

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 2 (119)

II KWARTAŁY 2022

AFTER SECOND QUARTER 2022

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 2022

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 S.A. <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2022 r. <i>Electric capacity. As of 30 VI 2022</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 ciepłne 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

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results of the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)</i>	45
Tabl. 21. 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. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych <i>Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators</i>	49
Tabl. 23. 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>	50

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

Tabl. 24. Zysk / strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego <i>Profit/loss on electricity activities by transmission system operator</i>	51
Tabl. 25. 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>	52

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

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną <i>Volume of electricity sale. Electricity prices</i>	53
Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	55
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	59
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	61
Tabl. 30. 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>	62
Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	63

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 VI 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 VI 2022) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 VI 2022) [in MW]</i>	23
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	54
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.

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

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

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	II kwartał Second quarter		Dynamika Change	Specification	
	2021	2022			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	44 964	47 042	104,6	TOTAL
Produkcja ^a	02	41 195	43 015	104,4	Gross electricity generation ^a
elektrownie zawodowe ciepłne ^b	03	31 596	31 622	100,1	public thermal plants ^b
na węgla brunatnym	04	11 099	11 450	103,2	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	17 732	17 888	100,9	hard coal fired plants
gazowe	06	1 890	1 329	70,3	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	874	955	109,2	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	761	707	92,9	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	172	238	138,0	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	871	894	102,6	public wind power plants
elektrownie przemysłowe ^a	11	3 482	3 350	96,2	electricity autoproducers ^a
elektrownie niezależne - instalacje OZE ^c	12	4 485	6 442	143,6	small hydro plants and renewable sources ^c
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	3 566	4 107	115,2	of line 02: wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	2 726	3 224	118,3	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	15	683	552	80,7	hydro RES
biogaz	16	332	341	102,7	biogas
biomasa	17	1 146	1 238	108,0	biomass
fotowoltaika	18	1 507	2 948	195,6	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	–	208	x	Electricity supplied from electricity storage
Import	20	3 768	3 819	101,3	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	21	44 964	47 042	104,6	TOTAL
Zużycie ogółem	22	42 346	42 457	100,3	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	3 209	3 259	101,6	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	112	101	89,7	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	399	412	103,2	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	259	343	132,4	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym	27	35 148	34 369	97,8	sales to final consumers
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	550	532	96,8	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	1 805	1 965	108,9	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	30	64	60	94,7	own use of stations
straty i różnice bilansowe	31	801	1 416	176,9	losses and statistical differences
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	–	19	x	Electricity fed into electricity storage
Eksport	33	2 618	4 565	174,4	Exports

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

Wyszczególnienie	2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	Specification	
	2021	2022			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	94 076	98 624	104,8	TOTAL
Produkcja ^a	02	85 934	90 775	105,6	Gross electricity generation ^a
elektrownie zawodowe ciepłe ^b	03	67 199	67 035	99,8	public thermal plants ^b
na węgla brunatnym	04	21 692	23 819	109,8	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	39 259	37 866	96,5	hard coal fired plants
gazowe	06	4 477	3 453	77,1	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	1 770	1 898	107,2	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	1 569	1 553	99,0	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	390	480	122,9	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	1 881	2 407	128,0	public wind power plants
elektrownie przemysłowe ^a	11	7 048	6 821	96,8	electricity autoproducers ^a
elektrownie niezależne - instalacje OZE ^c	12	8 237	12 958	157,3	small hydro plants and renewable sources ^c
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	7 667	10 774	140,5	of line 02: wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	5 873	8 457	144,0	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	15	1 366	1 250	91,6	hydro RES
biogaz	16	636	666	104,8	biogas
biomasa	17	2 272	2 430	107,0	biomass
fotowoltaika	18	1 909	4 029	211,1	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	–	292	x	Electricity supplied from electricity storage
Import	20	8 142	7 557	92,8	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	21	94 076	98 624	104,8	TOTAL
Zużycie ogółem	22	89 206	89 326	100,1	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	6 887	6 957	101,0	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	248	238	95,7	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	844	839	99,4	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	581	696	119,8	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym	27	72 041	72 255	100,3	sales to final consumers
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	1 199	1 094	91,3	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	4 036	3 991	98,9	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	30	177	167	94,3	own use of stations
straty i różnice bilansowe	31	3 193	3 087	96,7	losses and statistical differences
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	–	34	x	Electricity fed into electricity storage
Eksport	33	4 870	9 264	190,2	Eksports

a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b W tym współpalanie i układy hybrydowe.

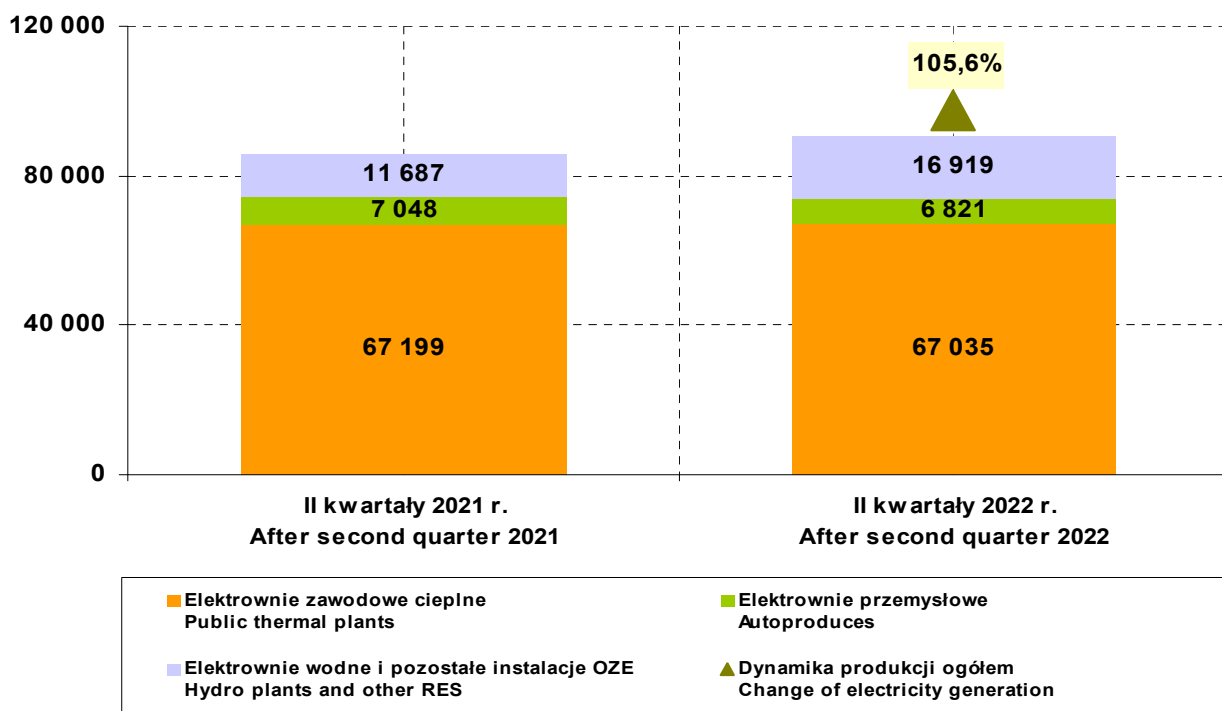
c Łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej.

a Not including small dispersed generation.

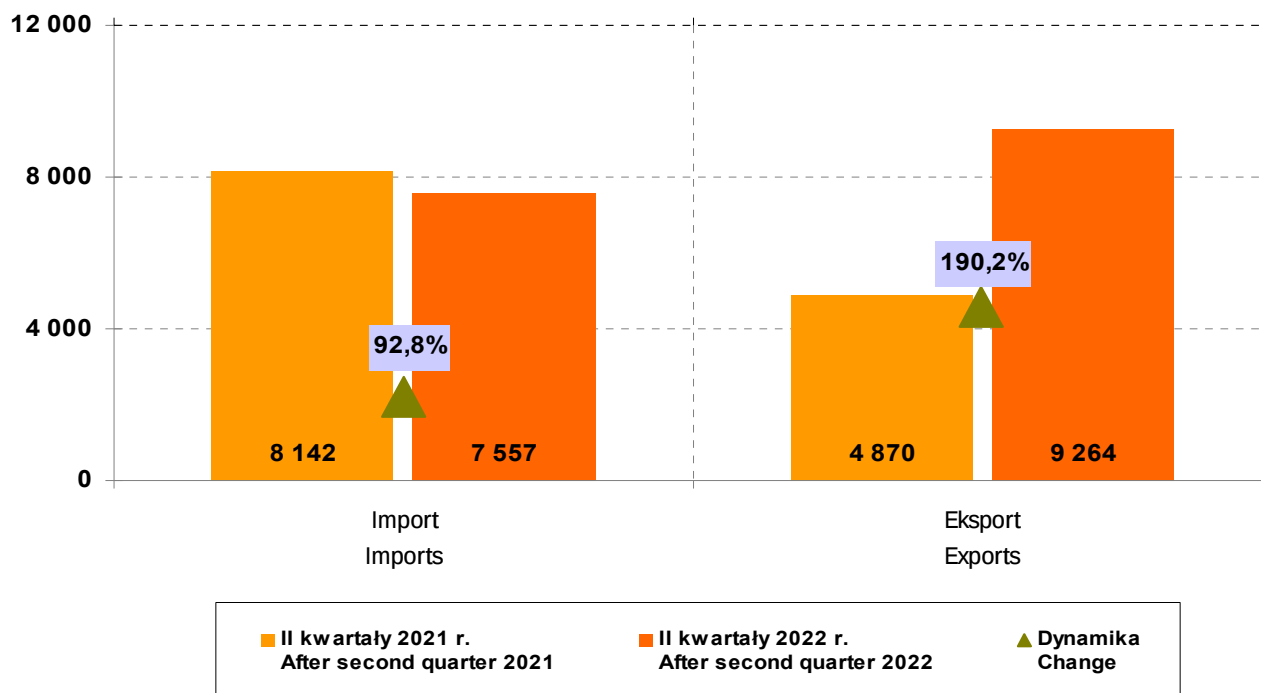
b Including co - combustion and hybrid equipment.

c Including public photovoltaics power plants.

