electricity sales</i>
przychody ze spełnieni obowiązku mocowego	03	3 449,29	3 563,12	103,3	<i>revenues from the capacity market</i>
regulacyjne usługi systemowe	04	253,81	1 779,52	701,1	<i>ancillary activities sales</i>
ze sprzedaży praw majątkowych	05	527,81	469,71	89,0	<i>obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	06	34 747,65	50 013,12	143,9	<i>Cost of sales</i>
w tym koszty działalności własnej	07	22 373,23	30 355,91	135,7	<i>of which own activity costs</i>
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	10 855,05	10 698,59	98,6	<i>cost of purchase of electricity for resale</i>
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	6 827,46	x	<i>contribution^b</i>
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	18,49	1,43	7,7	<i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>
akcyza	11	0,43	0,38	88,0	<i>excise tax</i>
koszty zarządu	12	553,19	659,38	119,2	<i>management costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	13	23 140,29	32 613,43	140,9	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	2 749,23	2 258,04	82,1	<i>Other income^a</i>
Pozostałe koszty	15	23 511,48	28 508,35	121,3	<i>Other costs</i>
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	22 736,06	26 789,25	117,8	<i>of which costs of CO₂ emission of electricity</i>
Wynik na działalności operacyjnej	17	2 378,04	6 363,12	267,6	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	18	140,03	256,40	183,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	19	598,57	1 215,96	203,1	<i>Financial costs</i>
Wynik na energii elektrycznej	20	1 919,50	5 403,56	281,5	<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.

b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz. U. poz. 2243)

b Act of October 27, 2022

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	7 957,94	8 535,14	107,3	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	7 605,23	8 180,84	107,6	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	345,87	323,05	93,4	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	6,84	31,25	456,9	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	x	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	3 595,63	4 770,73	132,7	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	1 823,30	1 876,36	102,9	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	1 493,73	1 893,04	126,7	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	713,81	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,00	-0,00	x	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,00	0,01	312,5	excise tax
koszty zarządu	12	45,98	46,16	100,4	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	4 362,31	3 764,41	86,3	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	69,41	79,59	114,7	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	3 919,75	3 828,29	97,7	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	3 886,75	3 813,07	98,1	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	511,98	15,71	3,1	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	26,67	27,00	101,2	Financial income
Koszty finansowe	19	20,58	7,61	37,0	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	518,07	35,10	6,8	Profit /loss on electricity

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	21 067,52	29 312,47	139,1	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	19 974,43	28 205,62	141,2	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	1 051,31	1 001,17	95,2	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	41,78	105,68	253,0	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	x	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	9 460,32	16 590,24	175,4	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	4 962,39	5 561,49	112,1	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	3 741,21	5 891,79	157,5	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	3 954,03	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,00	0,00	40,0	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,02	0,08	418,6	excise tax
koszty zarządu	12	119,02	139,11	116,9	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	11 607,20	12 722,23	109,6	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	849,45	148,12	17,4	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	11 773,86	11 871,86	100,8	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	11 097,19	11 797,78	106,3	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	682,79	998,50	146,2	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	42,52	49,71	116,9	Financial income
Koszty finansowe	19	48,83	67,91	139,1	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	676,48	980,30	144,9	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.

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz. U. poz. 2243)

^b Act of October 27, 2022

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	12 077,07	15 043,32	124,6	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	11 225,02	13 882,76	123,7	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	759,88	795,22	104,7	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	62,02	354,57	571,7	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	30,15	10,77	35,7	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	9 144,21	9 662,01	105,7	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	6 602,22	6 449,63	97,7	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	2 278,88	2 008,81	88,1	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	892,36	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,36	-0,18	x	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,09	0,08	84,7	excise tax
koszty zarządu	12	150,96	169,12	112,0	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	2 932,86	5 381,52	183,5	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	402,48	91,03	22,6	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	4 493,81	5 039,99	112,2	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	4 100,93	4 997,67	121,9	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	-1 158,47	432,57	x	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	27,61	26,91	97,5	Financial income
Koszty finansowe	19	203,28	251,78	123,9	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	-1 334,14	207,70	x	Profit /loss on electricity

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	31 850,02	46 150,08	144,9	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	29 353,54	42 045,97	143,2	of which electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	2 197,16	2 366,96	107,7	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	176,69	1 651,24	934,6	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	122,63	85,91	70,1	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	20 670,94	28 413,79	137,5	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	14 404,48	20 768,65	144,2	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	5 602,86	4 408,78	78,7	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	2 456,37	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	18,09	0,54	3,0	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,38	0,28	75,4	excise tax
koszty zarządu	12	374,06	441,27	118,0	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	11 179,08	17 736,50	158,7	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	1 117,91	2 128,27	190,4	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	11 398,86	16 020,14	140,5	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	11 414,50	14 519,95	127,2	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	898,13	3 844,63	428,1	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	61,51	169,90	276,2	Financial income
Koszty finansowe	19	360,21	909,40	252,5	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	599,43	3 105,13	518,0	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.

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz. U. poz. 2243)

^b Act of October 27, 2022

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	577,79	1 093,78	189,3	<i>Total sale revenues</i>
w tym energia elektryczna	02	488,91	1 009,04	206,4	<i>of which: electricity sales</i>
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	59,78	50,38	84,3	<i>revenues from the capacity market</i>
regulacyjne usługi systemowe	04	21,17	2,92	13,8	<i>ancillary activities sales</i>
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	x	<i>obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	06	865,03	886,93	102,5	<i>Cost of sales</i>
w tym koszty działalności własnej	07	413,76	621,91	150,3	<i>of which own activity costs</i>
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	431,04	154,29	35,8	<i>cost of purchase of electricity for resale</i>
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	81,08	x	<i>contribution ^b</i>
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,04	0,26	687,2	<i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>
akcyza	11	0,01	0,00	73,8	<i>excise tax</i>
koszty zarządu	12	11,36	15,27	134,4	<i>management costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	13	-287,24	206,85	x	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	267,44	-49,08	x	<i>Other income ^a</i>
Pozostałe koszty	15	44,64	178,81	400,5	<i>Other costs</i>
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	36,03	103,27	286,6	<i>of which costs of CO₂ emission of electricity</i>
Wynik na działalności operacyjnej	17	-64,44	-21,04	x	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	18	7,25	12,19	168,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	19	77,33	70,22	90,8	<i>Financial costs</i>
Wynik na energii elektrycznej	20	-134,53	-79,08	x	<i>Profit /loss on electricity</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	3 675,26	4 752,20	129,3	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	3 302,80	4 186,12	126,7	of which: electricity sales
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	200,82	194,98	97,1	revenues from the capacity market
regulacyjne usługi systemowe	04	35,34	22,60	63,9	ancillary activities sales
ze sprzedaży praw majątkowych	05	—	—	x	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	3 579,96	3 257,35	91,0	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	2 034,38	2 429,83	119,4	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	1 475,16	320,87	21,8	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	379,91	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,41	0,88	214,9	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,02	0,02	75,6	excise tax
koszty zarządu	12	36,12	46,81	129,6	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	95,30	1 494,84	1 568,6	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	766,57	-31,50	x	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	287,13	574,31	200,0	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	224,22	471,08	210,1	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	574,74	889,03	154,7	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	29,50	33,30	112,9	Financial income
Koszty finansowe	19	177,10	216,76	122,4	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	427,13	705,58	165,2	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.

