

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-2032

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



Sytuacja w Elektroenergetyce Bulletin of Power Industry

Nr 2 (111)

**II KWARTAŁY 2020
AFTER SECOND QUARTER 2020**

Opracował zespół autorski w składzie:
Prepared by the authors team composed of:

Hanna Mikołajuk
Grzegorz Parciński
Mirosława Zatorska
Hanna Bojanowska
Wojciech Biczyski
Ernest Stępnik
Izabela Wrońska
Elżbieta Żuczek
Janusz Dzwolak

Publikacja chroniona prawem autorskim.
Przedruk wybranych danych dozwolony z podaniem źródła.

Wydaje i rozprowadza:
Published by:

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa ul. Bobrowiecka 3
tel.: +48 22 444 20 00,
fax.: +48 22 444 20 20,
wydawnictwa@are.waw.pl
www.are.waw.pl

Sklep internetowy:
www.are.waw.pl/sklep

Nakład 80 egz.

Zainteresowanych zakupem lub prenumeratą naszych publikacji prosimy o składanie zamówień.

Sprzedaż wydawnictw odbywa się w siedzibie ARE S.A.

Prenumeratę instytucjonalną można zamawiać w oddziałach firmy Kolporter S.A. na terenie całego kraju.
Informacje pod numerem infolinii 0801-205-555
lub na stronie internetowej
<http://www.kolporter-spolka-akcyjna.com.pl/prenumerata.asp>

Wykaz oferowanych do sprzedaży publikacji zamieszczamy na ostatniej stronie

Sytuacja w elektroenergetyce

Bulletin of Power Industry

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

**Publikacja opracowana w ramach Programu badań statystycznych statystyki publicznej – badanie
statystyczne 1.44.02. Elektroenergetyka i ciepłownictwo**

***Publication prepared in the framework of the Program of public statistics surveys – statistical
survey Electricity and Heat***

Warszawa, 2020

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numerstrony:

Page:

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

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	14
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	16
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]</i>	17
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	18
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	19
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE-OPERATOR <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2020 r. <i>Electric capacity. As of 30 VI 2020</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>	61
Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	62

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	13
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	13
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	20
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 VI 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 VI 2020) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 VI 2020) [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 Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka z o. o.

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

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

Prezentowane w biuletynie ceny nie zawierają podatku VAT.

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

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

Źródłem danych dotyczących bilansów mocy jest Operator Systemu Przesyłowego.

ZNAKI UMOWNE :

Symbol	(0)	- oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary
Kropka	(.)	- oznacza brak informacji
Kreska	(-)	- oznacza, że dane zjawisko nie występuje
Znak	(x)	- brak sensu fizycznego
Symbol	(en. el.)	- jest skrótem nazwy: energia elektryczna
Znak	(#)	- dane nie mogą być opublikowane ze względu na konieczność zachowania tajemnicy statystycznej w rozumieniu ustawy o statystyce publicznej

GENERAL NOTES

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

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

- evening peak, workdays averages, in Polish standard,
- evening peak, maximal demand day, in Polish standard,
- evening peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- morning peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- net power balance, in UCPT 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 Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	43 499	39 894	91,7
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	39 090	34 782	89,0
elektrownie zawodowe ciepne ^b public thermal plants ^b	03	30 712	26 180	85,2
na węglu brunatnym lignite fired plants	04	10 473	9 594	91,6
na węglu kamiennym hard coal fired plants	05	18 274	14 211	77,8
gazowe gas fired plants	06	1 219	1 450	118,9
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	747	925	123,9
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	731	606	82,9
w tym szczytowo-pompowe of which pumped-storage	09	175	156	88,9
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	690	743	107,7
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	4 163	3 892	93,5
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	2 794	3 361	120,3
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	3 018	3 182	105,4
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	2 244	2 392	106,6
wodne (OZE) hydro RES	15	635	518	81,5
biogaz biogas	16	280	301	107,4
biomasa biomass	17	1 001	1 153	115,2
fotowoltaika photovoltaics	18	250	700	280,1
Import / Imports	19	4 409	5 112	116,0
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	43 499	39 894	91,7
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	41 931	38 561	92,0
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	3 101	2 722	87,8
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	119	95	79,8
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	419	395	94,3
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	255	236	92,3
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	33 629	30 728	91,4
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	687	588	85,6
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	2 131	2 056	96,5
zużycie w przesyłce i dystrybucji own use of stations	29	47	48	100,6
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	1 541	1 693	109,9
Eksport / Exports	31	1 568	1 333	85,0

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	91 391	87 690	96,0
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	83 041	77 148	92,9
elektrownie zawodowe ciepłe ^b public thermal plants ^b	03	64 830	57 454	88,6
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	21 555	18 830	87,4
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	38 490	33 323	86,6
gazowe gas fired plants	06	3 175	3 371	106,2
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	1 610	1 930	119,9
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	1 498	1 364	91,0
w tym szczytowo-pompowe of which pumped-storage	09	354	399	112,7
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	1 855	2 043	110,1
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	7 964	8 137	102,2
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	6 893	8 150	118,2
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	7 986	8 789	110,1
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	5 977	6 567	109,9
wodne (OZE) hydro RES	15	1 315	1 114	84,8
biogaz biogas	16	557	589	105,7
biomasa biomass	17	2 150	2 423	112,7
fotowoltaika photovoltaics	18	320	957	299,4
Import / Imports	19	8 350	10 542	126,3
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	91 391	87 690	96,0
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	87 632	83 684	95,5
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	6 660	6 012	90,3
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	258	217	83,9
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	872	852	97,7
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	515	583	113,0
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	69 734	65 827	94,4
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	1 435	1 280	89,2
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	4 349	4 377	100,6
zużycie w przesyłce i dystrybucji own use of stations	29	144	139	96,5
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	3 665	4 398	120,0
Eksport / Exports	31	3 759	4 006	106,6

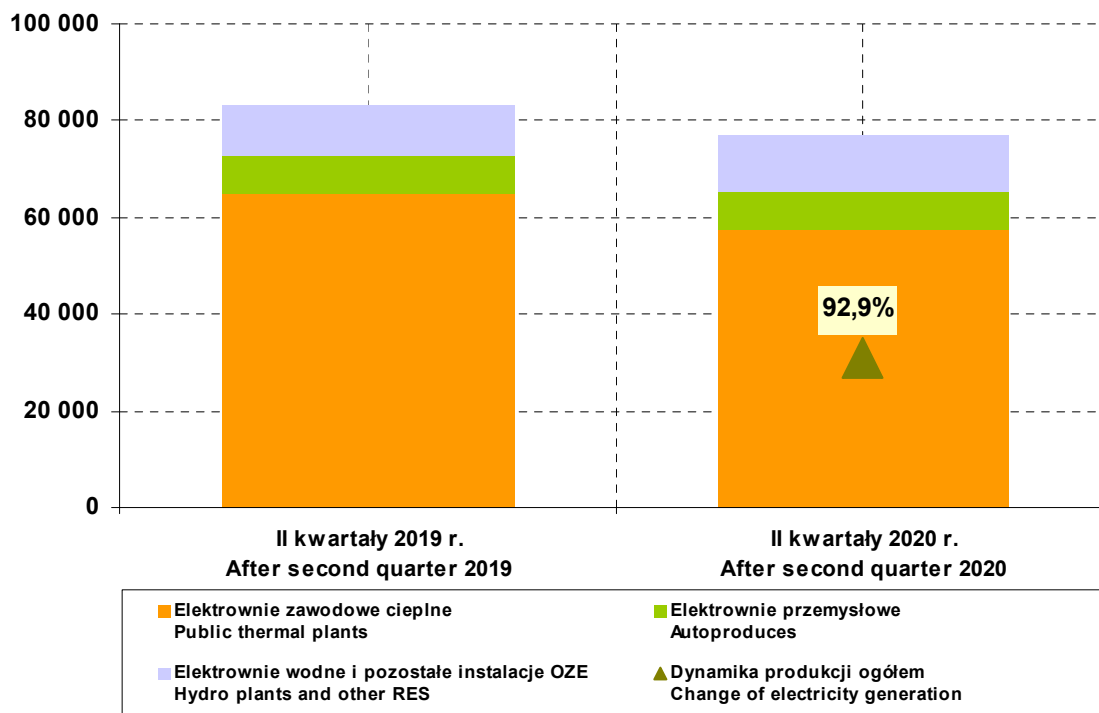
^a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

^b W tym współpalanie i układy hybrydowe.