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



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



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

Wyszczególnienie		II kwartał Second quarter		Dynamika Change	Specification
		2021	2022		
		GWh		%	
Produkcja	01	33 228	33 223	100,0	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	31 596	31 622	100,1	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 632	1 601	98,1	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 192	3 204	100,4	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	2 768	2 818	101,8	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	424	386	90,9	for heat production
Zużycie na inne cele	07	41	49	118,6	Other auxiliary consumption
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	550	532	96,8	Sales from power plants directly to customers ^c
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	—	4	x	Electricity fed into plants electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	—	0	x	Electricity supplied from plants electricity storage
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	29 446	29 439	100,0	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 445	1 121	77,6	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	4 230	6 183	146,2	Purchase from RES
Import	14	3 768	3 819	101,3	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	38 889	40 561	104,3	Total electricity supplied to the network
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	—	14	x	Electricity fed into network electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	—	207	x	Electricity supplied from network electricity storage
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	18	35 148	34 369	97,8	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	14 913	13 624	91,4	direct consumers
NN + WN	20	542	470	86,7	HV - consumers
SN	21	3 792	3 582	94,5	MV - consumers
nN grupa C ^d	22	2 339	2 114	90,4	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	23	8 240	7 458	90,5	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	24	7 811	7 052	90,3	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	20 235	20 746	102,5	TPA consumers
NN + WN	26	6 819	6 987	102,5	HV - consumers
SN	27	10 102	10 430	103,3	MV - consumers
nN	28	3 313	3 328	100,5	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	29	151	115	76,0	of which: households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	64	60	94,7	Own use of stations
Pompowanie wody	31	259	343	132,4	Pumped-storage consumption
Eksport	32	2 618	4 565	174,4	Exports
Straty i różnice bilansowe	33	801	1 416	176,9	Losses and statistical differences

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

Wyszczególnienie		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	Specification
		2021	2022		
		GWh		%	
Produkcja	01	70 649	70 996	100,5	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	67 199	67 035	99,8	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	3 450	3 961	114,8	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	6 872	6 907	100,5	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	5 642	5 750	101,9	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	1 229	1 157	94,1	for heat production
Zużycie na inne cele	07	112	111	99,1	Other auxiliary consumption
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	1 199	1 094	91,3	Sales from power plants directly to customers ^c
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	—	5	x	Electricity fed into plants electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	—	0	x	Electricity supplied from plants electricity storage
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	62 466	62 883	100,7	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	2 514	2 329	92,6	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	7 739	12 438	160,7	Purchase from RES
Import	14	8 142	7 557	92,8	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	80 862	85 207	105,4	Total electricity supplied to the network
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	—	28	x	Electricity fed into network electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	—	291	x	Electricity supplied from network electricity storage
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	18	72 041	72 255	100,3	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	31 147	29 713	95,4	direct consumers
NN + WN	20	1 058	926	87,5	HV - consumers
SN	21	7 837	7 562	96,5	MV - consumers
nN grupa C ^d	22	4 988	4 888	98,0	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	23	17 264	16 338	94,6	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	24	16 407	15 424	94,0	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	40 894	42 542	104,0	TPA consumers
NN + WN	26	13 377	13 966	104,4	HV - consumers
SN	27	20 480	21 368	104,3	MV - consumers
nN	28	7 037	7 208	102,4	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	29	315	252	79,9	of which: households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	177	167	94,3	Own use of stations
Pompowanie wody	31	581	696	119,8	Pumped-storage consumption
Eksport	32	4 870	9 264	190,2	Exports
Straty i różnice bilansowe	33	3 193	3 087	96,7	Losses and statistical differences

^a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.

^b Patrz uwagi ogólne.

^c Bez odbiorców TPA.

^d Łącznie z taryfą R.

^a Including independed power producers.

^b See general notes.

^c Excluding TPA consumers.

^d 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
		kwiecień 2022 April 2022	maj 2022 May 2022	czerwiec 2022 June 2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	56 002,0	56 971,0	57 528,9	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	27 610,9	31 166,6	32 678,5	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	969,6	1 383,4	1 646,9	heavy repairs
remonty średnie	04	1 763,9	2 663,9	2 240,4	medium repairs
remonty bieżące	05	1 736,6	1 630,0	1 592,6	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 254,1	875,0	966,6	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	18 934,5	20 948,6	22 370,2	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 936,6	3 654,8	3 849,5	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	15,8	10,9	12,3	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	182,2	74,2	56,4	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	9,5	3,2	3,1	Additional capacity
z przeciążeń	12	9,5	3,2	3,1	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	28 400,6	25 807,7	24 853,4	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	28 218,4	25 733,5	24 802,5	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 870,3	4 409,2	3 690,1	Reserve of power
wirująca	17	3 062,7	2 663,4	2 641,7	spinning reserve
pozostała	18	1 807,6	1 745,7	1 048,4	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 530,3	21 398,5	21 163,3	Load on domestic power plants
cieplnych	20	19 907,5	18 581,0	18 598,7	thermal
wodnych	21	1 213,3	985,4	932,5	hydro
wiatrowych	22	2 384,6	1 760,9	1 056,4	wind power plants
innych odnawialnych	23	24,9	71,2	575,8	other renewable
Import planowany	24	1 137,0	969,5	868,5	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	1 013,0	448,0	189,2	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	124,0	521,4	679,2	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	188,8	601,8	680,8	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 719,1	22 000,3	21 844,1	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	4,7	-0,4	6,6	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 723,8	22 000,0	21 850,7	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 903,2	3 339,4	2 862,0	Balance of power

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
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		20.04.2022	11.05.2022	30.06.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	56 107,8	56 833,3	57 794,8	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	28 518,1	31 713,0	32 135,7	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	969,9	1 274,8	1 402,4	heavy repairs
remonty średnie	04	2 251,3	2 813,3	1 573,3	medium repairs
remonty bieżące	05	1 566,5	1 344,1	1 216,3	operating repairs
postoje awaryjne	06	616,8	2 522,8	951,3	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	20 319,8	20 067,1	23 233,5	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 775,2	3 690,9	3 747,4	heat production
inwestycyjno-oswojeniowe	09	18,6	–	11,5	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	75,0	–	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	3,6	2,1	2,6	Additional capacity
z przeciążeń	12	3,6	2,1	2,6	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 593,3	25 122,4	25 661,7	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 593,3	25 047,4	25 661,7	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 062,1	4 192,1	3 309,6	Reserve of power
wirująca	17	2 776,6	1 795,3	2 608,1	spinning reserve
pozostała	18	1 285,5	2 396,7	701,5	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 531,2	20 930,3	22 352,1	Load on domestic power plants
cieplnych	20	20 736,4	17 488,0	19 201,4	thermal
wodnych	21	1 439,0	827,5	1 328,4	hydro
wiatrowych	22	1 340,0	2 581,3	806,9	wind power plants
innych odnawialnych	23	15,8	33,50	1 015,40	other renewable
Import planowany	24	1 025,0	1 684,0	769,50	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	667,0	77,3	83,2	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	358,0	1 606,7	686,3	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	394,3	1 672,1	667,7	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 925,5	22 602,4	23 019,8	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-6,5	-8,8	-8,3	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 919,0	22 593,6	23 011,5	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 455,0	3 046,8	2 569,0	Balance of power