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2243)

^b Act of October 27, 2022

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	280,46	715,12	255,0	<i>Total sale revenues</i>
w tym energia elektryczna	02	228,14	629,65	276,0	<i>of which electricity sales</i>
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	—	—	x	<i>revenues from the capacity market</i>
regulacyjne usługi systemowe	04	—	—	x	<i>ancillary activities sales</i>
ze sprzedaży praw majątkowych	05	52,33	85,47	163,3	<i>obtained from the certificates</i>
Koszty uzyskania przychodów	06	276,90	537,47	194,1	<i>Cost of sales</i>
w tym koszty działalności własnej	07	256,32	472,41	184,3	<i>of which own activity costs</i>
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	8,42	32,02	380,4	<i>cost of purchase of electricity for resale</i>
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	22,02	x	<i>contribution ^b</i>
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	0,00	0,00	25,0	<i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>
akcyza	11	0,00	0,00	350,0	<i>excise tax</i>
koszty zarządu	12	11,47	8,64	75,3	<i>management costs</i>
Zysk/strata na sprzedaży	13	3,56	178,61	5 019,5	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	2,11	3,04	143,7	<i>Other income ^a</i>
Pozostałe koszty	15	30,22	15,15	50,1	<i>Other costs</i>
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	0,05	0,18	321,1	<i>of which costs of CO₂ emission of electricity</i>
Wynik na działalności operacyjnej	17	-24,55	166,50	x	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	18	1,71	1,67	97,3	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	19	6,85	7,27	106,2	<i>Financial costs</i>
Wynik na energii elektrycznej	20	-29,68	160,89	x	<i>Profit /loss on electricity</i>

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass) (cont.)

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		w mln zł	in mln zł	%	
Przychody ze sprzedaży ogółem	01	1 295,14	2 410,63	186,1	Total sale revenues
w tym energia elektryczna	02	889,96	2 026,83	227,7	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	405,18	383,80	94,7	obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów	06	1 036,43	1 751,74	169,0	Cost of sales
w tym koszty działalności własnej	07	971,99	1 595,95	164,2	of which own activity costs
koszty zakupu energii do odsprzedaży	08	35,82	77,15	215,4	cost of purchase of electricity for resale
wpłaty na Fundusz ^b	09	—	37,15	x	contribution ^b
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	10	-0,02	0,01	x	costs of redeemed certificates, replacement fee
akcyza	11	0,02	0,00	19,6	excise tax
koszty zarządu	12	23,99	32,18	134,1	management costs
Zysk/strata na sprzedaży	13	258,71	659,85	255,1	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody operacyjne ^a	14	15,30	13,15	86,0	Other income ^a
Pozostałe koszty	15	51,63	42,04	81,4	Other costs
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną	16	0,16	0,44	281,3	of which costs of CO ₂ emission of electricity
Wynik na działalności operacyjnej	17	222,38	630,96	283,7	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	18	6,50	3,50	53,8	Financial income
Koszty finansowe	19	12,43	21,90	176,2	Financial costs
Wynik na energii elektrycznej	20	216,45	612,56	283,0	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.

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz. U. poz. 2243)

^b Act of October 27, 2022

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	6 794,96	7 568,79	111,4	Total variable costs
w tym paliwo produkcyjne	02	6 335,63	7 148,08	112,8	of which fuel
koszty zakupu paliwa	03	78,87	91,13	115,5	cost of fuel purchase
koszty korzystania ze środowiska	04	150,02	138,97	92,6	environmental fees
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	2 435,38	1 974,67	81,1	Total fixed costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	06	579,00	613,12	105,9	of which wages and salaries social benefits
amortyzacja	07	700,55	747,68	106,7	capital depreciation
remonty	08	319,66	377,68	118,1	repairs
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	9 230,34	9 543,46	103,4	Total generation costs
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	325,72	418,08	128,4	Total cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	239,78	331,58	138,3	Variable cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	85,94	86,51	100,7	Fixed cost of available capacity [zł/MWh]

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	16 740,88	24 644,95	147,2	Total variable costs
w tym paliwo produkcyjne	02	15 438,44	23 301,22	150,9	of which fuel
koszty zakupu paliwa	03	218,87	278,39	127,2	cost of fuel purchase
koszty korzystania ze środowiska	04	460,56	453,31	98,4	environmental fees
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	6 078,07	6 284,69	103,4	Total fixed costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	06	1 562,21	1 783,35	114,2	of which wages and salaries social benefits
amortyzacja	07	2 067,65	2 211,15	106,9	capital depreciation
remonty	08	821,94	1 002,16	121,9	repairs
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	22 818,95	30 929,64	135,5	Total generation costs
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	257,18	424,94	165,2	Total cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	188,68	338,59	179,5	Variable cost of electricity [zł/MWh]
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	68,50	86,34	126,0	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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne ogółem	01	993,71	895,31	90,1	Total variable costs
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu	02	791,14	692,47	87,5	of which fuel and cost of fuel purchase
Koszty stałe ogółem	03	551,08	615,07	111,6	Total fixed costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	04	132,15	152,78	115,6	of which wages and social benefits
amortyzacja	05	211,35	219,97	104,1	capital depreciation
remonty	06	85,14	114,58	134,6	repairs
Razem koszty wytwarzania ciepła	07	1 544,79	1 510,39	97,8	Total costs
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ]	08	100,21	115,38	115,1	Total cost of heat [zł/GJ]

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Koszty zmienne ogółem	01	4 599,65	6 805,21	148,0	Total variable costs
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu	02	3 822,39	5 807,47	151,9	of which fuel and cost of fuel purchase
Koszty stałe ogółem	03	1 568,51	1 856,27	118,3	Total fixed costs
w tym wynagrodzenia i świadczenia	04	378,24	444,64	117,6	of which wages and social benefits
amortyzacja	05	611,49	710,11	116,1	capital depreciation
remonty	06	219,27	267,61	122,0	repairs
Razem koszty wytwarzania ciepła	07	6 168,16	8 661,48	140,4	Total costs
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ]	08	58,39	84,94	145,5	Total cost of heat [zł/GJ]