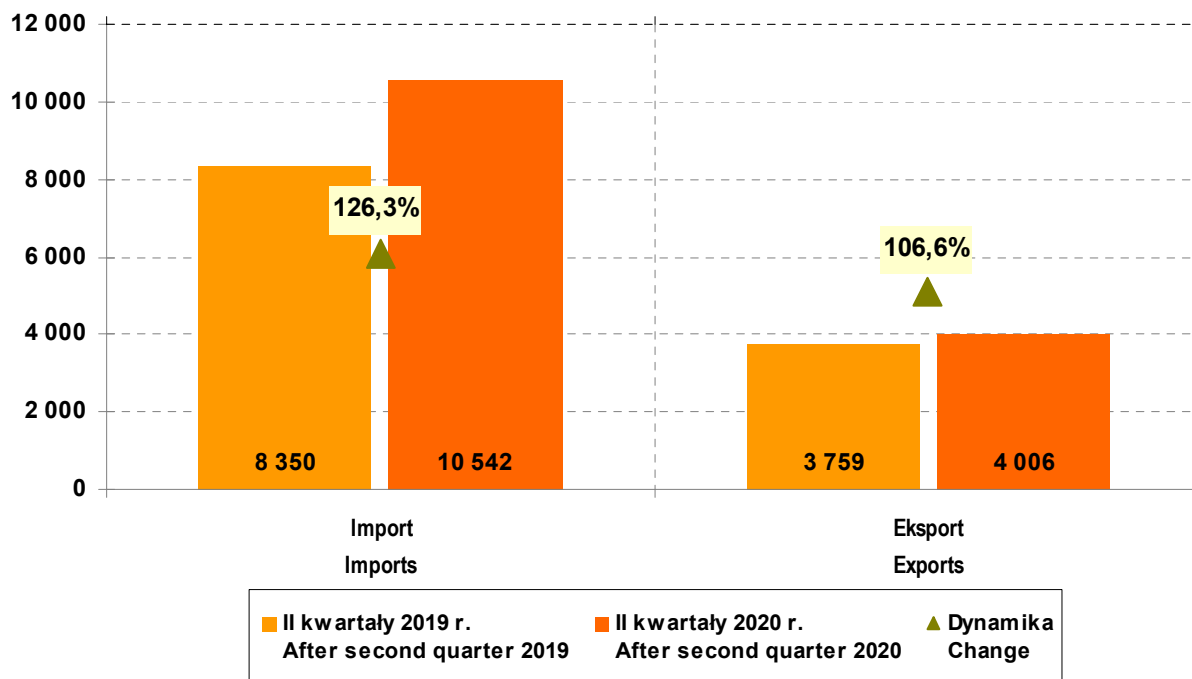
^a Not including small dispersed generation.

^b Including co - combustion and hybrid equipment.

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
		2019	2020		
		GWh		%	
Produkcja	01	32 133	27 529	85,7	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	30 712	26 180	85,2	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 421	1 349	94,9	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 112	2 701	86,8	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	2 746	2 344	85,4	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	366	357	97,5	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	36	34	94,5	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	28 986	24 794	85,5	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	687	588	85,6	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	28 299	24 206	85,5	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 763	1 659	94,1	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	2 580	3 071	119,0	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	4 409	5 112	116,0	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	37 051	34 047	91,9	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	33 629	30 728	91,4	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	14 220	13 431	94,5	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	582	499	85,9	<i>HV - consumers</i>
SN	18	3 534	2 928	82,9	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	2 504	2 102	83,9	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	7 600	7 901	104,0	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym gospodarstwa domowe	21	7 309	7 549	103,3	<i>of which households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	19 410	17 297	89,1	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	6 269	5 854	93,4	<i>HV - consumers</i>
SN	24	9 728	8 437	86,7	<i>MV - consumers</i>
nN	25	3 412	3 006	88,1	<i>LV - consumers</i>
w tym gospodarstwa domowe	26	164	145	88,4	<i>of which households</i>
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	27	57	58	100,5	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	255	236	92,3	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	1 568	1 333	85,0	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	1 541	1 693	109,9	<i>Losses and statistical differences</i>

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

Wyszczególnienie		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	Specification
		2019	2020		
		GWh		%	
Produkcja	01	68 184	60 861	89,3	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	64 830	57 454	88,6	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	3 354	3 407	101,6	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	6 691	5 997	89,6	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	5 552	4 919	88,6	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	1 139	1 078	94,7	for heat production
Zużycie na inne cele	07	171	84	49,1	Other auxiliary consumption
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	61 323	54 780	89,3	Electricity supplied to the network ^b
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	1 435	1 280	89,2	Sales from power plants directly to customers ^c
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	59 887	53 500	89,3	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	3 141	3 359	106,9	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	6 462	7 575	117,2	Purchase from RES
Import	13	8 350	10 542	126,3	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	77 840	74 976	96,3	Total electricity supplied to the network
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	69 734	65 827	94,4	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	29 639	28 503	96,2	direct consumers
NN + WN	17	1 163	1 051	90,3	HV - consumers
SN	18	7 201	6 415	89,1	MV - consumers
nN grupa C ^d	19	5 343	4 788	89,6	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	20	15 932	16 250	102,0	LV - consumers, G tariff
w tym gospodarstwa domowe	21	15 320	15 557	101,5	of which households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	40 095	37 325	93,1	TPA consumers
NN + WN	23	12 926	12 176	94,2	HV - consumers
SN	24	19 792	18 372	92,8	MV - consumers
nN	25	7 377	6 777	91,9	LV - consumers
w tym gospodarstwa domowe	26	471	318	67,5	of which households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	27	168	162	96,8	Own use of stations
Pompowanie wody	28	515	583	113,0	Pumped-storage consumption
Eksport	29	3 759	4 006	106,6	Exports
Straty i różnice bilansowe	30	3 665	4 398	120,0	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 2020 April 2020	maj 2020 May 2020	czerwiec 2020 June 2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 420,5	47 513,9	47 700,5	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	17 455,6	19 927,4	21 060,3	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 711,9	3 074,2	3 063,8	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 825,3	3 154,4	2 971,6	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	643,3	821,6	881,3	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	470,9	331,4	1 113,2	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	9 112,5	9 940,3	10 381,0	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 315,4	1 228,7	1 305,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 376,3	1 377,0	1 343,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	219,4	118,1	51,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	6,4	9,7	4,8	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	6,4	9,7	4,8	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 971,3	27 596,1	26 645,0	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	15	1 058,8	982,0	960,3	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	29 755,3	27 478,6	26 594,0	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 058,8	982,0	960,3	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	11 898,5	10 386,1	9 343,9	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 055,2	3 520,2	3 422,9	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	8 843,3	6 865,8	5 921,1	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	17 014,1	16 224,6	16 331,8	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	14 838,6	14 375,6	14 722,3	<i>thermal</i>
wodnych	23	558,6	540,5	606,5	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	1 574,5	1 250,9	927,5	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	42,3	57,5	75,5	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 058,8	982,0	960,3	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 040,2	2 419,0	2 575,2	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	—	—	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 040,2	2 419,0	2 575,2	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 083,0	2 435,3	2 600,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 155,9	19 641,8	19 892,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	0,7	0,7	-1,9	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 156,6	19 642,6	19 890,5	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	11 069,6	9 718,6	8 821,8	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		01.04.2020	06.05.2020	17.06.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 373,8	47 512,8	47 814,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	16 112,7	18 823,3	20 628,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 957,1	3 065,9	2 932,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 958,9	3 144,2	2 942,2	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 139,4	2 254,0	1 173,8	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	244,0	130,0	550,3	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	7 476,4	7 582,4	10 224,0	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	960,9	1 269,8	1 453,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 376,0	1 377,0	1 352,1	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	200,0	306,0	46,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	4,2	6,7	—	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	4,2	6,7	—	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	31 265,4	28 696,3	27 185,8	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	15	1 196,5	1 039,8	973,3	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	31 065,4	28 390,3	27 139,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 196,5	1 039,8	973,3	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	12 061,5	10 922,4	9 690,5	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 254,2	4 711,0	3 856,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	8 807,3	6 211,4	5 833,8	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	18 007,4	16 734,1	16 522,0	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	14 535,6	12 761,1	15 044,5	<i>thermal</i>
wodnych	23	712,8	777,9	306,0	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	2 759,0	3 130,1	1 100,4	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	0,0	65,0	71,1	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 196,5	1 039,8	973,3	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 361,0	2 327,0	2 827,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	—	—	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 361,0	2 327,0	2 827,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 049,6	2 184,6	2 907,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	21 253,5	19 958,5	20 403,1	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	18,5	-14,95	5,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	21 272,0	19 943,5	20 408,6	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	11 569,0	10 276,1	8 966,5	<i>Balance of power</i>