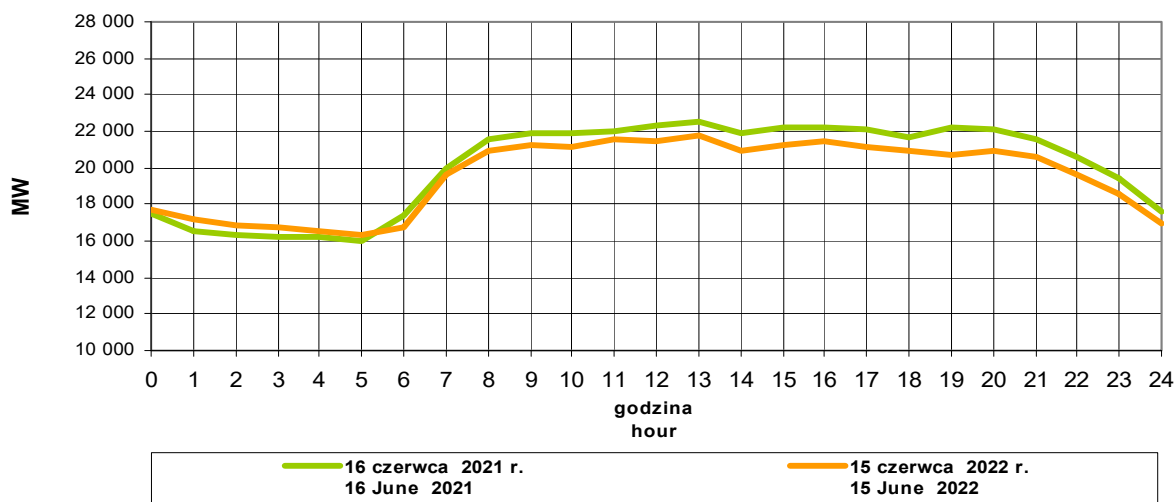
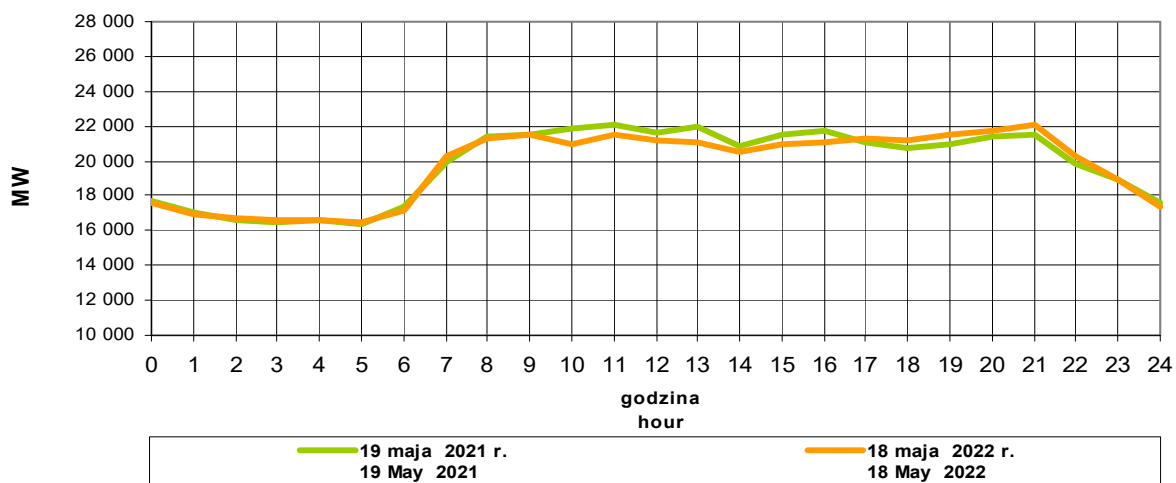
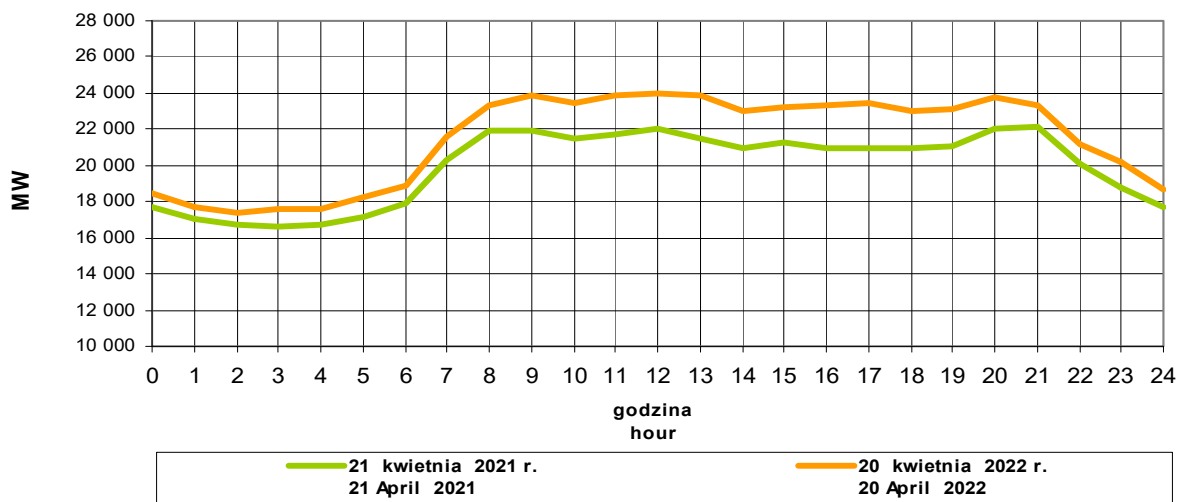
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		20.04.2022	18.05.2022	15.06.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	56 107,8	57 149,7	57 532,8	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	28 518,1	31 696,8	34 337,8	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	969,9	1 462,8	1 627,4	heavy repairs
remonty średnie	04	2 251,3	2 888,3	2 742,3	medium repairs
remonty bieżące	05	1 566,5	1 085,1	1 707,0	operating repairs
postoje awaryjne	06	616,8	591,8	1 440,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	20 319,8	22 034,3	22 865,7	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 775,2	3 623,9	3 944,3	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	18,6	10,6	11,1	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	–	–	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	3,6	2,8	2,5	Additional capacity
z przeciążeń	12	3,6	2,8	2,5	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 593,3	25 455,7	23 197,5	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 593,3	25 455,7	23 197,5	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 062,1	3 898,1	2 327,6	Reserve of power
wirująca	17	2 776,6	2 290,9	1 691,8	spinning reserve
pozostała	18	1 285,5	1 607,2	635,8	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 531,2	21 557,6	20 869,9	Load on domestic power plants
ciepłych	20	20 736,4	19 771,8	18 874,2	thermal
wodnych	21	1 439,0	967,5	1 159,5	hydro
wiatrowych	22	1 340,0	770,0	203,6	wind power plants
innych odnawialnych	23	15,8	48,3	632,6	other renewable
Import planowany	24	1 025,0	850,6	1 278,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	667,0	82,0	1 142,9	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	358,0	768,6	135,1	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	394,3	512,2	219,9	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 925,5	22 069,8	21 089,8	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-6,5	9,3	5,1	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 919,0	22 079,1	21 094,9	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 455,0	3 209,0	1 514,0	Balance of power

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
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		20.04.2022	18.05.2022	15.06.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	56 107,8	57 149,7	57 532,8	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	26 386,4	28 995,3	30 173,7	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	969,9	1 462,8	1 627,4	heavy repairs
remonty średnie	04	2 216,3	2 848,3	2 742,3	medium repairs
remonty bieżące	05	1 802,5	1 406,2	1 897,8	operating repairs
postoje awaryjne	06	511,8	494,8	1 690,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	17 952,5	18 929,6	18 121,1	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 922,8	3 845,1	4 083,5	heat production
inwestycyjno-oswojeniowe	09	10,6	8,5	11,6	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	180,0	375,0	—	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	—	—	0,1	Additional capacity
z przeciążeń	12	—	—	0,1	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 721,4	28 154,4	27 359,2	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 541,4	27 779,4	27 359,2	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	5 914,2	6 379,1	5 515,5	Reserve of power
wirująca	17	5 071,2	4 476,2	4 385,1	spinning reserve
pozostała	18	843,0	1 902,8	1 130,3	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 807,2	21 775,3	21 843,7	Load on domestic power plants
cieplnych	20	19 390,5	17 339,7	15 667,1	thermal
wodnych	21	244,7	150,8	115,9	hydro
wiatrowych	22	2 586,1	362,7	607,7	wind power plants
innych odnawialnych	23	1 585,9	3 922,1	5 453,0	other renewable
Import planowany	24	1 025,0	810,0	258,6	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	625,1	747,0	135,2	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	399,9	63,0	123,4	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	227,7	-82,3	58,2	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	24 034,9	21 693,0	21 901,9	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	2,9	-9,1	6,5	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	24 037,8	21 683,9	21 908,4	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	5 295,2	5 020,3	4 784,6	Balance of power

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]

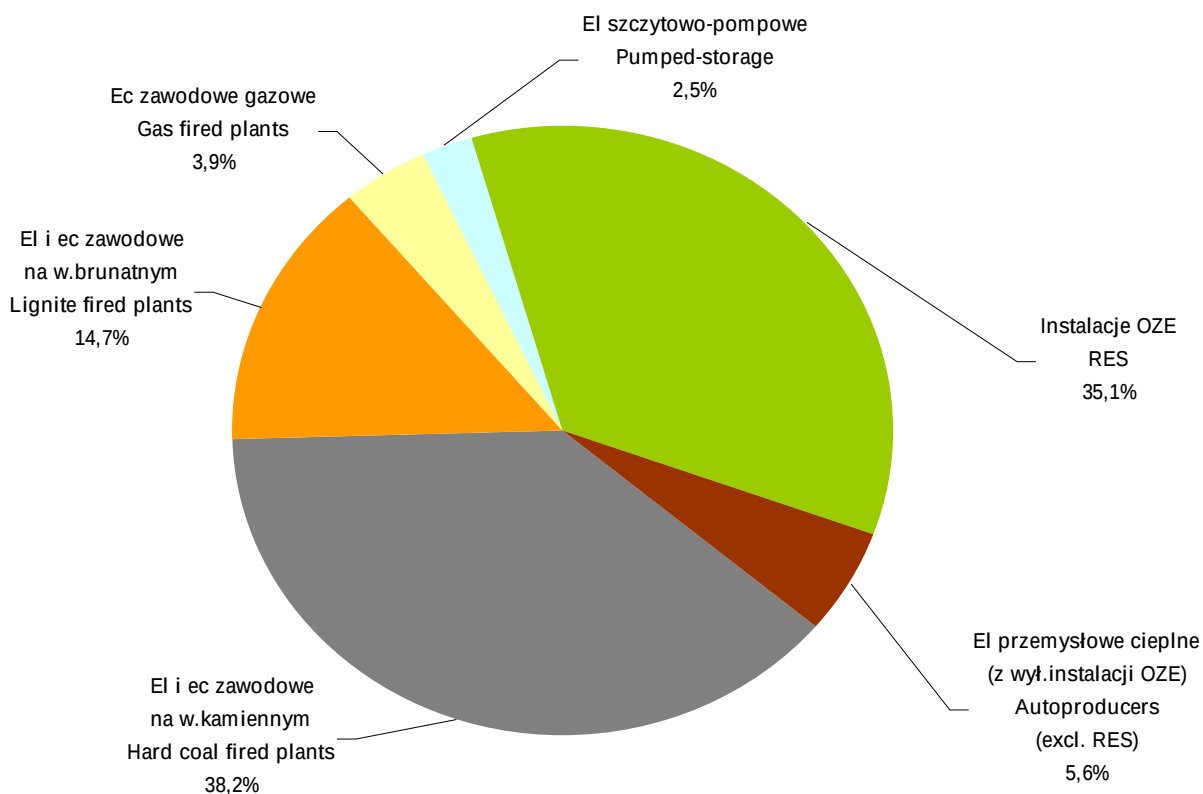
Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	kwiecień April	maj May	czerwiec June	
	20.04.2022	18.05.2022	15.06.2022	
Maksymalna moc osiągalna				Maximum available capacity
El. wodne	01 2 502,4	2 502,4	2 502,4	Hydro power stations
El. jądrowe	02 —	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 421,1	36 354,8	36 279,3	Conventional power stations
El. wiatrowe	04 8 374,7	8 515,6	8 682,1	Wind power plants
El. inne odnawialne	05 8 809,7	9 776,9	10 069,1	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06 56 107,9	57 149,7	57 532,9	Maximum available capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07 18 959,3	20 842,4	19 994,6	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08 —	—	—	of which idle capacity
Remonty	09 4 489,8	5 145,6	5 640,8	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10 460,6	445,3	1 521,0	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 5 914,2	6 379,1	5 515,5	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12 26 283,9	24 337,3	24 861,1	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13 21 709,6	19 649,1	19 731,7	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 -106,9	818,7	992,8	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15 4 574,3	4 688,2	5 129,4	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16 227,7	-82,3	58,2	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17 4 802,0	4 605,9	5 187,6	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2022 r.
Electric capacity. As of 30 VI 2022