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	1 018,67	737,23	72,4	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	-3,97	3,54	x	of which obtained from the certificates
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	92,63	84,18	90,9	revenues from the capacity market
Koszty uzyskania przychodów ^a	04	663,99	687,38	103,5	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	05	575,89	454,82	79,0	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	06	—	158,44	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	07	354,68	50,21	14,2	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	08	1,71	2,12	124,1	Other income
Pozostałe koszty	09	0,06	-0,03	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	10	356,33	52,36	14,7	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	11	8,91	6,27	70,4	Financial income
Koszty finansowe	12	2,19	1,22	55,7	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	13	363,05	57,41	15,8	Profit/loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	2 459,89	2 829,93	115,0	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	5,46	11,95	219,0	of which obtained from the certificates
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	271,27	242,83	89,5	revenues from the capacity market
Koszty uzyskania przychodów ^a	04	1 552,82	2 329,25	150,0	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	05	1 259,28	1 143,77	90,8	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	06	—	877,31	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	07	907,06	503,23	55,5	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	08	7,97	8,84	110,9	Other income
Pozostałe koszty	09	0,68	0,91	133,7	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	10	914,35	511,16	55,9	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	11	11,78	17,63	149,6	Financial income
Koszty finansowe	12	3,75	2,80	74,7	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	13	922,38	525,98	57,0	Profit /loss on business activities

^a obejmuje wpłaty na Fundusz zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2 243)

^a included Contribution of the Act of October 27, 2022

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2243)

^b Act of October 27, 2022

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	2 075,24	1 450,09	69,9	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	319,13	152,39	47,8	of which obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów ^a	03	763,37	1 118,37	146,5	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	04	636,26	840,59	132,1	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	05	—	158,64	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	06	1 311,86	331,72	25,3	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	07	16,35	87,34	534,1	Other income
Pozostałe koszty	08	62,29	71,27	114,4	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	09	1 265,93	347,79	27,5	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	10	77,70	135,39	174,2	Financial income
Koszty finansowe	11	883,60	437,11	49,5	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	12	460,03	46,07	10,0	Profit /loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	6 739,74	6 385,57	94,7	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	1 335,39	1 258,28	94,2	of which obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów ^a	03	2 028,23	3 637,32	179,3	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	04	1 710,40	2 420,44	141,5	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	05	—	774,82	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	06	4 711,52	2 748,20	58,3	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	07	120,43	282,84	234,9	Other income
Pozostałe koszty	08	212,68	253,90	119,4	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	09	4 619,27	2 777,15	60,1	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	10	232,16	764,02	329,1	Financial income
Koszty finansowe	11	1 573,88	1 386,38	88,1	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	12	3 277,55	2 154,79	65,7	Profit /loss on business activities

^a obejmuje wpłaty na Fundusz zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2 243)

^a included Contribution of the Act of October 27, 2022

^b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2243)

^b Act of October 27, 2022

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	44,59	162,63	364,7	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	—	0,08	x	of which obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów ^a	03	17,81	62,23	349,5	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	04	5,54	51,30	925,8	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	05	—	8,22	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	06	26,78	100,40	374,9	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	07	0,15	0,36	243,9	Other income
Pozostałe koszty	08	—	-9,34	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	09	26,93	110,09	408,8	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	10	3,59	49,96	1 392,4	Financial income
Koszty finansowe	11	5,99	46,09	769,3	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	12	24,53	113,96	464,6	Profit /loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	90,42	226,12	250,1	Total electricity revenues
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	—	0,21	x	of which obtained from the certificates
Koszty uzyskania przychodów ^a	03	41,38	104,24	251,9	Cost of revenue ^a
w tym koszty działalności własnej	04	18,20	79,28	435,5	of which own activity costs
wpłaty na Fundusz ^b	05	—	17,85	x	contribution ^b
Zysk/strata na sprzedaży	06	49,04	121,88	248,5	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	07	0,57	0,89	156,8	Other income
Pozostałe koszty	08	1,03	0,73	71,3	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	09	48,58	122,04	251,2	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	10	11,07	54,63	493,5	Financial income
Koszty finansowe	11	10,41	70,08	673,2	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	12	49,25	106,60	216,5	Profit /loss on business activities

a obejmuje wpłaty na Fundusz zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2 243)

a included Contribution of the Act of October 27, 2022

b zgodnie ustawą z dnia 27 października 2022 r. (Dz.U. poz.2243)

b Act of October 27, 2022

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	20 934,11	26 559,12	126,9	Total sale revenues ^a
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	19 456,79	22 191,35	114,1	of which from sales to final customers
rekompensaty ^b	03	—	5 249,27	x	compensation ^b
Koszty uzyskania przychodów	04	19 698,19	26 611,10	135,1	Cost of revenue
w tym koszty energii zakupionej	05	14 681,79	21 101,90	143,7	of which purchased energy costs
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	06	3 658,90	4 303,45	117,6	purchased cost of distribution services
koszty umorzonych praw majątkowych	07	776,75	522,68	67,3	cost of redeemed certificates
koszty działalności własnej	08	524,81	563,00	107,3	own activity costs
akcyza	09	49,37	91,73	185,8	excise tax
Zysk/strata na sprzedaży	10	1 235,93	-51,98	x	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	11	174,29	171,80	98,6	Other income
Pozostałe koszty	12	220,18	-125,67	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	13	1 190,04	245,48	20,6	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	14	60,12	284,88	473,8	Financial income
Koszty finansowe	15	36,81	71,93	195,4	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	16	1 213,36	458,43	37,8	Profit /loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	58 690,22	85 897,60	146,4	Total sale revenues ^a
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	53 771,09	69 677,35	129,6	of which from sales to final customers
rekompensaty ^b	03	—	14 917,69	x	compensation ^b
Koszty uzyskania przychodów	04	56 213,88	85 868,07	152,8	Cost of revenue
w tym koszty energii zakupionej	05	40 632,47	68 879,93	169,5	of which purchased energy costs
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	06	11 363,79	13 268,98	116,8	purchased cost of distribution services
koszty umorzonych praw majątkowych	07	2 662,20	1 730,62	65,0	cost of redeemed certificates
koszty działalności własnej	08	1 385,18	1 544,78	111,5	own activity costs
akcyza	09	151,66	282,20	186,1	excise tax
Zysk/strata na sprzedaży	10	2 476,34	29,53	1,2	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	11	747,87	664,28	88,8	Other income
Pozostałe koszty	12	580,85	-232,61	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	13	2 643,36	926,42	35,0	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	14	118,52	474,87	400,7	Financial income
Koszty finansowe	15	99,82	217,49	217,9	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	16	2 662,06	1 183,79	44,5	Profit /loss on business activities