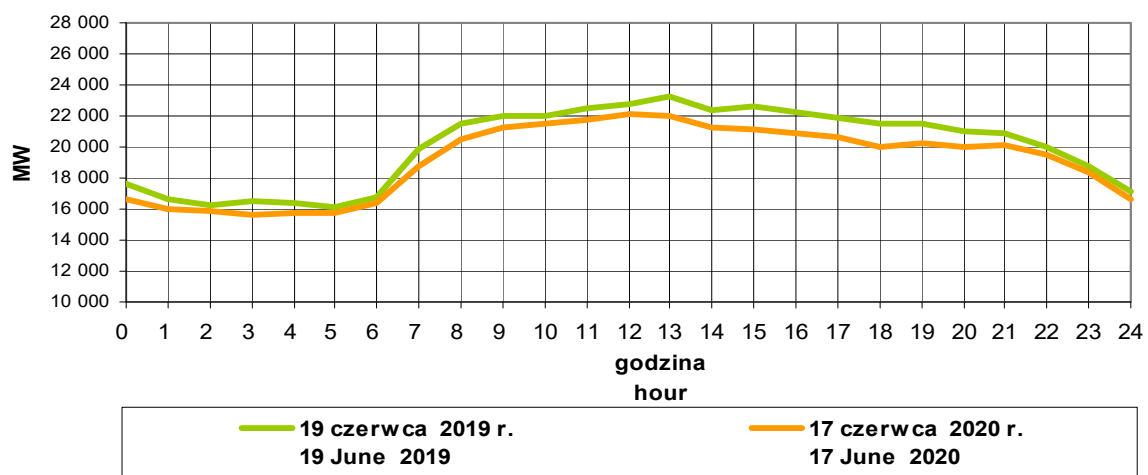
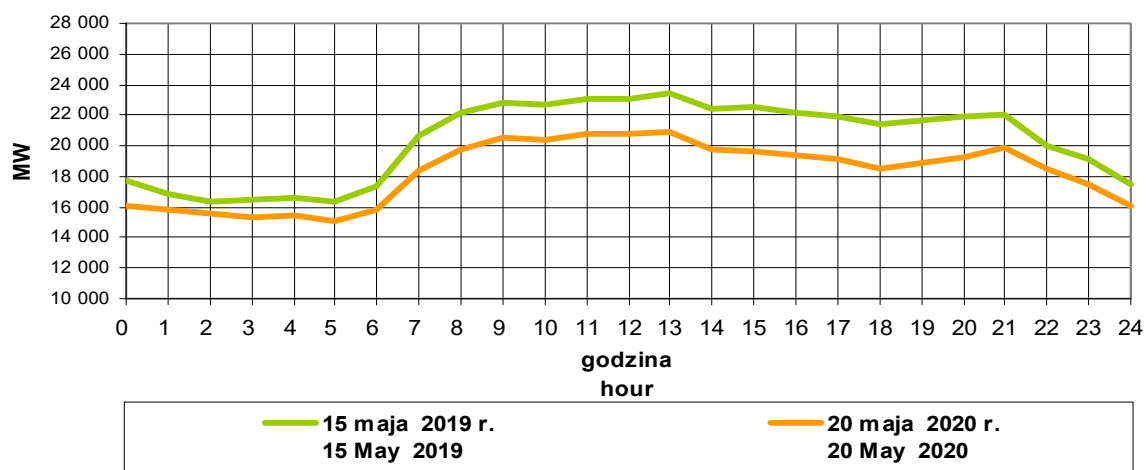
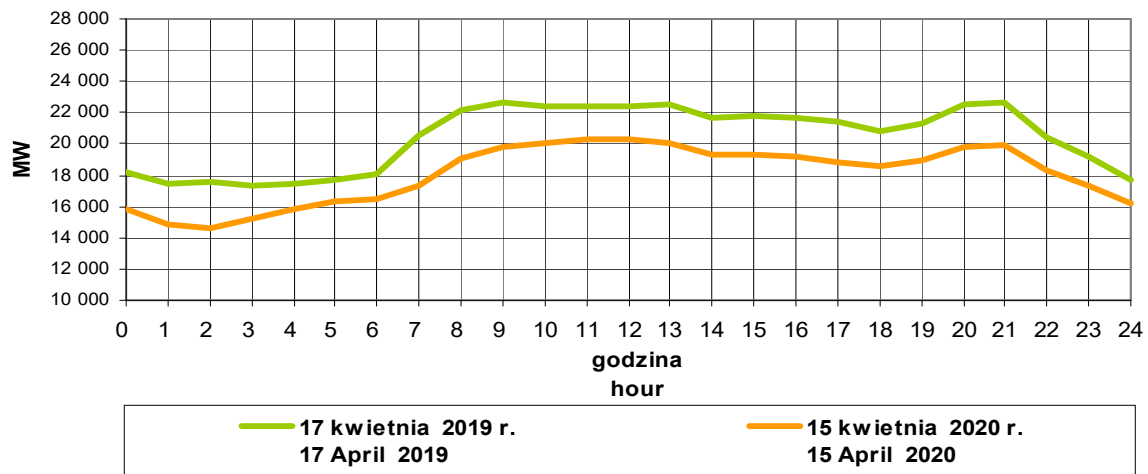
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		15.04.2020	20.05.2020	17.06.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 413,7	47 514,3	47 814,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	14 858,4	20 216,0	20 628,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 504,1	3 065,9	2 932,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 508,3	3 150,6	2 942,2	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	218,0	373,0	1 173,8	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	254,2	431,0	550,3	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	7 785,1	10 606,8	10 224,0	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 212,7	1 211,7	1 453,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 376,0	1 377,0	1 352,1	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	847,00	—	46,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	1,3	6,1	—	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	1,3	6,1	—	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	32 556,6	27 304,5	27 185,8	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	15	1 016,0	969,3	973,3	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	31 709,6	27 304,5	27 139,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 016,0	969,3	973,3	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	13 015,3	10 039,2	9 690,5	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	2 460,1	3 420,7	3 856,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	10 555,2	6 618,5	5 833,8	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	18 525,3	16 296,0	16 522,0	<i>Load of public plants</i>
ciepłych	22	14 707,4	14 700,7	15 044,5	<i>thermal</i>
wodnych	23	850,2	591,9	306,0	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	2 902,7	949,7	1 100,4	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	65,0	53,7	71,1	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 016,0	969,3	973,3	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	837,0	2 186,2	2 827,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	73,0	—	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	764,0	2 186,2	2 827,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	676,1	2 583,9	2 907,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 217,4	19 849,2	20 403,1	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	12,7	3,6	5,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 230,1	19 852,8	20 408,6	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	11 673,2	9 108,8	8 966,5	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		15.04.2020	20.05.2020	17.06.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 413,7	47 514,3	47 814,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	13 498,8	19 848,9	20 189,4	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 729,1	3 065,9	2 971,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 508,3	3 111,7	2 903,2	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	218,0	397,8	1 173,8	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	588,2	596,0	386,3	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	5 804,9	10 098,3	9 941,8	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 274,3	1 202,2	1 460,5	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 376,0	1 377,0	1 351,9	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	1 207,0	33,0	354,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	4,4	1,4	2,2	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	4,4	1,4	2,2	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	33 919,3	27 666,9	27 627,4	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	15	1 031,4	969,1	978,3	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	32 721,3	27 633,9	27 273,4	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 031,4	969,1	978,3	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	13 818,0	8 831,7	7 666,1	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	2 630,0	1 935,7	1 702,8	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	11 188,0	6 896,0	5 963,3	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	19 069,9	17 866,1	18 983,0	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	13 745,0	16 058,5	17 148,4	<i>thermal</i>
wodnych	23	160,3	329,8	313,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	4 534,6	318,1	392,3	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	630,0	1 159,7	1 128,7	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 031,4	969,1	978,3	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	716,0	2 152,0	2 391,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	350,0	150,0	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	366,0	2 002,0	2 391,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	398,1	2 003,7	2 578,9	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 499,4	20 838,9	22 540,2	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-3,7	2,5	-3,4	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 495,7	20 841,4	22 536,8	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	12 015,0	8 263,8	6 515,3	<i>Balance of power</i>