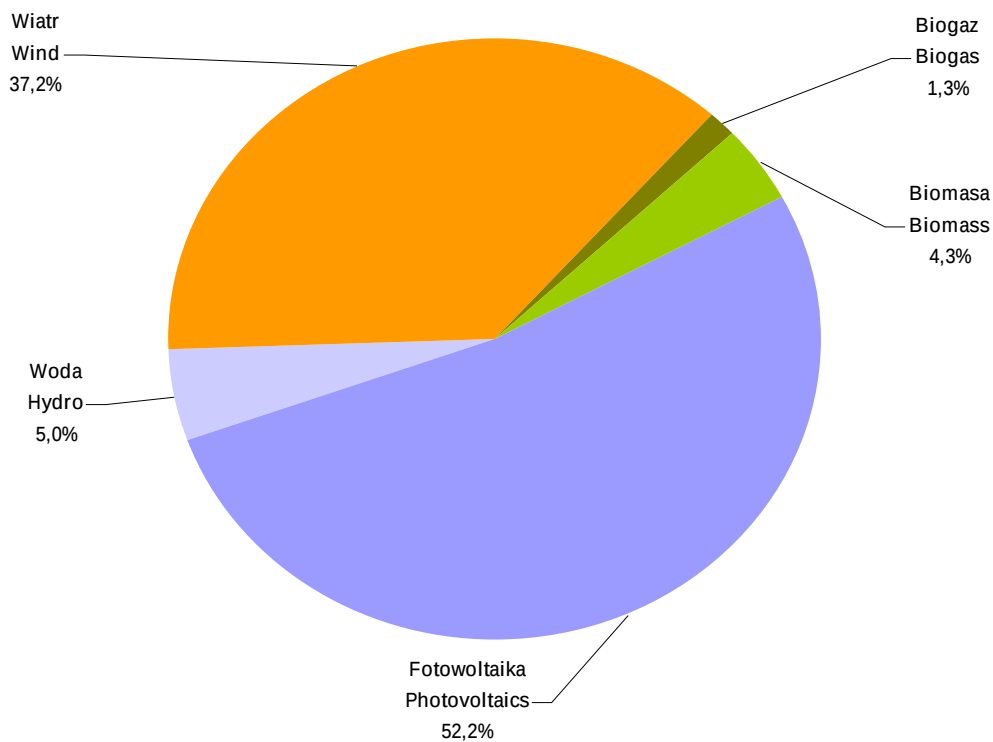
Wyszczególnienie Specification		Moc elektryczna zainstalowana Installed capacity	Moc elektryczna osiągalna Available capacity
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a Public thermal plants ^a	01	34 199,3	32 768,5
na węglu brunatnym lignite fired plants	02	8 936,4	8 297,4
na węglu kamiennym hard coal fired plants	03	22 167,8	21 577,7
gazowe gas fired plants	04	2 313,0	2 227,1
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	05	782,1	666,3
Elektrownie zawodowe wodne Public hydro power plants	06	2 292,2	2 309,6
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe Public wind power plants	08	1 707,4	1 672,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a Electricity autoproducers ^a	09	3 546,6	3 419,3
Elektrownie niezależne - instalacje OZE Small hydro plants and renewable sources	10	16 398,6	16 307,6
O G Ó Ł E M T O T A L	11	58 144,1	56 477,4
w tym: elektrownie wiatrowe of which: wind power plants	12	7 483,0	7 373,4
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW of which: with installed capacity above 10 MW	13	5 438,0	5 328,4
wodne OZE hydro RES	14	977,8	985,2
biogaz biogas	15	267,6	260,7
biomasa biomass	16	968,2	843,7
fotowoltaika photovoltaics	17	10 363,5	10 347,1

*a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.*

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 VI 2022 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 VI 2022) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2022 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 VI 2022) [MW]



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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	II kwartał Second quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	11 099	11 450	103,2
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	104 896	107 554	102,5
	03	tys. ton	12 564	13 295	105,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	104 107	106 807	102,6
	05	tys. ton	12 471	13 205	105,9
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	8 349	8 090	96,9
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	9,93	9,81	98,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	1 377	1 374	99,8
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	14 204	14 809	104,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	124 735	133 368	106,9
	13	tys. ton	5 769	6 340	109,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	122 509	130 993	106,9
	15	tys. ton	5 658	6 221	110,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 623	21 037	97,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	933	755	80,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	889	729	82,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,70	8,74	100,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	835	872	104,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 034	2 329	57,7

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	21 490	23 819	110,8
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	203 512	222 794	109,5
	03	tys. ton	24 810	27 153	109,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	201 078	215 325	107,1
	05	tys. ton	24 523	26 283	107,2
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	8 203	8 205	100,0
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	9,91	9,73	98,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	2 694	2 848	105,7
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	29 454	28 963	98,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	261 525	262 439	100,3
	13	tys. ton	12 108	12 451	102,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	254 591	255 430	100,3
	15	tys. ton	11 765	12 101	102,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 599	21 078	97,6
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	1 606	1 307	81,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	1 534	1 202	78,3
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,65	8,76	101,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	1 723	1 703	98,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 034	2 329	57,7

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	II kwartał Second quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	3 310	2 858	86,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	40 391	34 072	84,4
	24	tys. ton	1 857	1 581	85,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	17 891	15 072	84,2
	26	tys. ton	841	713	84,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 746	21 552	99,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	3 514	3 151	89,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	29	TJ	1 950	1 675	85,9
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	7,81	7,88	100,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	770	679	88,2
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	1 704	1 564	91,8
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 632	1 175	72,0
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	12 684	9 138	72,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	9 716	6 080	62,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	32 354	30 993	95,8
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	238	720	302,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,73	1,92	111,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	1 081	589	54,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	24	16	68,8

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	9 204	8 333	90,5
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	120 833	106 423	88,1
	24	tys. ton	5 531	4 959	89,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	44 608	39 613	88,8
	26	tys. ton	2 089	1 880	90,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 846	21 461	98,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	8 353	7 703	92,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which; for electricity generation	29	TJ	3 871	3 481	89,9
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	6,26	6,39	102,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	2 135	1 974	92,4
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	1 704	1 564	91,8
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	3 875	3 149	81,3
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	30 974	25 018	80,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	21 756	15 428	70,9
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	33 027	31 726	96,1
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	1 379	2 270	164,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,61	1,69	105,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	2 569	1 580	61,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	24	16	68,8

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	II kwartał Second quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	804	879	109,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	8 862	9 983	112,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	7 443	8 203	110,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	8,52	9,07	106,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 352	1 457	107,8
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	548	437	79,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	4 252	3 668	86,3
	49	tys. ton	198	167	84,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	1 259	1 133	90,1
	51	tys. ton	64	55	85,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	21 475	22 029	102,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	2 720	1 666	61,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	1 385	878	63,4
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	634	877	138,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	243	592	244,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	835	788	94,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	519	507	97,7
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	4,56	4,90	107,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	852	665	78,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	145	145	100,0
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	31 596	31 608	100,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,60	8,76	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	983	964	98,1

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

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	2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	
		2021	2022	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	1 626	1 714	105,4
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	18 798	19 785	105,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	14 613	15 164	103,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,02	8,67	96,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	2 734	2 862	104,7
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	1 347	1 003	74,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	14 099	12 010	85,2
	49	tys. ton	645	551	85,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	3 338	3 002	89,9
	51	tys. ton	165	149	90,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	21 853	21 782	99,7
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	6 407	3 688	57,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	3 135	1 746	55,7
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	1 416	1 666	117,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	544	974	179,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	1 804	1 697	94,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	1 061	1 011	95,3
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	4,11	4,71	114,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	2 095	1 533	73,2
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	145	145	100,0
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	66 996	66 981	100,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,24	8,42	102,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	2 085	2 040	97,8

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 Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	12 613,50	19 849,36	157,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	8 440,74	12 586,53	149,1
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	4 172,76	7 262,83	174,1
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	265,07	504,31	190,3
Pozostałe koszty Other costs	05	3 875,97	8 076,49	208,4
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	561,86	-309,35	x
Przychody finansowe Financial income	07	17,84	51,14	286,6
Koszty finansowe Financial costs	08	136,83	231,55	169,2
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	442,88	-489,76	x

**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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	26 873,62	41 964,49	156,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	17 924,37	25 789,87	143,9
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	8 949,25	16 174,62	180,7
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	555,31	1 530,80	275,7
Pozostałe koszty Other costs	05	7 693,86	16 487,28	214,3
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	1 810,71	1 218,14	67,3
Przychody finansowe Financial income	07	26,00	90,24	347,0
Koszty finansowe Financial costs	08	257,77	411,90	159,8
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	1 578,94	896,47	56,8

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem Total sale revenues	01	11 103,41	18 075,35	162,8
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	9 713,48	16 637,75	171,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	1 130,16	1 119,59	99,1
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	91,46	79,67	87,1
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	165,12	213,74	129,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	06	7 189,50	10 616,39	147,7
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	4 669,14	6 916,46	148,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	2 175,40	3 231,11	148,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,59	17,20	2 923,1
akcyza excise tax	10	0,17	0,12	71,3
koszty zarządu management costs	11	152,86	174,32	114,0
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	12	3 913,91	7 458,96	190,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	233,91	460,98	197,1
Pozostałe koszty Other costs	14	3 388,69	7 337,61	216,5
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną of which: costs of CO ₂ emission of electricity	15	.	6 997,81	x
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	16	759,13	582,33	76,7
Przychody finansowe Financial income	17	12,09	42,57	352,2
Koszty finansowe Financial costs	18	101,54	158,87	156,5
Wynik na energii elektrycznej Profit /loss on electricity	19	669,68	466,03	69,6

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	22 578,31	36 990,71	163,8
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	19 765,40	33 970,07	171,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	2 268,79	2 283,67	100,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	210,40	163,77	77,8
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	328,02	445,01	135,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	14 769,20	20 865,33	141,3
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	9 813,52	13 277,13	135,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4 245,91	6 642,91	156,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	3,44	18,09	526,4
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,46	0,33	71,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	300,40	333,42	111,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	7 809,12	16 125,39	206,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income^a</i>	13	500,35	1 447,29	289,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	6 495,82	14 464,63	222,7
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną of which: costs of CO ₂ emission of electricity	15	.	14 082,72	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	1 813,64	3 108,05	171,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	18,62	76,78	412,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	189,71	293,03	154,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	1 642,55	2 891,80	176,1

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 724,16	6 494,63	174,4
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	3 366,50	6 139,77	182,4
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	342,96	339,59	99,0
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	14,17	15,27	107,7
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	0,53	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	2 064,46	3 006,17	145,6
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	1 175,46	1 571,21	133,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	741,48	1 205,33	162,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,01	0,00	1,8
akcyza excise tax	10	-0,03	-0,03	x
koszty zarządu management costs	11	32,77	36,56	111,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 659,69	3 488,46	210,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	79,15	92,85	117,3
Pozostałe koszty Other costs	14	1 473,52	3 581,30	243,0
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną of which: costs of CO ₂ emission of electricity	15	.	3 580,90	x
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	16	265,33	0,01	0,0
Przychody finansowe Financial income	17	4,64	5,02	108,1
Koszty finansowe Financial costs	18	10,42	16,22	155,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	259,55	-11,19	x