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	31 324,50	43 798,99	139,8	Total sale revenues ^a
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	4 946,13	4 951,88	100,1	of which from sales to final customers
rekompensaty ^b	03	—	83,79	x	compensation ^b
Koszty uzyskania przychodów	04	31 789,69	43 383,42	136,5	Cost of revenue
w tym koszty energii zakupionej	05	30 833,73	42 396,30	137,5	of which purchased energy costs
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	06	328,63	459,82	139,9	purchased cost of distribution services
koszty umorzonych praw majątkowych	07	141,52	102,70	72,6	cost of redeemed certificates
koszty działalności własnej	08	454,31	289,73	63,8	own activity costs
akcyza	09	12,47	20,16	161,7	excise tax
Zysk/strata na sprzedaży	10	-465,19	415,57	x	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	11	34,36	30,38	88,4	Other income
Pozostałe koszty	12	31,89	13,88	43,5	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	13	-462,72	432,07	x	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	14	55,70	130,85	234,9	Financial income
Koszty finansowe	15	50,15	113,21	225,8	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	16	-457,17	449,71	x	Profit /loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ^a	01	89 593,43	147 943,30	165,1	Total sale revenues ^a
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	13 456,06	16 891,18	125,5	of which from sales to final customers
rekompensaty ^b	03	—	321,83	x	compensation ^b
Koszty uzyskania przychodów	04	89 632,98	148 252,51	165,4	Cost of revenue
w tym koszty energii zakupionej	05	87 158,03	144 821,10	166,2	of which purchased energy costs
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	06	984,91	1 377,02	139,8	purchased cost of distribution services
koszty umorzonych praw majątkowych	07	465,50	470,97	101,2	cost of redeemed certificates
koszty działalności własnej	08	931,99	904,24	97,0	own activity costs
akcyza	09	37,32	55,01	147,4	excise tax
Zysk/strata na sprzedaży	10	-39,56	-308,82	x	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	11	58,72	250,52	426,7	Other income
Pozostałe koszty	12	61,47	-54,48	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	13	-42,30	-3,81	x	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	14	124,04	335,01	270,1	Financial income
Koszty finansowe	15	111,22	297,98	267,9	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	16	-29,49	33,22	x	Profit /loss on business activities

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	6 797,92	9 568,14	140,8	Total sale revenues
w tym opłaty końcowe	02	29,46	29,50	100,2	of which fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received
opłaty mocowe	03	1 234,26	1 189,19	96,3	capacity market fees
Koszty uzyskania przychodów	04	5 888,92	8 107,00	137,7	Cost of revenue
w tym zakup usług przesyłania / dystrybucji	05	1 093,57	1 977,40	180,8	of which purchase of services of transmission / distribution
koszty działalności własnej	06	2 876,51	3 264,91	113,5	own activity costs
opłaty przejściowe	07	29,02	28,85	99,4	fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid
opłaty mocowe przekazane	08	1 243,25	1 195,41	96,2	capacity market fees- paid
Zysk/strata na sprzedaży	09	909,00	1 461,14	160,7	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	10	243,55	333,19	136,8	Other income
Pozostałe koszty	11	106,33	112,65	105,9	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	12	1 046,23	1 681,68	160,7	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	13	16,92	27,84	164,6	Financial income
Koszty finansowe	14	238,44	297,68	124,8	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	15	824,70	1 411,84	171,2	Profit /loss on business activities

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	20 852,39	29 617,65	142,0	Total sale revenues
w tym opłaty końcowe	02	87,00	87,77	100,9	of which fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received
opłaty mocowe	03	3 633,65	3 575,83	98,4	capacity market fees
Koszty uzyskania przychodów	04	17 350,63	24 851,02	143,2	Cost of revenue
w tym zakup usług przesyłania / dystrybucji	05	3 308,94	5 980,42	180,7	of which purchase of services of transmission / distribution
koszty działalności własnej	06	8 404,29	9 587,34	114,1	own activity costs
opłaty przejściowe	07	86,15	86,46	100,4	fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid
opłaty mocowe przekazane	08	3 664,24	3 561,20	97,2	capacity market fees- paid
Zysk/strata na sprzedaży	09	3 501,77	4 766,63	136,1	Profit/loss on trade
Pozostałe przychody	10	755,36	915,21	121,2	Other income
Pozostałe koszty	11	256,09	-362,10	x	Other costs
Wynik na działalności operacyjnej	12	4 001,04	6 043,93	151,1	Profit /loss on operating activities
Przychody finansowe	13	89,31	152,09	170,3	Financial income
Koszty finansowe	14	555,90	889,71	160,0	Financial costs
Wynik na działalności energetycznej	15	3 534,44	5 306,31	150,1	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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	2 876,51	3 264,91	113,5	<i>Total costs</i>
w tym wynagrodzenia i świadczenia	02	674,86	791,35	117,3	<i>of which wages and social benefits</i>
amortyzacja	03	1 045,94	1 107,63	105,9	<i>capital depreciation</i>
remonty	04	15,89	20,88	131,4	<i>repairs</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	8 404,29	9 587,34	114,1	<i>Total costs</i>
w tym wynagrodzenia i świadczenia	02	1 907,96	2 189,88	114,8	<i>of which wages and social benefits</i>
amortyzacja	03	3 073,84	3 288,16	107,0	<i>capital depreciation</i>
remonty	04	29,23	48,52	166,0	<i>repairs</i>

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		III kwartał / Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	6 913,59	6 306,06	91,2	<i>Total sale revenues</i>
w tym ze sprzedaży usług przesyłania	02	1 052,46	1 906,12	181,1	<i>of which from transmission services sales</i>
przychody z opłaty mocowej	03	1 345,21	1 318,57	98,0	<i>revenues from the capacity market</i>
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego	04	3 343,67	2 460,68	73,6	<i>for electricity at the balancing market</i>
Koszty uzyskania przychodów	05	6 340,56	5 516,27	87,0	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego	06	3 343,67	2 460,68	73,6	<i>of which costs of electricity purchased at the balancing market</i>
koszty działalności własnej	07	651,07	614,44	94,4	<i>own activity costs</i>
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń	08	1 351,00	1 352,58	100,1	<i>capacity market fees -paid</i>
Zysk/strata na sprzedaży	09	573,04	789,79	137,8	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	10	37,81	36,57	96,7	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	11	27,79	51,18	184,2	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	12	583,06	775,18	132,9	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	13	90,92	101,25	111,4	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	14	5,99	-8,55	x	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	15	668,00	884,97	132,5	<i>Profit /loss on business activities</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały / After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży	01	18 358,82	19 578,56	106,6	<i>Total sale revenues</i>
w tym ze sprzedaży usług przesyłania	02	3 183,40	5 751,42	180,7	<i>of which from transmission services sales</i>
przychody z opłaty mocowej	03	3 975,47	3 904,82	98,2	<i>revenues from the capacity market</i>
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego	04	8 482,45	8 263,21	97,4	<i>for electricity at the balancing market</i>
Koszty uzyskania przychodów	05	17 049,08	18 741,71	109,9	<i>Cost of revenue</i>
w tym koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego	06	8 482,45	8 263,21	97,4	<i>of which costs of electricity purchased at the balancing market</i>
koszty działalności własnej	07	1 733,47	1 795,09	103,6	<i>own activity costs</i>
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń	08	3 981,85	4 087,73	102,7	<i>capacity market fees -paid</i>
Zysk/strata na sprzedaży	09	1 309,73	836,85	63,9	<i>Profit/loss on trade</i>
Pozostałe przychody	10	82,07	136,64	166,5	<i>Other income</i>
Pozostałe koszty	11	49,96	109,89	220,0	<i>Other costs</i>
Wynik na działalności operacyjnej	12	1 341,84	863,59	64,4	<i>Profit /loss on operating activities</i>
Przychody finansowe	13	151,04	226,78	150,1	<i>Financial income</i>
Koszty finansowe	14	13,16	32,41	246,3	<i>Financial costs</i>
Wynik na działalności energetycznej	15	1 479,72	1 057,97	71,5	<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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	651,07	614,44	94,4	<i>Total costs</i>
w tym amortyzacja	02	140,54	151,72	108,0	<i>of which capital depreciation</i>
remonty	03	2,33	2,83	121,8	<i>repairs</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2022	2023		
		mln zł		%	
Razem koszty	01	1 733,47	1 795,09	103,6	<i>Total costs</i>
w tym amortyzacja	02	426,67	458,52	107,5	<i>of which capital depreciation</i>
remonty	03	3,92	5,47	139,5	<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		III kwartał Third 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	29 269	579,6	25 250	837,8	144,5	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	26 889	554,6	21 995	857,5	154,6	thermal plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	03	1 143	372,3	3 912	674,2	181,1	of which to trading companies
TGE	04	23 523	540,9	15 842	925,5	171,1	stock market
TGE - SPOT	05	1 565	1 352,3	1 582	564,0	41,7	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	21 959	483,1	14 260	965,6	199,9	forward market
rynek bilansujący	07	1 649	919,5	1 777	679,5	73,9	balancing market
elektrociepłownie	08	2 380	862,0	3 255	704,7	81,8	CHP plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	09	1 668	663,5	2 629	659,5	99,4	of which to trading companies
TGE - SPOT	10	75	1 076,6	17	601,5	55,9	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	225	329,8	333	798,0	242,0	forward market
rynek bilansujący	12	273	1 253,1	118	527,7	42,1	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	4 121	622,4	4 069	618,1	99,3	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	27 972	525,7	26 775	778,9	148,2	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym z elektrowni zawodowych	15	41	870,5	24	610,4	70,1	of which from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 804	463,0	1 819	366,6	79,2	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	21 131	506,7	19 861	818,6	161,6	from trading companies
TGE - SPOT	18	286	1 478,7	68	539,0	36,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	3 672	468,1	2 455	877,1	187,4	forward market
rynek bilansujący	20	710	1 023,8	727	737,5	72,0	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	52 429	590,0	60 177	704,6	119,4	Sale by trading companies
w tym z elektrowni zawodowych	22	6 879	548,8	12 140	660,0	120,3	of which from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	2 508	750,7	4 296	581,9	77,5	from trading companies
TGE - SPOT	24	5 238	1 180,4	12 464	548,8	46,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	34 407	454,7	26 043	857,9	188,7	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 279	398,9	1 035	1 352,6	339,1	Sale by distribution system operators