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



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

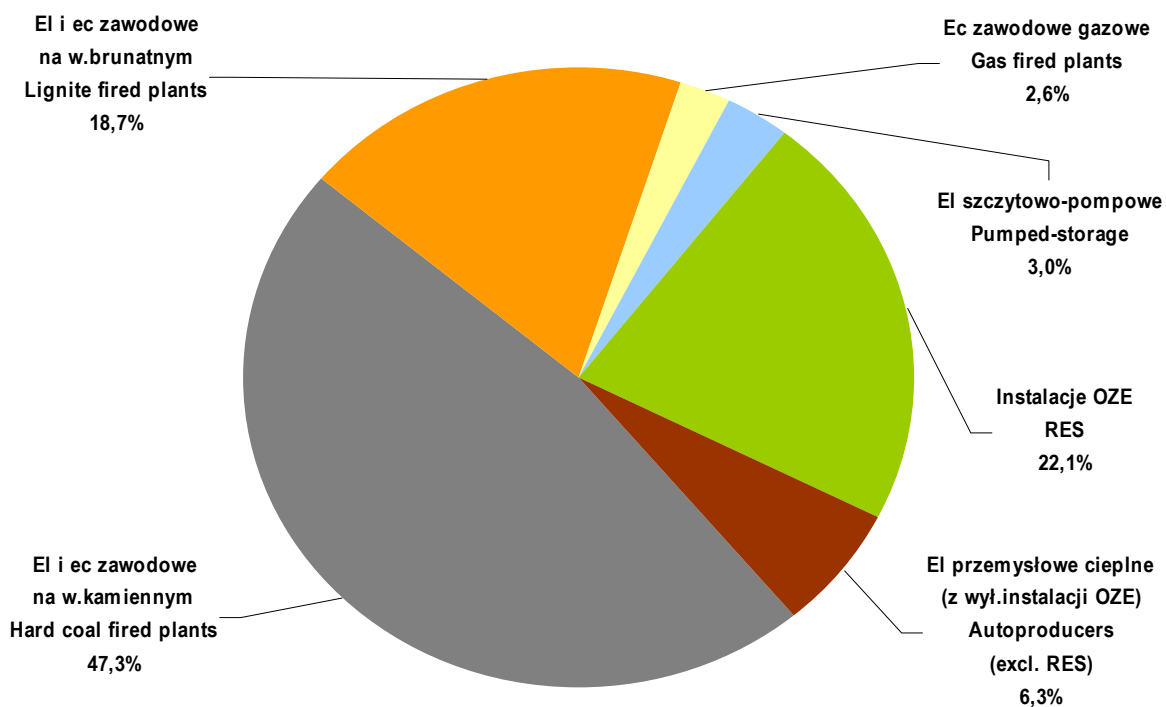
Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		15.04.2020	20.05.2020	17.06.2020	
El. wodne	01	2 406,9	2 406,9	2 406,7	Hydro power stations
El. jądrowe	02	—	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03	34 156,1	34 156,1	34 173,6	Conventional power stations
El. wiatrowe	04	6 210,8	6 212,3	6 224,1	Wind power plants
El. inne odnawialne	05	1 983,8	2 082,0	2 339,7	Other renewable sources
Inne źródła	06	2 656,0	2 657,0	2 670,5	Other power sources
Maksymalna moc osiągalna kraju (1+2+3+4+5+6)	07	47 413,6	47 514,3	47 814,6	National generating and purchase power capacity (1+2+3+4+5+6)
Moc nieosiągalna	08	8 696,0	11 439,4	11 797,4	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	09	—	—	—	of which idle capacity
Remonty	10	4 009,9	5 917,9	6 344,0	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	11	529,4	536,4	347,7	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	12	13 818,0	8 831,7	7 666,1	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna (07 - (08+10+11+12))	13	20 360,4	20 789,0	21 659,5	Reliable capacity (07 - (08+10+11+12))
Obciążenie	14	18 623,7	17 132,4	18 148,6	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	15	698,7	-808,1	-1 915,4	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała (13-14)	16	1 736,8	8 831,7	7 666,1	Remaining capacity (13-14)
Saldo wymiany	17	398,1	2 003,7	2 578,9	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany (16+17)	18	2 134,9	10 835,4	10 245,0	Remaining capacity with exchanges (16+17)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2020 r.
Electric capacity. As of 30 VI 2020

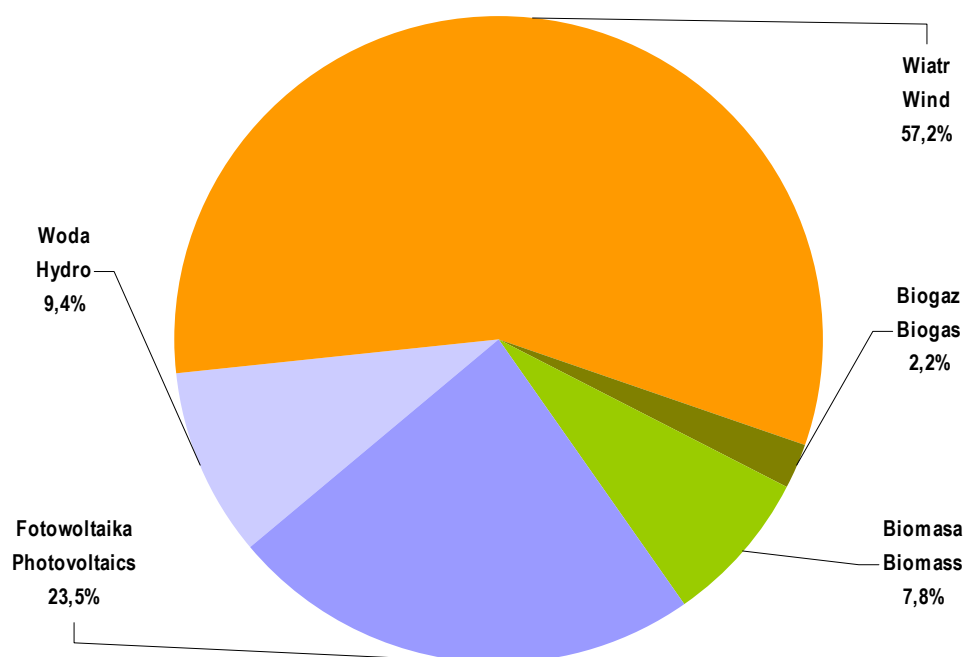
Wyszczególnienie <i>Specification</i>		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a <i>Public thermal plants^a</i>	01	34 098,6	33 078,3
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 292,4	8 841,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	22 831,6	22 379,7
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	1 241,7	1 206,9
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	732,8	650,3
Elektrownie zawodowe wodne <i>Public hydro power plants</i>	06	2 291,0	2 308,4
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which pumped-storage</i>	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe <i>Public wind power plants</i>	08	1 488,6	1 458,6
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 379,2	3 263,2
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	7 221,1	7 199,7
OGÓŁEM TOTAL	11	48 478,4	47 308,2
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	6 028,8	5 977,4
w tym farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	13	4 245,1	4 193,7
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	971,1	978,4
biogaz <i>biogas</i>	15	236,8	229,7
biomasa <i>biomass</i>	16	906,6	816,3
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	2 455,2	2 455,2