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		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	7 255,35	13 109,48	180,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	6 574,42	12 369,20	188,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	653,81	705,35	107,9
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	23,90	34,94	146,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	3,23	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	4 401,72	5 864,60	133,2
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	2 553,00	3 139,00	123,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 545,65	2 247,48	145,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,00	6,8
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,05	0,02	33,1
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	66,19	73,05	110,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 853,62	7 244,89	253,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	133,80	219,64	164,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2 720,94	7 293,45	268,0
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	7 210,43	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	266,49	171,08	64,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	6,42	15,84	246,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	17,36	28,27	162,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	255,54	158,65	62,1

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	6 502,28	9 753,96	150,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	5 654,54	8 959,17	158,4
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	729,81	706,66	96,8
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	76,95	57,07	74,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	40,98	31,06	75,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	4 476,58	5 983,92	133,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	3 020,20	4 202,53	139,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 287,06	1 574,65	122,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,29	16,93	5 822,5
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,18	0,13	75,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	104,93	117,16	111,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 025,70	3 770,04	186,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	115,53	104,29	90,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 859,76	3 634,07	195,4
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	3 320,03	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	281,48	240,25	85,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	5,96	19,70	330,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	61,06	88,06	144,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	226,37	171,90	75,9

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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	13 484,13	19 771,32	146,6
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	11 718,78	18 126,88	154,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	1 493,15	1 437,29	96,3
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	185,86	114,67	61,7
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	86,33	92,48	107,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	9 045,77	11 523,97	127,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	6 258,42	7 802,25	124,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 442,62	3 321,21	136,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,93	17,73	605,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,37	0,28	76,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	202,32	223,10	110,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	4 438,36	8 247,35	185,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	323,64	715,43	221,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	3 652,78	6 906,00	189,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	6 644,11	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	1 109,22	2 056,78	185,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	8,97	33,90	377,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	111,21	158,98	143,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	1 006,99	1 931,69	191,8

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	583,12	1 308,17	224,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	522,20	1 202,89	230,4
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	57,40	73,35	127,8
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,34	7,34	2 182,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	451,13	1 183,85	262,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	287,73	726,74	252,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	141,47	434,63	307,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,21	0,30	142,7
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,00	0,01	175,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	10,39	13,03	125,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	131,99	124,32	94,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	2,90	254,70	8 776,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	52,90	108,68	205,5
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	96,81	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	81,99	270,33	329,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	1,45	13,27	917,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	28,89	50,60	175,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	54,54	233,01	427,2

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	1 254,97	3 098,78	246,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	1 126,80	2 815,38	249,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	121,82	141,04	115,8
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,65	14,17	2 195,9
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	916,65	2 714,53	296,1
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	629,63	1 620,20	257,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	237,39	1 044,12	439,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,41	0,37	91,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,01	0,01	173,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	22,89	24,76	108,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	338,32	384,25	113,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	5,17	499,04	9 649,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	115,33	243,77	211,4
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	228,08	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	228,16	639,52	280,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	3,14	22,25	709,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	58,82	100,20	170,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	172,48	561,57	325,6

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	293,85	518,60	176,5
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	170,24	335,91	197,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	—	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	123,61	182,68	147,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	197,32	442,45	224,2
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	185,75	415,98	223,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	5,39	16,50	306,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,08	-0,03	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,01	57,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	4,77	7,57	158,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	96,53	76,15	78,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	36,32	9,14	25,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2,52	13,55	538,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	0,07	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	130,33	71,74	55,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	0,04	4,58	11 383,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	1,16	4,00	344,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	129,21	72,32	56,0

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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	583,86	1 011,13	173,2
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	345,40	658,60	190,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	—	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	238,46	352,53	147,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	405,05	762,23	188,2
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	372,47	715,68	192,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	20,25	30,10	148,7
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,08	—	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,04	0,02	47,5
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	9,00	12,53	139,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	178,81	248,90	139,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	37,73	13,18	34,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	6,78	21,41	316,0
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	0,10	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	209,77	240,68	114,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	0,09	4,79	5 283,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	2,32	5,58	240,6
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	207,54	239,88	115,6

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	3 029,66	5 180,39	171,0
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	2 759,40	4 780,72	173,3
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	39,13	59,35	151,7
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	99,87	138,71	138,9
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	1 721,18	1 876,94	109,0
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	452,89	489,51	108,1
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	659,76	695,21	105,4
remonty <i>repairs</i>	08	252,96	282,22	111,6
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	4 750,84	7 057,33	148,5
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	149,25	248,28	166,3
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	95,18	182,25	191,5
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	54,07	66,03	122,1

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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	6 588,77	9 945,68	150,9
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	6 001,74	9 102,66	151,7
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	86,28	140,00	162,3
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	230,77	310,66	134,6
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	3 417,64	3 642,59	106,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	920,67	983,21	106,8
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	1 319,70	1 367,10	103,6
remonty <i>repairs</i>	08	481,58	513,49	106,6
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	10 006,41	13 588,27	135,8
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	166,26	225,01	135,3
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	109,48	164,69	150,4
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	56,79	60,32	106,2

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem Total variable costs	01	624,13	1 304,84	209,1
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu of which: fuel and cost of fuel purchase	02	482,93	1 060,53	219,6
Koszty stałe ogółem Total fixed costs	03	493,08	525,56	106,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	04	116,74	121,85	104,4
amortyzacja capital depreciation	05	190,17	201,96	106,2
remonty repairs	06	74,27	82,27	110,8
Razem koszty wytwarzania ciepła Total costs	07	1 117,21	1 830,41	163,8
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] Total cost of heat [zł/GJ]	08	38,61	67,36	174,5

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem Total variable costs	01	1 928,19	3 607,09	187,1
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu of which: fuel and cost of fuel purchase	02	1 560,75	3 031,32	194,2
Koszty stałe ogółem Total fixed costs	03	972,45	1 017,55	104,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	04	238,94	246,10	103,0
amortyzacja capital depreciation	05	381,76	400,13	104,8
remonty repairs	06	129,10	156,36	121,1
Razem koszty wytwarzania ciepła Total costs	07	2 900,64	4 624,64	159,4
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] Total cost of heat [zł/GJ]	08	30,49	51,23	168,0

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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	357,21	725,16	203,0
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	1,24	8,71	705,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	47,53	87,93	185,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	215,29	464,85	215,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	184,67	370,79	200,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	141,92	260,31	183,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	6,07	3,31	54,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,44	0,36	81,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	09	147,55	263,27	178,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,13	1,79	1 333,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	0,80	0,48	59,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	12	146,88	264,58	180,1

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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	714,71	1 441,21	201,7
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	2,05	9,42	460,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	136,21	178,65	131,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	445,04	888,83	199,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	375,54	683,39	182,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	269,66	552,38	204,8
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	12,39	6,26	50,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,89	0,62	69,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	09	281,16	558,02	198,5
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,31	2,87	925,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	1,02	1,56	152,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	12	280,45	559,33	199,4

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 Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	951,59	1 851,59	194,6
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	339,08	408,33	120,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	557,68	683,28	122,5
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	512,57	586,83	114,5
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	393,91	1 168,31	296,6
Pozostałe przychody Other income	06	35,38	37,32	105,5
Pozostałe koszty Other costs	07	23,31	58,01	248,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	08	405,97	1 147,62	282,7
Przychody finansowe Financial income	09	38,93	59,86	153,8
Koszty finansowe Financial costs	10	206,69	472,90	228,8
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	11	238,22	734,58	308,4

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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	1 946,40	4 564,91	234,5
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	690,46	1 096,34	158,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	1 077,63	1 333,25	123,7
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	993,41	1 152,01	116,0
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	868,77	3 231,66	372,0
Pozostałe przychody Other income	06	73,40	97,91	133,4
Pozostałe koszty Other costs	07	47,52	91,18	191,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	08	894,65	3 238,39	362,0
Przychody finansowe Financial income	09	84,26	154,15	182,9
Koszty finansowe Financial costs	10	323,88	733,06	226,3
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	11	655,03	2 659,49	406,0

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results in the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	12 634,70	18 219,87	144,2
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	12 143,39	16 976,17	139,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	12 229,28	17 141,18	140,2
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	7 475,20	12 185,37	163,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	3 569,76	3 645,77	102,1
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	708,88	828,39	116,9
koszty działalności własnej own activity costs	07	381,04	427,64	112,2
akcyza excise tax	08	91,33	47,77	52,3
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	405,43	1 078,68	266,1
Pozostałe przychody Other income	10	91,04	488,86	537,0
Pozostałe koszty Other costs	11	52,22	247,65	474,3
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	444,25	1 319,89	297,1
Przychody finansowe Financial income	13	22,43	36,38	162,2
Koszty finansowe Financial costs	14	13,94	41,17	295,4
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	452,73	1 315,10	290,5

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results in the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	12 634,70	18 219,87	144,2
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	12 143,39	16 976,17	139,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	12 229,28	17 141,18	140,2
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	7 475,20	12 185,37	163,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	3 569,76	3 645,77	102,1
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	708,88	828,39	116,9
koszty działalności własnej own activity costs	07	381,04	427,64	112,2
akcyza excise tax	08	91,33	47,77	52,3
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	405,43	1 078,68	266,1
Pozostałe przychody Other income	10	91,04	488,86	537,0
Pozostałe koszty Other costs	11	52,22	247,65	474,3
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	444,25	1 319,89	297,1
Przychody finansowe Financial income	13	22,43	36,38	162,2
Koszty finansowe Financial costs	14	13,94	41,17	295,4
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	452,73	1 315,10	290,5

Tabl. 20. 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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	26 222,80	37 756,11	144,0
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	24 951,21	34 314,31	137,5
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	25 136,21	36 515,69	145,3
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	15 379,96	25 950,68	168,7
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	7 300,02	7 704,90	105,5
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	1 505,80	1 885,45	125,2
koszty działalności własnej own activity costs	07	752,58	860,37	114,3
akcyza excise tax	08	191,40	102,29	53,4
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	1 086,59	1 240,42	114,2
Pozostałe przychody Other income	10	165,88	573,58	345,8
Pozostałe koszty Other costs	11	102,91	360,67	350,5
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	1 149,56	1 453,32	126,4
Przychody finansowe Financial income	13	39,40	58,39	148,2
Koszty finansowe Financial costs	14	35,55	63,02	177,2
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	1 153,40	1 448,70	125,6