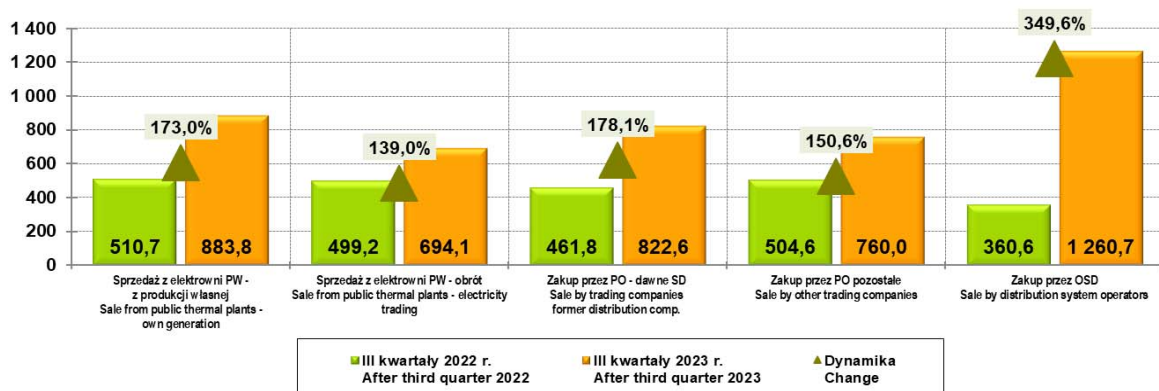
Tabl. 27. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną (dok.)
Volume of electricity sale. Electricity prices (cont.)

Wyszczególnienie		3 kwartały After third 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	91 370	510,7	77 611	883,8	173,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	77 829	493,1	62 836	903,1	183,1	thermal plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	03	2 833	351,9	9 863	731,1	207,7	of which to trading companies
TGE	04	68 264	484,6	44 261	972,4	200,7	stock market
TGE - SPOT	05	4 753	994,4	3 008	612,8	61,6	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	63 511	446,4	41 253	998,6	223,7	forward market
rynek bilansujący	07	5 068	708,3	7 441	754,2	106,5	balancing market
elektrociepłownie	08	13 541	612,1	14 776	801,4	130,9	CHP plants
w tym do przedsiębiorstw obrotu	09	10 169	483,2	11 852	789,6	163,4	of which to trading companies
TGE - SPOT	10	257	751,8	535	591,8	78,7	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	1 268	407,2	1 228	870,5	213,8	forward market
rynek bilansujący	12	1 354	1 116,6	706	734,9	65,8	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	13 650	499,2	11 176	694,1	139,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	87 862	461,8	82 975	822,6	178,1	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym z elektrowni zawodowych	15	105	684,5	214	900,0	131,5	of which from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	6 363	407,0	6 527	493,1	121,2	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	66 683	449,4	63 648	847,4	188,6	from trading companies
TGE - SPOT	18	658	1 159,9	943	828,0	71,4	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	11 449	441,7	8 120	910,4	206,1	forward market
rynek bilansujący	20	1 663	913,2	2 058	868,1	95,1	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	173 253	504,6	190 561	760,0	150,6	Sale by trading companies
w tym z elektrowni zawodowych	22	29 178	459,8	40 979	740,2	161,0	of which from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	8 378	588,0	12 734	631,0	107,3	from trading companies
TGE - SPOT	24	15 592	869,4	34 868	586,4	67,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	108 048	437,5	82 688	905,3	206,9	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	4 619	360,6	4 565	1 260,7	349,6	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		III kwartał Third 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		%					
O G Ó Ł E M	01	33 240,1	.	.	31 837,2	.	.	95,8	x	x	T O T A L
O G Ó Ł E M (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi)	02	33 122,1	622,8	620,1	31 748,9	663,6	659,5	95,9	106,6	106,4	T O T A L (excl. Independent power producers; including hydro and wind power plants)
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne	03	387,5	483,2	482,9	538,1	701,8	701,6	138,9	145,2	145,3	1. Thermal plants
2. Przedsiębiorstwa obrotu	04	6 390,0	721,7	718,2	6 578,8	678,4	674,9	103,0	94,0	94,0	2. Trading companies
odbiorcy - umowy kompleksowe	05	839,2	528,8	524,6	807,9	776,4	771,3	96,3	146,8	147,0	direct consumers
odbiorcy - umowy sprzedaży	06	5 550,8	750,9	747,5	5 771,0	664,7	661,4	104,0	88,5	88,5	TPA consumers
NN + WN	07	594,7	1 005,9	1 005,5	569,7	610,1	610,0	95,8	60,7	60,7	HV - consumers
SN	08	3 775,3	743,1	739,7	4 251,4	668,5	665,1	112,6	90,0	89,9	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	09	1 166,8	645,5	640,9	944,2	680,8	676,0	80,9	105,5	105,5	LV - consumers excl.households
gospodarstwa domowe	10	14,0	791,7	789,1	5,6	589,7	585,2	40,0	74,5	74,2	households
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	11	26 331,2	600,5	597,9	24 615,5	659,4	655,1	93,5	109,8	109,6	3. Trading companies (former distribution comp.)
odbiorcy - umowy kompleksowe	12	12 927,5	585,4	583,4	12 458,3	584,6	579,4	96,4	99,9	99,3	direct consumers
NN + WN	13	485,0	846,6	845,6	358,8	802,5	801,4	74,0	94,8	94,8	HV - consumers
SN	14	3 048,4	637,1	632,6	2 718,3	684,5	679,6	89,2	107,4	107,4	MV - consumers
nN grupy C ^b	15	2 232,8	937,2	932,4	1 991,2	774,9	769,7	89,2	82,7	82,5	LV - commercial consumers ^b
grupy G	16	7 161,2	436,1	435,9	7 390,1	486,1	480,5	103,2	111,5	110,2	LV - consumers, G tariff
w tym gospodarstwa domowe	17	6 751,5	443,3	443,0	6 712,6	487,7	481,9	99,4	110,0	108,8	of which households
odbiorcy umowy sprzedaży	18	13 403,7	615,0	611,8	12 157,2	736,1	732,6	90,7	119,7	119,7	TPA consumers
NN + WN	19	4 044,6	678,7	677,6	3 727,1	749,0	747,5	92,1	110,4	110,3	HV - consumers
SN	20	7 156,1	589,9	586,1	6 326,6	731,7	727,4	88,4	124,0	124,1	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	21	2 158,4	581,0	576,6	2 057,3	726,3	721,5	95,3	125,0	125,1	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	22	44,6	492,7	491,3	46,3	734,5	729,6	103,7	149,1	148,5	households