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 VI 2020 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 VI 2020) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2020 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 VI 2020) [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
			2019	2020	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	10 473	9 594	91,6
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	99 393	91 204	91,8
	03	tys. ton	12 589	11 492	91,3
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	04	TJ	98 633	90 377	91,6
	05	tys. ton	12 498	11 393	91,2
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 895	7 936	100,5
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	%	9,76	10,04	102,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	1 187	1 086	91,6
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	14 181	11 130	78,5
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	129 234	98 656	76,3
	13	tys. ton	6 087	4 562	75,0
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	14	TJ	127 262	96 795	76,1
	15	tys. ton	5 990	4 472	74,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 232	21 625	101,9
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	1 362	1 771	130,1
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	18	TJ	1 323	1 700	128,5
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,74	8,96	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	868	634	73,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 727	4 794	101,4

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
			2019	2020	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	21 555	18 830	87,4
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	204 415	179 011	87,6
	03	tys. ton	26 004	22 602	86,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	04	TJ	202 152	176 718	87,4
	05	tys. ton	25 729	22 327	86,8
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 861	7 920	100,8
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	%	9,76	10,09	103,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	2 442	2 133	87,3
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	27 292	23 910	87,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	250 302	211 684	84,6
	13	tys. ton	11 824	9 779	82,7
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	14	TJ	243 579	205 485	84,4
	15	tys. ton	11 494	9 474	82,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 169	21 647	102,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	1 747	3 856	220,8
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	18	TJ	1 692	3 657	216,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,74	8,90	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	1 703	1 363	80,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 727	4 794	101,4

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	3 153	2 860	90,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	37 693	36 305	96,3
	24	tys. ton	1 772	1 633	92,2
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	25	TJ	17 580	15 283	86,9
	26	tys. ton	855	703	82,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 267	22 226	104,5
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	2 684	2 879	107,3
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	29	TJ	1 368	1 568	114,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	7,81	7,33	93,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	714	650	91,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 240	2 461	109,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 027	1 282	124,8
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	8 015	9 892	123,4
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	35	TJ	5 938	7 477	125,9
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	31 102	31 267	100,5
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	5	149	2909,1
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	2,13	1,97	92,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	1 008	1 238	122,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	46	33	70,4

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	9 136	8 670	94,9
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	118 431	111 962	94,5
	24	tys. ton	5 481	5 090	92,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	25	TJ	44 622	41 152	92,2
	26	tys. ton	2 130	1 914	89,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 608	21 996	101,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	5 994	6 922	115,5
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	29	TJ	2 755	3 298	119,7
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	6,17	6,01	97,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	2 085	1 966	94,3
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 240	2 461	109,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	2 744	2 966	108,1
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	21 617	23 385	108,2
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	35	TJ	14 471	15 871	109,7
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	31 424	31 413	100,0
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	604	929	153,8
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	38	TJ	143	16	11,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,89	1,75	92,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	2 682	2 865	106,8
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	46	33	70,4

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	
		2019	2020	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	672	848	126,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	7 812	9 513	121,8
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	44	TJ	6 514	7 904	121,3
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,57	9,05	94,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 135	1 426	125,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	595	461	77,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	4 942	3 498	70,8
	49	tys. ton	226	156	69,0
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	50	TJ	1 898	852	44,9
	51	tys. ton	91	39	42,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	21 875	22 450	102,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	2 354	2 363	100,4
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	54	TJ	1 261	1 246	98,8
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	796	716	89,8
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	56	TJ	388	373	96,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	922	947	102,7
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	58	TJ	553	587	106,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	5,98	4,76	79,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	847	702	82,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	167	278	166,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	30 104	26 180	87,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,74	8,77	100,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	944	791	83,9

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	1 460	1 771	121,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	17 020	20 009	117,6
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	44	TJ	13 644	16 039	117,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,22	8,95	97,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	2 489	2 978	119,7
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	1 348	1 168	86,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	15 354	12 244	79,7
	49	tys. ton	682	544	79,7
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	50	TJ	4 027	2 611	64,8
	51	tys. ton	186	119	64,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	22 522	22 523	100,0
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	5 562	6 305	113,4
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	54	TJ	2 750	2 854	103,8
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	1 681	1 560	92,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	56	TJ	596	725	121,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	1 908	2 023	106,0
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	58	TJ	1 097	1 207	110,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	5,09	4,10	80,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	1 905	1 777	93,3
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	167	278	166,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	63 549	57 327	90,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,36	8,39	100,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	2 014	1 733	86,1

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	10 319,91	10 815,94	104,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	8 823,34	8 545,54	96,9
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	1 496,58	2 270,40	151,7
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	359,57	419,28	116,6
Pozostałe koszty Other costs	05	1 918,54	2 525,53	131,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	-62,40	164,14	x
Przychody finansowe Financial income	07	675,04	27,06	4,0
Koszty finansowe Financial costs	08	164,56	107,08	65,1
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	448,08	84,12	18,8

**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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	22 315,74	23 483,70	105,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	17 654,13	17 653,66	100,0
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	4 661,61	5 830,04	125,1
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	645,60	865,17	134,0
Pozostałe koszty Other costs	05	3 809,11	5 388,58	141,5
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	1 498,09	1 306,64	87,2
Przychody finansowe Financial income	07	685,77	64,32	9,4
Koszty finansowe Financial costs	08	295,76	268,72	90,9
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	1 888,11	1 102,24	58,4

^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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	9 200,46	9 634,61	104,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	8 868,19	9 219,24	104,0
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	228,36	244,18	106,9
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	103,75	164,90	158,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	7 561,95	7 398,44	97,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	5 122,82	4 587,96	89,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	2 118,89	2 447,72	115,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	2,35	4,07	173,4
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,20	0,21	104,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	134,98	145,93	108,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	1 638,50	2 236,18	136,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	238,82	397,43	166,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1 682,81	2 201,93	130,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	194,51	431,67	221,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	419,88	16,20	3,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	104,18	70,56	67,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	510,22	377,31	74,0

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	18 997,07	20 109,96	105,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	18 304,54	19 244,41	105,1
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	464,60	509,88	109,7
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	228,22	348,77	152,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	14 698,98	14 766,54	100,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	9 838,93	9 350,25	95,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	4 192,33	4 669,55	111,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	5,41	5,95	110,1
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,52	0,53	102,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	270,14	294,55	109,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	4 298,08	5 343,42	124,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	443,76	642,33	144,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	3 238,28	4 554,30	140,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	1 503,56	1 431,45	95,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	429,30	47,01	11,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	197,48	178,44	90,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	1 735,38	1 300,02	74,9