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

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe
Profit/loss on electricity sale by trading companies

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	16 707,51	27 472,11	164,4
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	2 136,73	4 248,44	198,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	16 710,50	27 463,84	164,4
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	16 095,26	26 616,22	165,4
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	298,17	326,65	109,6
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	146,85	168,34	114,6
koszty działalności własnej own activity costs	07	135,38	324,43	239,6
akcyza excise tax	08	11,57	11,78	101,8
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	-2,99	8,27	x
Pozostałe przychody Other income	10	14,57	7,44	51,1
Pozostałe koszty Other costs	11	23,26	10,29	44,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	-11,68	5,42	x
Przychody finansowe Financial income	13	9,70	136,52	1 407,2
Koszty finansowe Financial costs	14	10,48	27,53	262,6
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	-12,47	114,42	x

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	34 256,42	60 810,77	177,5
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	4 238,79	8 509,93	200,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	34 391,05	62 217,44	180,9
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	33 204,90	60 698,12	182,8
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	605,02	656,27	108,5
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	254,57	323,98	127,3
koszty działalności własnej own activity costs	07	248,46	478,01	192,4
akcyza excise tax	08	24,30	24,85	102,3
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	-134,64	-1 406,67	x
Pozostałe przychody Other income	10	22,98	24,36	106,0
Pozostałe koszty Other costs	11	28,19	29,58	104,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	-139,85	-1 411,89	x
Przychody finansowe Financial income	13	18,50	165,41	894,1
Koszty finansowe Financial costs	14	31,97	61,08	191,1
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	-153,32	-1 307,56	x

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	6 525,12	6 734,99	103,2
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	28,64	28,51	99,5
opłaty mocowe <i>capacity market fee s</i>	03	1 256,10	1 182,30	94,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	5 244,57	5 591,70	106,6
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	1 090,58	1 089,56	99,9
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	2 604,47	2 761,24	106,0
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	28,36	28,49	100,4
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	1 252,87	1 182,83	94,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	1 280,55	1 143,29	89,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	192,56	280,39	145,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	57,85	101,06	174,7
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	1 415,26	1 322,62	93,5
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	46,21	62,90	136,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	105,81	167,41	158,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	1 355,66	1 218,11	89,9

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych (dok.)
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	13 273,98	14 054,47	105,9
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	56,98	57,54	101,0
opłaty mocowe capacity market fee s	03	2 331,68	2 399,39	102,9
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	04	10 791,01	11 461,71	106,2
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	05	2 195,16	2 215,37	100,9
koszty działalności własnej own activity costs	06	5 271,94	5 527,77	104,9
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	07	56,64	57,13	100,9
opłaty mocowe przekazane capacity market fees- paid	08	2 325,53	2 420,99	104,1
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	2 482,97	2 592,76	104,4
Pozostałe przychody Other income	10	390,85	511,80	130,9
Pozostałe koszty Other costs	11	144,64	149,76	103,5
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	2 729,17	2 954,81	108,3
Przychody finansowe Financial income	13	55,26	72,39	131,0
Koszty finansowe Financial costs	14	217,85	317,46	145,7
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	2 566,59	2 709,74	105,6

Tabl. 23. 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 Specification		II kwartał / Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 604,47	2 761,24	106,0
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	547,56	587,94	107,4
amortyzacja capital depreciation	03	991,91	1 024,67	103,3
remonty repairs	04	9,22	8,56	92,8

Tabl. 23. 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 Specification		2 kwartały / After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	5 271,94	5 527,77	104,9
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	1 166,99	1 233,10	105,7
amortyzacja capital depreciation	03	1 982,09	2 027,89	102,3
remonty repairs	04	17,08	13,34	78,1

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu

Financial results of the transmission system operator

Tabl. 24. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	3 835,23	5 865,62	152,9
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	1 057,24	1 051,47	99,5
przychody z opłaty mocy revenues from the capacity market	03	1 405,66	1 311,99	93,3
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	1 175,33	2 756,00	234,5
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	3 407,11	5 698,95	167,3
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	1 175,33	2 756,00	234,5
koszty działalności własnej own activity costs	07	457,05	596,03	130,4
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	1 283,56	1 295,26	100,9
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	428,12	166,67	38,9
Pozostałe przychody Other income	10	66,39	19,06	28,7
Pozostałe koszty Other costs	11	31,96	14,18	44,4
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	462,55	171,55	37,1
Przychody finansowe Financial income	13	0,23	51,06	22 631,9
Koszty finansowe Financial costs	14	3,56	4,37	122,7
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	459,21	218,23	47,5

Tabl. 24. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego (dok.)
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	7 341,88	11 445,22	155,9
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	2 121,57	2 130,94	100,4
przychody z opłaty mocowej revenues from the capacity market	03	2 591,43	2 630,26	101,5
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	2 241,79	5 138,78	229,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	6 727,87	10 708,53	159,2
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	2 241,79	5 138,78	229,2
koszty działalności własnej own activity costs	07	854,54	1 082,40	126,7
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	2 591,92	2 630,85	101,5
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	614,01	736,70	120,0
Pozostałe przychody Other income	10	91,48	44,25	48,4
Pozostałe koszty Other costs	11	39,58	22,17	56,0
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	665,91	758,78	113,9
Przychody finansowe Financial income	13	2,57	60,12	2 335,1
Koszty finansowe Financial costs	14	6,31	7,17	113,7
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	662,17	811,72	122,6

Tabl. 25. 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 Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	457,05	596,03	130,4
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	133,88	142,50	106,4
remonty repairs	03	1,71	1,06	61,9

Tabl. 25. 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 Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	854,54	1 082,40	126,7
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	268,20	286,13	106,7
remonty repairs	03	2,02	29,00	1 436,4

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

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices

Wyszczególnienie		II kwartał Second quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2021		2022			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
						%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	29 678	269,4	29 397	498,6	185,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	24 906	266,5	25 400	471,5	176,9	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	1 778	349,5	1 193	317,1	90,7	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE	04	20 371	249,6	21 995	467,9	187,5	stock market
TGE - SPOT	05	585	373,8	1 621	849,4	227,2	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	19 785	245,9	20 374	437,5	177,9	forward market
rynek bilansujący	07	2 232	354,9	1 683	639,4	180,2	balancing market
elektrociepłownie	08	4 773	284,8	3 997	670,8	235,6	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	3 506	254,2	2 656	455,4	179,2	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE - SPOT	10	106	291,0	83	625,5	214,9	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	704	248,3	401	474,3	191,0	forward market
rynek bilansujący	12	295	346,1	700	1 230,9	355,6	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	6 114	276,7	4 346	453,0	163,7	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	29 161	255,1	28 165	432,5	169,5	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	57	251,3	28	614,6	244,5	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 369	243,5	2 168	364,4	149,6	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	21 913	253,2	21 246	422,1	166,7	from trading companies
TGE - SPOT	18	396	322,5	169	959,1	297,4	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	4 557	250,2	3 626	427,5	170,8	forward market
rynek bilansujący	20	396	349,9	510	853,4	243,9	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	62 415	258,4	56 406	473,4	183,2	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	10 573	265,5	9 282	427,4	161,0	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	3 172	278,4	2 882	533,9	191,8	from trading companies
TGE - SPOT	24	5 896	314,2	5 136	739,7	235,4	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	38 937	244,3	35 278	427,3	174,9	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 083	234,8	1 163	394,7	168,1	Sale by distribution system operators

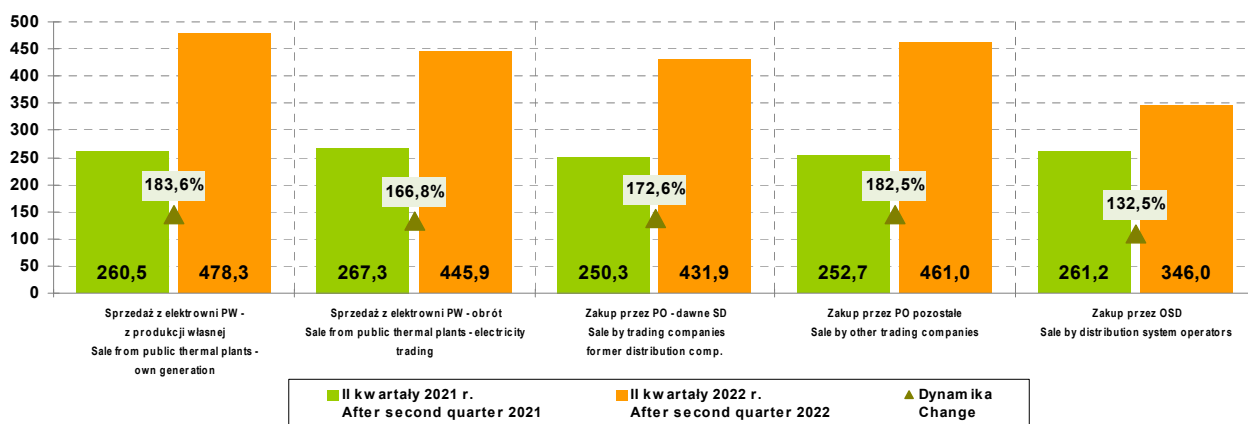
Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną (dok.)
Volume of electricity sale. Electricity prices (cont.)