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third 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	102 187,3	.	.	98 614,4	.	.	96,5	x	x	T O T A L
O G Ó Ł E M (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi)	02	101 770,1	544,9	542,1	98 292,8	683,4	679,5	96,6	125,4	125,3	T O T A L (excl. Independent power producers; including hydro and wind power plants)
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe	03	1 246,9	477,3	476,8	1 665,3	676,7	676,3	133,6	141,8	141,8	1. Thermal plants
2. Przedsiębiorstwa obrotu	04	19 909,7	625,0	621,4	20 294,7	760,3	756,7	101,9	121,7	121,8	2. Trading companies
odbiorcy - umowy kompleksowe	05	2 579,3	517,6	513,3	2 483,2	886,2	881,3	96,3	171,2	171,7	direct consumers
odbiorcy - umowy sprzedaży	06	17 330,4	641,0	637,5	17 811,6	742,8	739,3	102,8	115,9	116,0	TPA consumers
NN + WN	07	1 968,3	753,3	751,5	2 179,3	720,3	719,2	110,7	95,6	95,7	HV - consumers
SN	08	11 816,1	640,7	637,1	12 800,5	747,7	744,1	108,3	116,7	116,8	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	09	3 475,9	578,2	574,2	2 808,6	739,2	734,4	80,8	127,8	127,9	LV - consumers excl.households
gospodarstwa domowe	10	70,0	645,6	642,5	23,1	569,8	565,4	33,0	88,3	88,0	households
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	11	80 577,3	526,0	523,3	76 289,5	663,3	659,2	94,7	126,1	126,0	3. Trading companies (former distribution comp.)
odbiorcy - umowy kompleksowe	12	40 900,8	518,5	516,2	39 043,4	573,7	568,9	95,5	110,6	110,2	direct consumers
NN + WN	13	1 410,7	700,7	699,6	1 016,9	867,0	865,8	72,1	123,7	123,7	HV - consumers
SN	14	9 171,1	576,5	571,9	8 182,9	700,2	695,3	89,2	121,5	121,6	MV - consumers
nN grupy C ^b	15	7 052,7	753,0	748,3	6 389,9	743,6	738,6	90,6	98,8	98,7	LV - commercial consumers ^b
grupy G	16	23 266,3	413,5	412,7	23 453,7	470,5	465,7	100,8	113,8	112,8	LV - consumers, G tariff
w tym gospodarstwa domowe	17	21 954,2	420,2	419,4	21 791,6	475,4	470,5	99,3	113,1	112,2	of which households
odbiorcy umowy sprzedaży	18	39 676,5	533,8	530,7	37 246,1	757,3	753,9	93,9	141,9	142,1	TPA consumers
NN + WN	19	12 002,1	566,1	564,9	11 524,6	794,7	793,4	96,0	140,4	140,4	HV - consumers
SN	20	20 892,6	523,5	519,7	19 021,8	743,9	739,6	91,0	142,1	142,3	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	21	6 631,5	509,2	504,8	6 553,0	731,5	726,6	98,8	143,6	143,9	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	22	150,3	466,7	464,9	146,8	723,1	718,7	97,6	154,9	154,6	households

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third 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	5 354,4	721,5	720,6	5 024,5	729,5	728,3	93,8	101,1	101,1	HV - consumers
SN	24	14 846,2	634,7	630,8	14 170,4	708,1	703,9	95,4	111,6	111,6	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	25	6 012,1	708,7	704,5	5 770,2	703,6	698,8	96,0	99,3	99,2	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	26	6 909,4	446,2	445,9	6 783,7	489,6	483,8	98,2	109,7	108,5	households
Razem umowy kompleksowe	27	14 145,9	580,1	578,0	13 642,4	596,6	591,5	96,4	102,8	102,3	Total direct consumers
NN + WN	28	715,2	727,4	726,7	572,3	685,3	684,6	80,0	94,2	94,2	HV - consumers
SN	29	3 896,6	613,0	608,5	3 576,4	715,6	710,8	91,8	116,8	116,8	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	30	2 683,3	838,8	835,0	2 761,8	693,7	689,1	102,9	82,7	82,5	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	31	6 850,8	445,2	444,9	6 731,9	487,8	482,0	98,3	109,6	108,3	households
Razem umowy sprzedaży	32	18 976,1	654,4	651,2	18 106,5	714,0	710,6	95,4	109,1	109,1	TPA consumers
NN + WN	33	4 639,2	720,6	719,6	4 452,2	735,3	734,1	96,0	102,0	102,0	HV - consumers
SN	34	10 949,5	642,3	638,6	10 594,0	705,6	701,7	96,8	109,9	109,9	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	35	3 328,7	603,7	599,3	3 008,4	712,6	707,8	90,4	118,0	118,1	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	36	58,6	564,2	562,5	51,9	718,9	714,0	88,5	127,4	126,9	households