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 778,78	3 909,53	103,5
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	3 755,63	3 880,64	103,3
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	23,07	27,63	119,8
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	0,12	1,26	1 092,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	2 894,73	2 841,91	98,2
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	1 390,12	1 402,52	100,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	1 352,68	1 281,99	94,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,12	-0,07	x
akcyza excise tax	09	0,02	0,02	107,9
koszty zarządu management costs	10	33,32	33,42	100,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	884,06	1 067,63	120,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	79,68	73,17	91,8
Pozostałe koszty Other costs	13	778,32	1 187,62	152,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	185,43	-46,82	x
Przychody finansowe Financial income	15	20,74	9,87	47,6
Koszty finansowe Financial costs	16	9,06	1,92	x
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	197,10	-38,87	-19,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	7 708,71	7 715,38	100,1
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	7 656,83	7 647,84	99,9
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	53,60	66,31	123,7
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	-0,36	1,23	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	5 628,72	5 523,29	98,1
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	2 671,18	2 675,17	100,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	2 644,39	2 526,97	95,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,30	0,01	4,8
akcyza excise tax	09	0,10	0,11	103,8
koszty zarządu management costs	10	68,42	70,43	102,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	2 079,99	2 192,09	105,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	176,01	140,30	79,7
Pozostałe koszty Other costs	13	1 582,34	2 265,59	143,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	673,67	66,80	9,9
Przychody finansowe Financial income	15	22,91	30,80	134,4
Koszty finansowe Financial costs	16	20,76	27,28	131,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	675,81	70,32	10,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	4 928,89	5 120,01	103,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	4 689,51	4 845,82	103,3
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	205,09	216,21	105,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	34,11	57,98	170,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	4 174,34	4 090,34	98,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	3 298,13	2 770,03	84,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	734,49	1 142,04	155,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	2,01	4,31	214,6
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,17	0,17	103,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	84,57	95,92	113,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	754,55	1 029,67	136,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	138,49	318,43	229,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	881,98	968,08	109,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	11,07	380,02	3 434,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	354,29	3,16	0,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	89,40	56,82	63,6
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	275,95	326,36	118,3

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	10 101,52	11 033,62	109,2
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	9 625,34	10 465,17	108,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	410,53	442,95	107,9
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	64,59	125,50	194,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	7 945,37	8 235,45	103,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	6 150,71	5 775,08	93,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	1 500,21	2 093,81	139,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	4,69	5,90	125,9
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,38	0,39	103,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	167,16	191,25	114,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	2 156,15	2 798,17	129,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	224,07	433,90	193,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1 603,25	2 204,45	137,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	776,97	1 027,62	132,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	359,28	7,97	2,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	164,15	129,39	78,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	972,10	906,20	93,2

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	268,51	316,54	117,9
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	270,50	309,90	114,6
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	0,20	0,34	167,1
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	-2,19	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	270,24	232,31	86,0
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	226,59	191,81	84,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	22,88	19,52	85,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,20	-0,18	x
akcyza excise tax	09	0,00	0,00	83,3
koszty zarządu management costs	10	12,28	12,00	97,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	-1,73	84,23	x
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	18,88	4,08	21,6
Pozostałe koszty Other costs	13	20,71	39,69	191,7
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	-3,56	48,62	x
Przychody finansowe Financial income	15	44,72	3,02	6,7
Koszty finansowe Financial costs	16	4,32	10,07	233,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	36,84	41,57	112,8

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	694,49	749,21	107,9
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	695,86	741,69	106,6
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	0,47	0,62	132,4
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	-1,83	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	656,42	517,16	78,8
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	575,46	434,56	75,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	32,59	36,28	111,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,39	-0,02	x
akcyza excise tax	09	0,01	0,01	80,4
koszty zarządu management costs	10	25,13	23,32	92,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	38,07	232,05	609,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	40,16	64,62	160,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	49,22	77,04	156,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	29,01	219,62	757,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	46,91	7,19	15,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	9,24	18,05	195,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	66,69	208,76	313,1

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. 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	224,27	288,53	128,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	152,55	182,87	119,9
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	71,72	105,66	147,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	222,64	233,87	105,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	207,97	223,60	107,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	8,84	4,18	47,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,01	0,01	80,9
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,01	0,02	118,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	4,81	4,59	95,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	1,63	54,66	3 356,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	1,76	1,74	98,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1,81	6,54	361,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	1,58	49,86	3 155,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	0,14	0,16	107,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	1,40	1,75	125,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	0,32	48,26	14 858,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	492,35	611,75	124,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	326,52	389,71	119,4
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	165,83	222,04	133,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	468,47	490,64	104,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	441,58	465,43	105,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	15,15	12,49	82,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,03	0,05	179,5
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,03	0,03	102,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	9,43	9,55	101,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	23,87	121,12	507,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	3,52	3,50	99,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	3,48	7,22	207,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	23,91	117,40	490,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	0,20	1,05	533,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	3,33	3,72	111,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	20,78	114,74	552,0

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	3 362,32	2 940,89	87,5
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	3 103,88	2 696,90	86,9
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	46,00	40,41	87,9
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	90,72	89,08	98,2
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 832,33	1 724,85	94,1
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	475,26	495,83	104,3
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	624,87	655,46	104,9
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	245,64	264,80	107,8
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	5 194,65	4 665,74	89,8
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	193,02	199,02	103,1
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	124,93	125,44	100,4
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	68,08	73,57	108,1
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	6 725,92	6 230,96	92,6
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	6 186,07	5 719,11	92,5
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	96,78	89,18	92,1
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	195,40	193,67	99,1
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	3 283,55	3 302,39	100,6
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	927,46	976,77	105,3
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	1 173,53	1 258,40	107,2
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	437,46	491,35	112,3
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	10 009,47	9 533,34	95,2
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	175,73	185,48	105,5
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	118,08	121,23	102,7
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	57,65	64,25	111,5
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	580,00	554,36	95,6
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which fuel and cost of fuel purchase</i>	02	469,66	431,52	91,9
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	543,85	470,56	86,5
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	119,38	115,33	96,6
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	175,28	179,91	102,6
remonty <i>repairs</i>	06	65,38	73,34	112,2
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	1 123,85	1 024,92	91,2
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	44,33	37,10	83,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	1 738,22	1 718,24	98,9
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which fuel and cost of fuel purchase</i>	02	1 459,69	1 412,99	96,8
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	964,87	918,36	95,2
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	237,76	234,49	98,6
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	343,12	362,31	105,6
remonty <i>repairs</i>	06	112,85	128,54	113,9
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	2 703,09	2 636,60	97,5
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	30,60	29,91	97,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	292,66	219,79	75,1
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	14,95	9,87	66,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	193,54	156,14	80,7
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	177,67	145,78	82,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	99,12	63,65	64,2
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	2,73	5,22	190,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	0,18	0,32	178,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	101,67	68,54	67,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	0,97	-2,36	x
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	1,56	-1,16	x
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	101,08	67,34	66,6

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	573,79	480,30	83,7
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	29,46	25,85	87,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	369,62	333,95	90,4
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	338,95	312,64	92,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	204,17	146,35	71,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	5,25	8,60	163,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	0,46	0,61	133,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	208,96	154,34	73,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	1,79	1,64	91,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	2,43	0,96	39,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	208,32	155,01	74,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	769,52	724,30	94,1
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	308,89	295,43	95,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	463,28	486,14	104,9
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	445,92	455,04	102,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	306,25	238,15	77,8
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	31,75	43,28	136,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	17,03	31,67	185,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	320,96	249,76	77,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	29,41	81,83	278,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	161,87	167,67	103,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	188,50	163,93	87,0