Wyszczególnienie		2 kwartały / After second quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2021		2022			
		ilość / sale	cena / price	ilość / sale	cena / price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
						%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	62 739	260,5	62 092	478,3	183,6	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłone	02	50 200	259,6	50 940	460,7	177,4	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	3 691	313,1	1 690	338,2	108,0	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE	04	40 790	246,6	43 089	459,4	186,3	stock market
TGE - SPOT	05	2 297	298,2	3 324	787,1	263,9	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	38 493	243,5	39 765	432,0	177,4	forward market
rynek bilansujący	07	4 621	333,6	3 417	606,5	181,8	balancing market
elektrociepłownie	08	12 539	264,3	11 152	559,0	211,5	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	9 599	241,5	8 517	448,3	185,6	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE - SPOT	10	230	277,8	157	618,2	222,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	1 680	239,9	1 043	423,9	176,7	forward market
rynek bilansujący	12	619	329,3	1 081	1 083,4	329,0	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	12 796	267,3	9 529	445,9	166,8	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	61 619	250,3	59 890	431,9	172,6	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	87	249,8	64	564,8	226,1	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	2 695	233,2	4 559	384,8	165,0	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	46 528	249,1	45 552	422,8	169,7	from trading companies
TGE - SPOT	18	1 073	297,7	372	914,4	307,2	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	9 742	248,4	7 777	429,2	172,8	forward market
rynek bilansujący	20	722	302,6	953	830,8	274,6	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	131 655	252,7	132 010	461,0	182,5	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	23 649	266,6	23 791	442,7	166,0	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	6 634	261,6	5 870	518,5	198,2	from trading companies
TGE - SPOT	24	12 501	293,8	11 626	685,1	233,2	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	80 634	241,1	81 986	420,6	174,4	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	3 610	261,2	3 341	346,0	132,5	Sale by distribution system operators

a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.

a including the purchases for

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



Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym
Electricity sale to final consumers

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter						Dynamika Change		
		2021			2022			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		%		
OGÓŁEM / TOTAL	01	33 886,7	.	.	33 121,4	.	.	97,7	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)	02	33 733,5	313,6	309,6	32 985,4	527,5	524,8	97,8	168,2	169,5
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	409,3	292,1	291,4	405,7	487,3	486,8	99,1	166,8	167,0
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	5 797,1	318,0	314,0	6 762,3	580,1	576,2	116,6	182,4	183,5
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	809,2	345,6	340,7	835,4	521,6	517,5	103,2	150,9	151,9
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	4 987,9	313,5	309,7	5 926,9	588,3	584,5	118,8	187,7	188,7
NN + WN HV - consumers	07	749,6	299,4	297,7	713,4	674,3	671,2	95,2	225,2	225,5
SN MV - consumers	08	3 313,7	311,8	307,7	3 910,8	581,5	577,7	118,0	186,5	187,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	896,9	330,3	325,7	1 286,7	560,4	556,2	143,5	169,7	170,8
gospodarstwa domowe households	10	27,6	361,0	356,6	16,1	654,8	652,2	58,5	181,4	182,9
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	27 516,9	313,0	308,9	25 806,1	514,3	511,8	93,8	164,3	165,7
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	14 103,7	336,8	331,9	12 788,4	524,0	522,1	90,7	155,6	157,3
NN + WN HV - consumers	13	542,1	285,7	284,1	470,2	632,0	630,9	86,7	221,2	222,1
SN MV - consumers	14	3 155,4	314,1	309,2	2 888,4	553,0	548,3	91,5	176,1	177,3
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 309,5	430,6	425,6	2 084,5	743,7	738,8	90,3	172,7	173,6
grupy G LV - consumers, G tariff	16	8 096,8	322,3	317,3	7 345,3	443,4	443,4	90,7	137,6	139,7
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	7 674,2	325,5	320,5	6 946,6	450,4	450,2	90,5	138,4	140,5
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	13 413,2	287,9	284,6	13 017,7	504,8	501,7	97,1	175,3	176,3
NN + WN HV - consumers	19	4 174,1	269,4	268,5	4 082,6	516,5	515,3	97,8	191,7	191,9
SN MV - consumers	20	6 764,6	290,4	286,2	6 818,9	501,1	497,3	100,8	172,5	173,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 417,3	311,8	307,0	2 066,2	494,8	490,5	85,5	158,7	159,8
gospodarstwa domowe households	22	57,1	340,1	335,1	50,0	468,8	467,3	87,5	137,8	139,4

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (cd)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter						Dynamika Change			
		2021			2022			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		%			
OGÓŁEM / TOTAL		01	69 614,1	.	.	68 946,9	.	.	99,0	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)		02	69 255,6	311,4	307,3	68 648,0	507,3	504,4	99,1	162,9	164,1
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants		03	928,9	267,4	266,7	859,4	474,6	474,1	92,5	177,5	177,8
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies		04	11 580,7	312,8	308,8	13 519,6	579,3	575,6	116,7	185,2	186,4
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers		05	1 682,9 ^c	345,7	340,8	1 740,1	512,2	507,8	103,4	148,1	149,0
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers		06	9 897,8	307,1	303,3	11 779,5	589,2	585,6	119,0	191,8	193,1
NN + WN HV - consumers		07	1 504,4 ^c	293,0	291,3	1 373,6	644,0	641,6	91,3	219,8	220,3
SN MV - consumers		08	6 508,1	304,6	300,5	8 040,8	592,6	588,9	123,6	194,6	196,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households		09	1 828,9	327,3	322,7	2 309,1	544,2	540,5	126,3	166,3	167,5
gospodarstwa domowe households		10	56,3	326,8	322,4	56,0	609,0	605,8	99,4	186,3	187,9
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)		11	56 725,0	311,7	307,5	54 246,1	489,9	487,1	95,6	157,2	158,4
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers		12	29 463,8	334,2	329,3	27 973,3	487,5	485,1	94,9	145,9	147,3
NN + WN HV - consumers		13	1 057,5	276,4	274,7	925,7	624,3	623,1	87,5	225,9	226,8
SN MV - consumers		14	6 496,1	315,2	310,4	6 122,7	546,3	541,7	94,3	173,3	174,5
nN grupy C ^b LV - commercial consumers		15	4 919,8	427,4	422,5	4 819,9	667,7	663,0	98,0	156,2	156,9
grupy G LV - consumers, G tariff		16	16 990,4	318,1	313,1	16 105,0	403,4	402,4	94,8	126,8	128,5
w tym: gospodarstwa domowe of which: households		17	16 144,4	320,1	315,1	15 202,7	409,9	408,9	94,2	128,1	129,8
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers		18	27 261,1	287,3	284,0	26 272,8	492,4	489,3	96,4	171,4	172,3
NN + WN HV - consumers		19	8 209,8	265,1	264,1	7 957,5	508,8	507,7	96,9	191,9	192,2
SN MV - consumers		20	13 804,0	290,7	286,5	13 736,5	489,0	485,1	99,5	168,2	169,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households		21	5 129,3	312,7	307,8	4 473,1	474,6	470,2	87,2	151,8	152,7
gospodarstwa domowe households		22	118,1	340,2	335,2	105,7	455,7	453,7	89,5	134,0	135,4

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		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
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN HV - consumers	23	5 681,6	275,6	274,5	5 497,0	545,4	544,0	96,8	197,9	198,2
SN MV - consumers	24	14 058,1	303,5	299,1	14 485,6	533,7	529,6	103,0	175,9	177,1
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	6 098,3	356,9	352,1	5 884,2	586,7	582,6	96,5	164,4	165,5
gospodarstwa domowe households	26	7 895,6	325,6	320,6	7 118,6	452,5	452,3	90,2	139,0	141,1
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	15 309,5	336,4	331,6	14 020,1	523,2	521,1	91,6	155,5	157,2
NN + WN HV - consumers	28	757,8	286,3	285,1	701,1	582,6	581,9	92,5	203,5	204,1
SN MV - consumers	29	3 962,9	319,4	314,6	3 738,5	544,4	539,8	94,3	170,4	171,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	2 778,1	404,7	399,8	2 528,0	675,0	671,2	91,0	166,8	167,9
gospodarstwa domowe households	31	7 810,8	325,4	320,4	7 052,5	451,9	451,8	90,3	138,9	141,0
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	18 424,0	294,9	291,4	18 965,3	530,7	527,4	102,9	180,0	181,0
NN + WN HV - consumers	33	4 923,8	274,0	272,9	4 795,9	539,9	538,5	97,4	197,1	197,3
SN MV - consumers	34	10 095,3	297,4	293,2	10 747,1	530,0	526,2	106,5	178,2	179,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 320,2	316,9	312,1	3 356,2	520,1	515,8	101,1	164,1	165,3
gospodarstwa domowe households	36	84,7	346,9	342,1	66,1	514,2	512,4	78,0	148,2	149,8

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		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 HV - consumers	23	11 207,5	269,4	268,4	10 715,5	534,8	533,5	95,6	198,5	198,8
SN MV - consumers	24	28 582,8	302,2	297,8	29 703,9	529,9	525,9	103,9	175,4	176,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	12 884,0	357,0	352,2	12 643,2	549,0	544,9	98,1	153,8	154,7
gospodarstwa domowe households	26	16 581,2	320,2	315,2	15 585,4	412,0	411,0	94,0	128,7	130,4
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	31 987,4	333,6	328,8	30 508,9	488,8	486,3	95,4	146,5	147,9
NN + WN HV - consumers	28	1 493,3	269,6	268,4	1 384,4	575,6	574,8	92,7	213,5	214,1
SN MV - consumers	29	8 220,1	320,4	315,5	7 880,7	538,7	534,1	95,9	168,2	169,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	5 867,2	405,6	400,7	5 820,1	608,9	604,9	99,2	150,1	151,0
gospodarstwa domowe households	31	16 406,8	320,1	315,1	15 423,7	411,0	410,0	94,0	128,4	130,1
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	37 268,2	292,6	289,1	38 139,1	522,0	518,8	102,3	178,4	179,4
NN + WN HV - consumers	33	9 714,2	269,4	268,3	9 331,1	528,7	527,4	96,1	196,2	196,5
SN MV - consumers	34	20 362,8	295,1	290,9	21 823,2	526,9	523,0	107,2	178,5	179,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	7 016,8	316,4	311,7	6 823,1	497,8	493,6	97,2	157,3	158,4
gospodarstwa domowe households	36	174,4	335,9	331,1	161,7	508,8	506,4	92,7	151,5	153,0