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third 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				
Z wiersza 02											Of line 02:
NN + WN	23	16 069,9	597,0	595,8	15 879,9	779,7	778,6	98,8	130,6	130,7	HV - consumers
SN	24	44 550,0	564,9	560,9	42 640,4	746,2	742,0	95,7	132,1	132,3	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	25	18 655,3	600,4	596,3	17 685,5	705,9	701,1	94,8	117,6	117,6	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	26	22 494,9	422,5	421,7	22 086,9	477,2	472,3	98,2	112,9	112,0	households
Razem umowy kompleksowe	27	44 654,8	517,7	515,4	42 648,4	592,0	587,3	95,5	114,3	114,0	Total direct consumers
NN + WN	28	2 099,5	627,3	626,5	1 681,7	724,7	724,0	80,1	115,5	115,6	HV - consumers
SN	29	11 777,3	563,3	558,8	10 753,9	750,8	745,8	91,3	133,3	133,5	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	30	8 503,5	681,5	677,5	8 295,8	674,1	669,3	97,6	98,9	98,8	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	31	22 274,5	421,5	420,7	21 917,0	475,4	470,5	98,4	112,8	111,8	households
Razem umowy sprzedaży	32	57 115,3	566,0	562,8	55 644,4	753,3	749,9	97,4	133,1	133,2	TPA consumers
NN + WN	33	13 970,4	592,5	591,2	14 198,3	786,4	785,2	101,6	132,7	132,8	HV - consumers
SN	34	32 772,7	565,4	561,6	31 886,5	744,7	740,8	97,3	131,7	131,9	MV - consumers
nN (bez gospodarstw domowych)	35	10 151,9	532,5	528,3	9 389,7	734,1	729,2	92,5	137,9	138,0	LV - consumers excl. households
gospodarstwa domowe	36	220,3	523,5	521,3	169,9	702,3	697,9	77,1	134,1	133,9	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		III kwartał Third 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 dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
		w zł/MWhin zł/MWh						%	
Ogółem odbiorcy	01	867,1	582,0	285,1	953,0	596,1	356,9	109,9	Consumers total
cena bez akcyzy	02	865,0	579,8		948,0	591,1		109,6	prices excluding excise tax
odbiorcy na NN + WN (grupy A)	03	912,0	846,6	65,4	909,8	802,5	107,3	99,8	HV - consumers
cena bez akcyzy	04	911,1	845,6		908,7	801,4		99,7	prices excluding excise tax
odbiorcy na SN (grupy B)	05	827,2	614,0	213,2	1 025,8	710,3	315,5	124,0	MV - consumers
cena bez akcyzy	06	822,7	609,5		1 020,9	705,4		124,1	prices excluding excise tax
odbiorcy na nN (grupy C)	07	1 307,9	933,8	374,1	1 326,0	771,7	554,3	101,4	LV - commercial consumers
cena bez akcyzy	08	1 303,2	929,0		1 321,0	766,7		101,4	prices excluding excise tax
odbiorcy grup G	09	747,3	438,0	309,3	819,5	485,3	334,2	109,7	LV - consumers, G tariff
cena bez akcyzy	10	747,1	437,8		814,5	480,3		109,0	prices excluding excise tax
w tym gospodarstwa domowe	11	758,9	445,2	313,7	824,6	487,0	337,6	108,7	of which households
cena bez akcyzy	12	758,6	444,9		819,6	482,0		108,0	prices excluding excise tax

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third 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 dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
		w zł/MWh in zł/MWh						%	
Ogółem odbiorcy	01	793,9	518,4	275,5	933,7	592,4	341,3	117,6	Consumers total
cena bez akcyzy	02	791,5	516,0		928,9	587,6		117,4	prices excluding excise tax
odbiorcy na NN + WN (grupy A)	03	768,2	700,7	67,4	974,5	867,0	107,6	126,9	HV - consumers
cena bez akcyzy	04	767,1	699,6		973,4	865,8		126,9	prices excluding excise tax
odbiorcy na SN (grupy B)	05	772,4	564,1	208,3	1 060,8	748,8	312,0	137,3	MV - consumers
cena bez akcyzy	06	767,8	559,5		1 055,9	743,9		137,5	prices excluding excise tax
odbiorcy na nN (grupy C)	07	1 108,8	751,7	357,1	1 272,6	743,5	529,1	114,8	LV - commercial consumers
cena bez akcyzy	08	1 104,1	747,0		1 267,6	738,5		114,8	prices excluding excise tax
odbiorcy grup G	09	710,3	414,8	295,5	783,1	470,4	312,7	110,3	LV - consumers, G tariff
cena bez akcyzy	10	709,5	414,1		778,3	465,7		109,7	prices excluding excise tax
w tym gospodarstwa domowe	11	721,1	421,5	299,6	791,5	475,4	316,1	109,8	of which households
cena bez akcyzy	12	720,3	420,7		786,6	470,5		109,2	prices excluding excise tax

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

Wyszczególnienie		III kwartał Third 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	285,13	145,71	356,88	217,18	125,2	149,1	Consumers total
odbiorcy na NN+WN	02	65,42	72,45	107,33	116,57	164,1	160,9	HV - consumers
odbiorcy na SN	03	213,17	141,72	315,51	209,00	148,0	147,5	MV - consumers
odbiorcy na nN ^a	04	352,73	297,38	487,83	431,70	138,3	145,2	LV - consumers ^a
gospodarstwa domowe	05	313,71	228,09	337,58	303,28	107,6	133,0	households

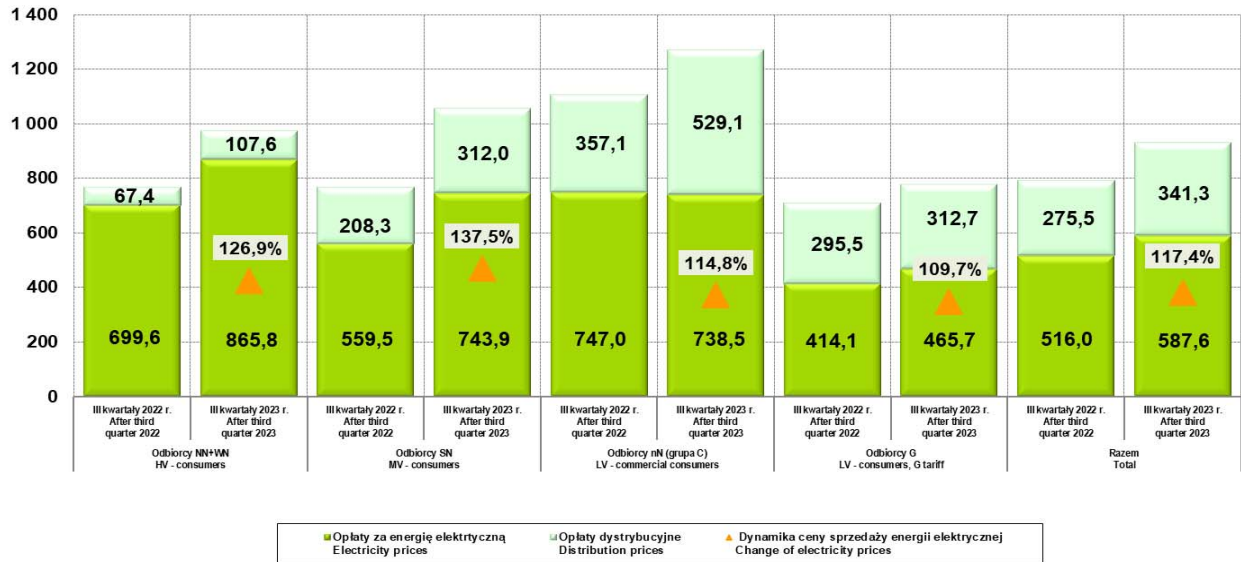
Tabl. 30. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych (dok.)
Distribution services prices to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie		3 kwartały After third 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	275,50	145,08	341,35	217,09	123,9	149,6	Consumers total
odbiorcy na NN+WN	02	67,44	72,21	107,58	115,66	159,5	160,2	HV - consumers
odbiorcy na SN	03	208,31	139,97	311,99	209,94	149,8	150,0	MV - consumers
odbiorcy na nN ^a	04	336,60	291,70	473,52	422,49	140,7	144,8	LV - consumers ^a
gospodarstwa domowe	05	299,57	223,14	316,12	282,09	105,5	126,4	households