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	1 920,30	2 093,95	109,0
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	713,24	906,97	127,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	917,49	960,09	104,6
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	882,47	904,78	102,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	1 002,81	1 133,86	113,1
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	59,03	80,58	136,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	38,04	44,16	116,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	1 023,80	1 170,28	114,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	51,49	107,10	208,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	326,43	405,75	124,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	748,86	871,64	116,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a	01	12 274,12	11 635,21	94,8
<i>Total sale revenues ^a</i>				
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	10 938,37	11 071,33	101,2
<i>of which: from sales to final customers</i>				
Koszty uzyskania przychodów	03	11 420,62	11 934,33	104,5
<i>Cost of revenue</i>				
w tym: koszty energii zakupionej	04	7 723,58	7 951,92	103,0
<i>of which: purchased energy costs</i>				
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	05	2 753,28	2 859,07	103,8
<i>purchased cost of distribution services</i>				
koszty umorzonych praw majątkowych	06	511,82	664,61	129,9
<i>cost of redeemed certificates</i>				
koszty działalności własnej	07	341,09	370,43	108,6
<i>own activity costs</i>				
akcyza	08	97,72	85,24	87,2
<i>excise tax</i>				
Zysk/strata na sprzedaży	09	853,50	-299,12	x
<i>Profit/loss on trade</i>				
Pozostałe przychody	10	225,73	163,09	72,2
<i>Other income</i>				
Pozostałe koszty	11	110,20	81,13	73,6
<i>Other costs</i>				
Wynik na działalności operacyjnej	12	969,03	-217,17	x
<i>Profit/loss on operating activities</i>				
Przychody finansowe	13	18,38	20,72	112,7
<i>Financial income</i>				
Koszty finansowe	14	20,10	24,14	120,1
<i>Financial costs</i>				
Wynik na działalności energetycznej	15	967,31	-220,59	x
<i>Profit/loss on business activities</i>				

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	24 655,20	24 904,83	101,0
w tym ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which from sales to final customers</i>	02	20 120,13	23 159,98	115,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	23 819,39	24 948,02	104,7
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	16 110,11	16 659,21	103,4
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	5 717,61	5 980,36	104,6
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	1 018,12	1 380,66	135,6
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	685,95	739,75	107,8
akcyza <i>excise tax</i>	08	253,28	182,26	72,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	835,81	-43,19	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	830,80	361,74	43,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	340,04	133,47	39,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	1 326,57	185,09	14,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	33,51	39,15	116,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	31,86	54,96	172,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	1 328,22	169,27	12,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	14 454,78	14 896,91	103,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	1 354,26	1 455,48	107,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	14 433,99	14 645,14	101,5
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	13 978,19	14 147,43	101,2
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	224,45	214,26	95,5
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	75,42	73,32	97,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	107,47	143,00	133,1
akcyza <i>excise tax</i>	08	19,94	13,02	65,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	20,80	251,77	1 210,6
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	20,91	13,11	62,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	17,92	8,71	48,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	23,79	256,17	1 076,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	28,65	4,70	16,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	21,37	6,83	31,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	31,07	254,05	817,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	30 566,80	29 605,14	96,9
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	2 717,69	2 883,18	106,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	30 287,71	29 201,62	96,4
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	29 380,56	28 211,92	96,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	474,60	460,51	97,0
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	157,97	157,17	99,5
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	196,83	254,03	129,1
akcyza <i>excise tax</i>	08	31,48	24,15	76,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	279,09	403,52	144,6
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	36,06	26,28	72,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	26,01	20,02	77,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	289,15	409,78	141,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	29,78	19,01	63,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	26,17	17,37	66,4
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	292,76	411,42	140,5

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	4 906,60	4 986,13	101,6
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	4,63	27,88	602,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	4 055,34	4 024,41	99,2
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	04	1 156,83	1 148,61	99,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	05	2 472,11	2 421,94	98,0
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	06	27,47	27,74	101,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	851,26	961,72	113,0
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	192,16	428,48	223,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	65,00	81,15	124,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	10	978,43	1 309,06	133,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	15,43	12,68	82,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	119,20	121,31	101,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	13	874,65	1 200,43	137,2

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	10 041,00	10 482,62	104,4
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	87,52	55,70	63,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	8 235,57	8 604,14	104,5
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	04	2 253,69	2 369,80	105,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	05	5 011,25	5 088,00	101,5
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	06	55,04	55,66	101,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	1 805,43	1 878,48	104,0
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	366,96	626,70	170,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	62,75	147,20	234,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	10	2 109,64	2 357,97	111,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	31,55	63,17	200,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	235,60	238,55	101,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	13	1 905,59	2 182,60	114,5

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	2 471,83	2 421,94	98,0
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	02	529,89	426,38	80,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	03	947,57	976,29	103,0
remonty <i>repairs</i>	04	8,28	8,44	101,9

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	5 010,97	5 088,00	101,5
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	02	1 103,02	1 057,90	95,9
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	03	1 884,68	1 939,99	102,9
remonty <i>repairs</i>	04	15,21	15,62	102,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 284,67	2 079,08	91,0
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 116,84	1 115,39	99,9
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	03	969,44	744,03	76,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	1 994,14	1 745,37	87,5
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	05	969,44	744,03	76,7
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	378,44	379,14	100,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	290,52	333,71	114,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	17,53	22,54	128,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	7,87	10,26	130,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	10	300,19	346,00	115,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	6,13	0,93	15,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	2,82	0,90	31,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	13	303,50	346,02	114,0

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	4 291,48	4 233,47	98,6
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	2 174,39	2 294,82	105,5
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	03	1 810,20	1 554,81	85,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	3 794,29	3 559,60	93,8
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	05	1 810,20	1 554,81	85,9
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	701,80	763,79	108,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	497,19	673,88	135,5
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	32,48	33,97	104,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	9,40	12,56	133,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	10	520,27	695,29	133,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	13,62	13,46	98,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	3,22	1,09	33,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	13	530,68	707,66	133,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	378,44	379,14	100,2
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	146,55	142,72	97,4
remonty <i>repairs</i>	03	0,03	0,70	2 523,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	701,80	763,79	108,8
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	295,36	299,76	101,5
remonty <i>repairs</i>	03	0,21	2,15	1 004,6

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

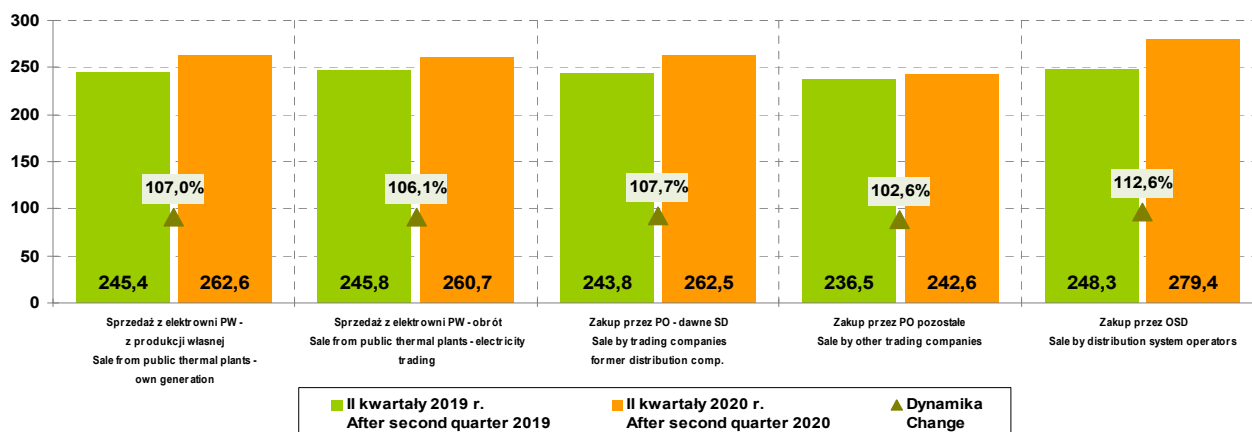
Wyszczególnienie		II kwartał Second quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2019		2020			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	28 733	248,6	24 086	262,3	105,5	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłe	02	24 796	248,4	20 055	266,5	107,3	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	8 310	211,4	2 139	246,7	116,7	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	13 781	262,4	15 509	271,2	103,4	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	1 079	271,8	170	254,0	93,5	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	12 702	261,6	15 339	271,4	103,8	forward market
rynek bilansujący	07	2 020	309,4	1 565	254,1	82,1	balancing market
elektrociepłownie	08	3 937	249,9	4 031	241,4	96,6	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	2 869	238,0	3 049	227,0	95,4	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	178	240,4	144	175,4	73,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	435	222,8	551	259,4	116,4	forward market
rynek bilansujący	12	264	282,5	114	213,1	75,4	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	7 354	250,6	11 342	255,0	101,8	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	31 339	245,9	29 939	264,4	107,5	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	133	249,1	39	203,2	81,6	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 026	217,2	1 019	194,9	89,7	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	23 732	244,7	22 569	266,9	109,1	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	267	267,2	298	215,4	80,6	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	5 444	251,4	5 506	270,4	107,5	forward market
rynek bilansujący	20	223	328,2	223	202,4	61,7	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	57 989	243,6	59 393	239,3	98,2	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	15 236	234,0	7 959	242,1	103,5	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	5 017	236,0	4 165	203,2	86,1	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	4 008	239,6	5 617	182,5	76,2	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	30 377	247,7	36 934	257,3	103,9	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 481	268,7	1 593	279,4	104,0	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
		2019		2020			
		ilość / sale	cena / price	ilość / sale	cena / price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
						%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	60 129	245,4	52 423	262,6	107,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłone	02	49 080	245,9	41 366	266,1	108,2	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	16 664	211,0	4 721	240,4	113,9	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	26 978	264,1	32 056	271,5	102,8	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	2 461	263,6	439	236,6	89,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	24 517	264,2	31 617	272,0	103,0	forward market
rynek bilansujący	07	4 041	273,2	2 867	255,0	93,3	balancing market
elektrociepłownie	08	11 049	242,9	11 057	249,2	102,6	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	8 788	236,1	8 605	239,2	101,3	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	416	218,8	290	179,9	82,2	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	1 002	225,1	1 453	259,7	115,4	forward market
rynek bilansujący	12	433	270,1	318	244,5	90,5	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	15 388	245,8	20 939	260,7	106,1	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	65 673	243,8	63 451	262,5	107,7	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	313	246,8	93	212,9	86,3	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	2 580	210,5	2 688	196,7	93,4	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	49 404	242,3	47 593	265,0	109,4	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	427	262,5	457	225,8	86,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	11 659	252,3	11 743	269,5	106,8	forward market
rynek bilansujący	20	400	322,1	412	206,1	64,0	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	125 355	236,5	116 496	242,6	102,6	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	34 433	234,5	19 079	243,5	103,8	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	10 189	231,6	8 345	212,4	91,7	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	9 450	208,8	10 559	182,3	87,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	63 610	240,8	69 511	261,1	108,5	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	3 669	248,3	4 033	279,4	112,6	Sale by distribution system operators