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

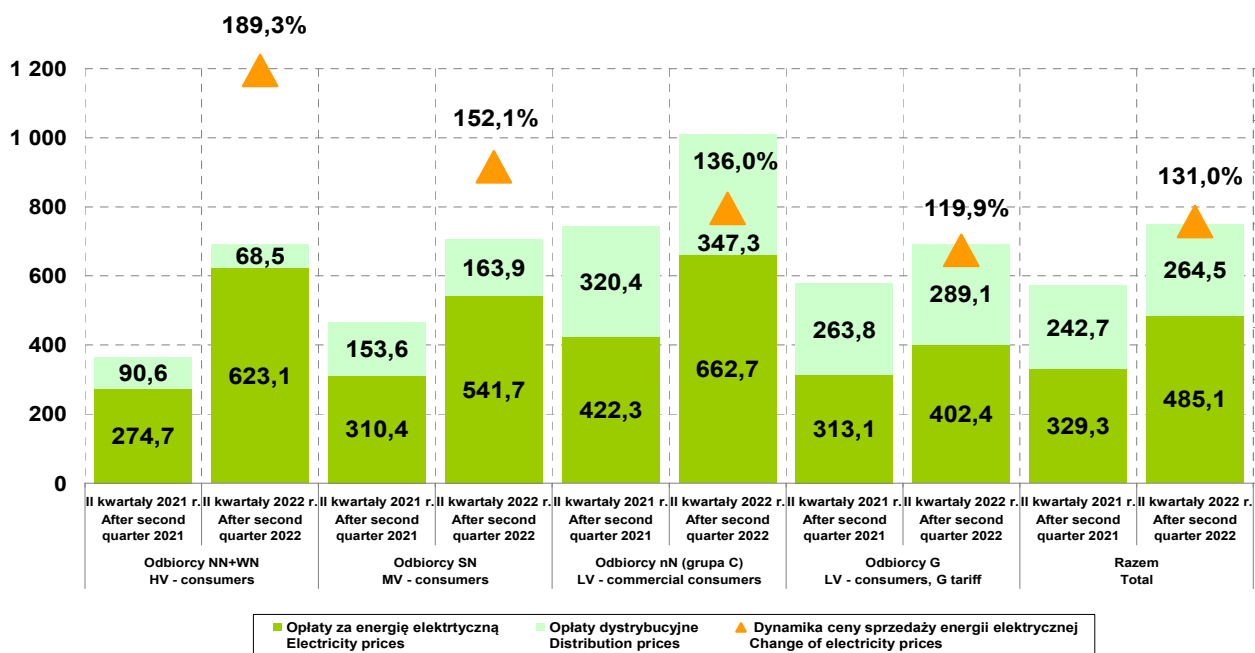
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie Specification		II kwartał / Second quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2021				2022			
		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		
zł/MWh								%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	586,6	336,8	249,8	797,8	524,0	273,8	136,0	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	581,7	331,9		795,9	522,1		136,8	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	375,5	285,7	89,8	700,3	632,0	68,2	186,5	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	373,9	284,1		699,2	630,9		187,0	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	467,9	314,1	153,8	718,4	553,0	165,4	153,5	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	463,0	309,2		713,7	548,3		154,1	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	761,9	430,5	331,4	1 105,1	743,3	361,8	145,0	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	756,9	425,5		1 100,2	738,4		145,4	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	597,0	322,3	274,7	748,0	443,4	304,6	125,3	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	592,0	317,3		747,9	443,4		126,3	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	602,4	325,5	276,9	758,8	450,4	308,4	126,0	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	597,4	320,5		758,7	450,2		127,0	

Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (dok.)
Electricity prices to direct consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały / After second quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2021				2022			
		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								%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	577,0	334,2	242,7	752,0	487,5	264,5	130,3	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	572,0	329,3		749,6	485,1		131,0	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	367,0	276,4	90,6	692,8	624,3	68,5	188,8	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	365,3	274,7		691,6	623,1		189,3	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	468,9	315,2	153,6	710,2	546,3	163,9	151,5	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	464,0	310,4		705,6	541,7		152,1	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	747,7	427,3	320,4	1 014,8	667,5	347,3	135,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	742,7	422,3		1 010,1	662,7		136,0	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	581,9	318,1	263,8	692,6	403,4	289,1	119,0	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	576,9	313,1		691,6	402,4		119,9	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	585,0	320,1	264,9	703,1	409,9	293,2	120,2	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	580,0	315,1		702,1	408,9		121,1	

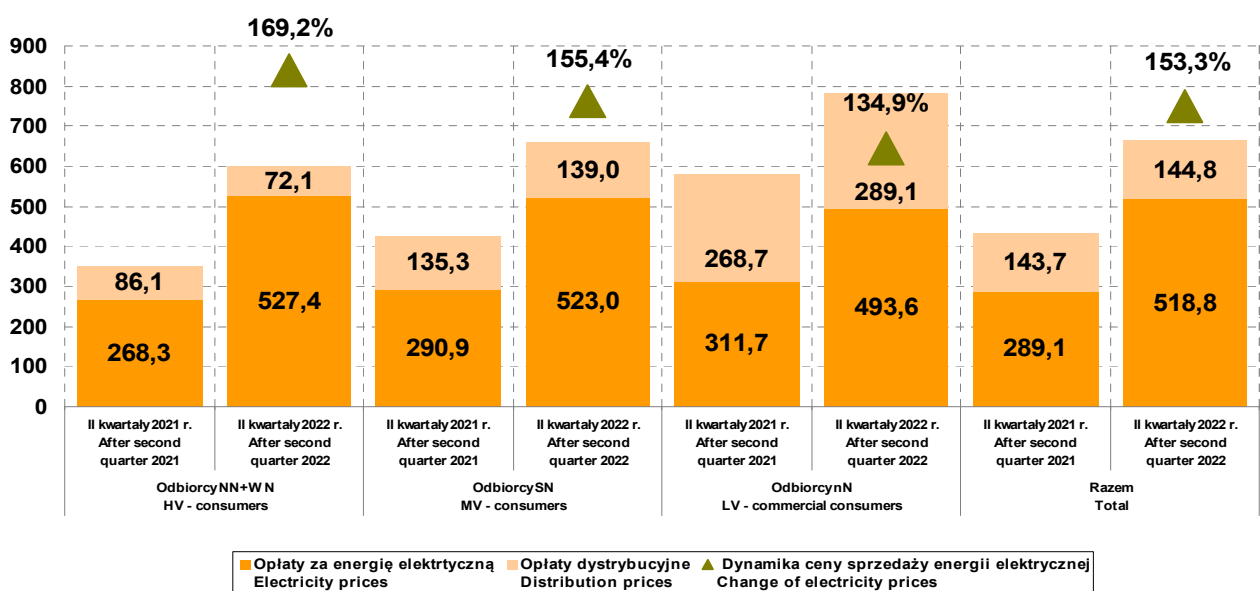
Rys 7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] ^a
Electricity prices to direct consumers [zł/MWh] ^a



^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 [zł/MWh] ^a



^a Z wyłączeniem akcyzy

^a Excluding excise tax

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
Distribution services prices to final consumers

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter				Dynamika Change	
		2021		2022			
		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 Consumers total	01	249,84	142,11	273,77	143,44	109,6	100,9
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	89,81	84,35	68,22	70,86	76,0	84,0
odbiorcy na SN MV - consumers	03	153,79	134,57	165,41	139,33	107,6	103,5
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	316,59	273,94	341,84	294,26	108,0	107,4
gospodarstwa domowe households	05	276,88	194,85	308,41	225,04	111,4	115,5

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych (dok.)
Distribution services prices to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter				Dynamika Change	
		2021		2022			
		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 Consumers total	01	242,73	143,73	264,46	144,75	109,0	100,7
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	90,62	86,06	68,50	72,09	75,6	83,8
odbiorcy na SN MV - consumers	03	153,64	135,27	163,92	139,05	106,7	102,8
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	308,99	268,74	327,42	289,11	106,0	107,6
gospodarstwa domowe households	05	264,88	200,86	293,18	221,14	110,7	110,1

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

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej *
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers *

Wyszczególnienie Specification			II kwartał / Second quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2021		2022			
			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 Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ° of prosumers	568 285	24 218	1 058 388	57 400	186,2	237,0
	02	Ilość Electricity (MWh)	353 469	77 949	511 806	64 027	144,8	82,1
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba N ° of prosumers	545 697	11 299	1 004 079	27 502	184,0	243,4
	04	Ilość Electricity (MWh)	270 458	12 685	427 418	15 263	158,0	120,3
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ° of prosumers	22 588	12 919	54 309	29 898	240,4	231,4
	06	Ilość Electricity (MWh)	83 011	65 264	84 388	48 764	101,7	74,7
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba N ° of prosumers	568 285	24 218	1 058 365	57 400	186,2	237,0
	08	Ilość Electricity (MWh)	543 438	268 513	370 812	161 887	68,2	60,3
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	09	Liczba N ° of prosumers	545 697	11 299	1 004 056	27 502	184,0	243,4
	10	Ilość Electricity (MWh)	284 628	28 016	207 821	21 067	73,0	75,2
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ° of prosumers	22 588	12 919	54 309	29 898	240,4	231,4
	12	Ilość Electricity (MWh)	258 810	240 497	162 991	140 820	63,0	58,6

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej (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 (cont.) *

Wyszczególnienie Specification			2 kwartaly / After second quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2021		2022			
			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 Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	568 285	24 218	1 057 697	57 372	186,1	236,9
	02	Ilość Electricity (MWh)	794 622	89 921	1 600 651	117 047	201,4	130,2
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba N ^o of prosumers	545 697	11 299	1 003 416	27 496	183,9	243,3
	04	Ilość Electricity (MWh)	685 702	19 249	1 425 276	28 461	207,9	147,9
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	22 588	12 919	54 281	29 876	240,3	231,3
	06	Ilość Electricity (MWh)	108 920	70 672	175 375	88 586	161,0	125,3
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba N ^o of prosumers	568 285	24 218	1 057 674	57 372	186,1	236,9
	08	Ilość Electricity (MWh)	1 594 111	558 305	2 341 790	642 527	146,9	115,1
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	09	Liczba N ^o of prosumers	545 697	11 299	1 003 393	27 496	183,9	243,3
	10	Ilość Electricity (MWh)	1 031 087	62 579	1 659 752	89 017	161,0	142,2
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	22 588	12 919	54 281	29 876	240,3	231,3
	12	Ilość Electricity (MWh)	563 024	495 726	682 038	553 510	121,1	111,7

* art. 4 ust.1 i ust. 1a pkt 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

* 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. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007
Electricity prices to consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		średnia cena average price		
		2021	2022	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	432,6	638,9	147,7
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	395,1	689,6	174,6
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	322,8	538,8	166,9
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	445,5	716,2	160,8
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	400,9	632,0	157,7
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	386,3	611,5	158,3
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	428,0	663,5	155,0
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wył. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	371,9	558,3	150,1
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	389,7	667,9	171,4
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	330,6	780,2	236,0
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	346,1	552,1	159,5
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	394,0	564,0	143,2
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	359,4	575,2	160,0
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	370,5	743,3	200,6
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	431,2	667,9	154,9
Produkcja komputerów, wyrobów eletronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	429,9	809,9	188,4
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	410,9	647,8	157,7
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	431,5	654,1	151,6
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wył.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	407,7	638,1	156,5
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	472,6	659,2	139,5
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	419,7	738,6	176,0
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	294,7	470,2	159,6
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	293,8	468,3	159,4
Budownictwo Construction	24	514,3	764,8	148,7
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	498,6	757,1	151,9
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	686,4	917,4	133,6

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