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

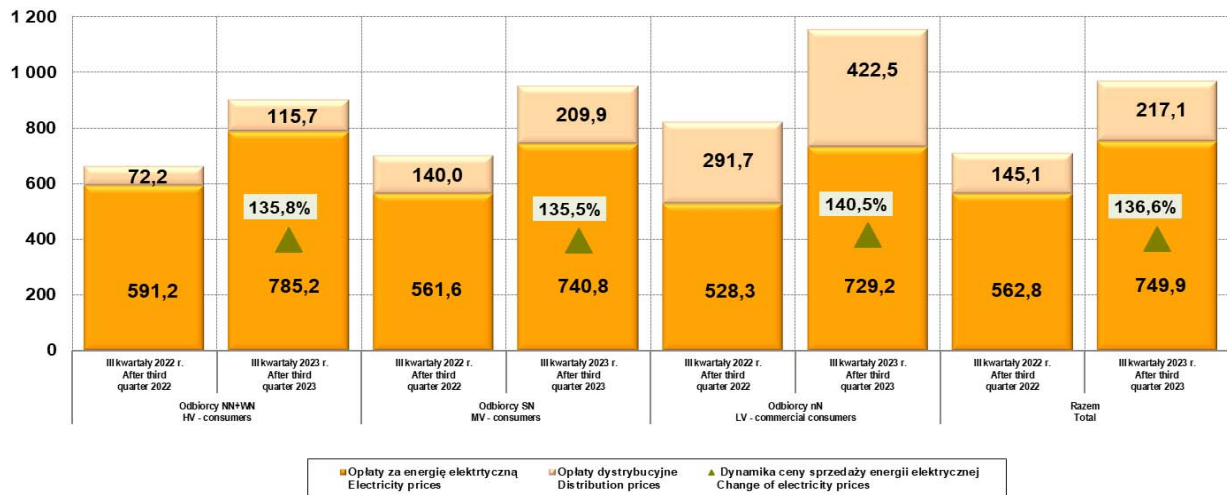
^b Excluding households.

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



^a Z wyłączeniem akcyzy
^a Excluding excise tax

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			III kwartał Third 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	1 127 063	64 461	1 197 484	74 753	106,2	116,0	Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid
	02	Ilość Electricity (MWh)	1 902 404	270 445	2 705 947	626 916	142,2	231,8	
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne	03	Liczba N ^o of prosumers	1 127 063	64 461	1 197 484	74 753	106,2	116,0	Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption
	04	Ilość Electricity (MWh)	1 837 202	670 397	3 117 099	974 060	169,7	145,3	

Tabl. 31. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej ^a (dok.)
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 (cont.)

Wyszczególnienie			3 kwartały After third 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	1 127 063	64 461	1 197 484	74 753	106,2	116,0	Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid
	02	Ilość Electricity (MWh)	3 503 060	387 497	6 172 840	1 149 283	176,2	296,6	
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne	03	Liczba N ^o of prosumers	1 127 063	64 461	1 197 484	74 753	106,2	116,0	Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption
	04	Ilość Electricity (MWh)	4 178 997	1 312 929	8 687 605	2 862 510	207,9	218,0	

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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		średnia cena average price			
		2022	2023		
		zł/MWh		%	
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową	01	672,9	865,6	128,6	Crop and animal production, hunting and related service activities
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu)	02	770,0	958,9	124,5	Mining of coal and lignite
Górnictwo rud metali	03	571,5	684,4	119,8	Mining of metal ores
Pozostałe górnictwo i wydobywanie	04	733,4	968,1	132,0	Other mining and quarrying
Produkcja artykułów spożywczych	05	681,7	921,8	135,2	Manufacture of food products
Produkcja napojów	06	657,4	930,6	141,5	Manufacture of beverages
Produkcja wyrobów tekstylnych	07	727,7	945,6	129,9	Manufacture of textiles
Produkcja odzieży	08	873,9	1 115,4	127,6	Manufacture of wearing apparel
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy	09	589,0	853,1	144,9	Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture
Produkcja papieru i wyrobów z papieru	10	726,9	773,4	106,4	Manufacture of paper and paper products
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej	11	838,1	1 086,5	129,6	Manufacture of coke and refined petroleum products
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych	12	586,3	944,4	161,1	Manufacture of chemicals and chemical products
Produkcja podstawowych sybstances farmaceutycznych oraz leków i pozostałych wyrobów farmaceutycznych	13	641,1	771,2	120,3	Manufacture of basic pharmaceutical products and pharmaceutical preparations
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych	14	610,1	869,9	142,6	Manufacture of rubber and plastic products
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych	15	615,6	877,1	142,5	Manufacture of other non-metallic mineral products
Produkcja metali	16	809,9	806,8	99,6	Manufacture of basic metals
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń	17	708,7	967,7	136,5	Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment
Produkcja komputerów, wyrobów eletronicznych i optycznych	18	869,3	944,8	108,7	Manufacture of computer, electronic and optical products
Produkcja urządzeń elektrycznych	19	680,6	942,3	138,5	Manufacture of electrical equipment
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana	20	666,3	1 008,6	151,4	Manufacture of machinery and equipment n.e.c.
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli	21	668,4	919,5	137,6	Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego	22	683,2	1 119,6	163,9	Manufacture of other transport equipment
Produkcja mebli	23	824,4	810,5	98,3	Manufacture of furniture
Pozostała produkcja wyrobów	24	635,9	823,3	129,5	Other manufacturing
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	25	506,8	821,3	162,1	Electricity, gas, steam and air conditioning supply
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną	26	505,3	821,6	162,6	Production and distribution of electricity
Działalność związana ze zbieraniem, przetwarzaniem i unieszkodliwianie odpadów; odzysk surowców	27	645,6	824,8	127,8	Waste collection, treatment and disposal activities; materials recovery
Budownictwo	28	823,9	930,1	112,9	Construction
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy	29	692,4	1 010,2	145,9	Passenger rail transport, inter urban
Transport kolejowy towarów	30	917,0	1 426,8	155,6	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