a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.
a including the purchases for contracts completion.

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



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

Wyszczególnienie Specification		II kwartał Second quarter						Dynamika Change		
		2019			2020			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	32 653,2	.	.	30 677,6	.	.	93,9	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	32 421,4	284,8	280,7	30 458,8	307,0	303,1	93,9	107,8	108,0
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	502,6	306,7	306,3	437,3	330,0	329,6	87,0	107,6	107,6
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	3 263,7	284,7	280,2	3 562,8	295,2	291,3	109,2	103,7	103,9
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	119,8	306,2	297,1	130,7	303,3	298,3	109,2	99,0	100,4
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	3 143,9	283,9	279,6	3 432,1	294,9	291,0	109,2	103,9	104,1
NN + WN HV - consumers	07	270,0	216,6	214,7	421,2	238,1	236,8	156,0	110,0	110,3
SN MV - consumers	08	2 211,9	285,1	280,8	2 305,2	293,9	289,7	104,2	103,1	103,2
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	619,8	305,5	300,2	661,2	332,6	327,9	106,7	108,9	109,3
gospodarstwa domowe households	10	42,2	332,8	328,4	44,5	325,5	322,1	105,5	97,8	98,1
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	28 652,8	284,4	280,3	26 451,8	308,3	304,2	92,3	108,4	108,5
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	14 100,0	291,6	286,6	13 300,4	326,6	321,8	94,3	112,0	112,3
NN + WN HV - consumers	13	581,7	272,3	270,5	499,4	262,0	260,4	85,9	96,2	96,3
SN MV - consumers	14	3 522,4	317,2	312,4	2 921,4	322,4	317,6	82,9	101,7	101,7
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 496,7	361,0	356,1	2 099,4	409,1	404,1	84,1	113,3	113,5
grupy G LV - consumers, G tariff	16	7 499,2	258,0	252,6	7 780,3	310,1	305,0	103,7	120,2	120,8
w tym gospodarstwa domowe of which households	17	7 209,4	257,6	252,5	7 428,3	310,1	304,9	103,0	120,3	120,7
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	14 552,8	277,4	274,3	13 151,4	289,7	286,5	90,4	104,4	104,4
NN + WN HV - consumers	19	4 782,9	237,2	236,4	4 372,5	253,1	252,3	91,4	106,7	106,7
SN MV - consumers	20	6 871,6	296,2	292,0	6 303,5	303,6	299,4	91,7	102,5	102,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 821,4	299,0	294,4	2 418,8	318,2	313,6	85,7	106,4	106,5
gospodarstwa domowe households	22	77,0	311,1	304,9	56,6	337,3	332,2	73,5	108,4	109,0

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		
		2019			2020					
		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
OGÓŁEM / TOTAL	01	67 046,8	.	.	64 115,3	.	.	95,6	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	66 621,4	243,7	238,8	63 733,2	302,7	298,7	95,7	124,2	125,1
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	1 042,9	296,4	295,9	964,4	322,4	321,9	92,5	108,8	108,8
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	6 871,1	252,9	248,0	6 584,1	296,0	291,9	95,8	117,0	117,7
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	254,6	287,2	277,4	266,4	294,1	289,1	104,7	102,4	104,2
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	6 616,6	251,6	246,9	6 317,7	296,0	292,1	95,5	117,7	118,3
NN + WN HV - consumers	07	551,2	195,1	193,2	592,6	233,7	232,4	107,5	119,8	120,3
SN MV - consumers	08	4 619,9	251,4	246,8	4 344,1	294,6	290,5	94,0	117,2	117,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	1 354,0	270,0	263,9	1 293,6	327,6	323,0	95,5	121,3	122,4
gospodarstwa domowe households	10	91,5	327,2	322,1	87,3	320,4	317,3	95,4	97,9	98,5
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	58 704,2	241,7	236,7	56 169,8	303,2	299,2	95,7	125,5	126,4
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	29 384,0	261,9	255,8	28 236,4	316,4	311,5	96,1	120,8	121,8
NN + WN HV - consumers	13	1 149,3	219,8	217,9	1 050,9	263,6	261,9	91,4	119,9	120,2
SN MV - consumers	14	7 178,3	233,7	228,9	6 400,2	325,6	320,8	89,2	139,3	140,1
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	5 331,6	325,7	319,3	4 781,9	397,8	392,8	89,7	122,1	123,0
grupy G LV - consumers, G tariff	16	15 724,9	256,2	249,3	16 003,5	291,8	286,7	101,8	113,9	115,0
w tym gospodarstwa domowe of which households	17	15 114,0	256,2	249,7	15 312,3	291,5	286,3	101,3	113,8	114,6
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	29 320,1	221,5	217,5	27 933,3	289,9	286,7	95,3	130,9	131,8
NN + WN HV - consumers	19	9 561,6	205,4	204,6	8 965,5	254,8	253,9	93,8	124,1	124,1
SN MV - consumers	20	13 574,7	226,0	221,0	13 504,0	303,8	299,5	99,5	134,4	135,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	6 027,0	235,3	229,0	5 341,6	313,1	308,5	88,6	133,0	134,7
gospodarstwa domowe households	22	156,8	272,8	263,9	122,2	322,7	317,7	78,0	118,3	120,4

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		
		2019			2020					
		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	5 915,1	238,2	237,3	5 526,8	250,3	249,4	93,4	105,1	105,1
SN MV - consumers	24	12 814,4	302,4	298,1	11 722,8	309,5	305,2	91,5	102,3	102,4
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	6 243,6	323,0	317,9	5 549,0	353,9	349,3	88,9	109,6	109,9
gospodarstwa domowe households	26	7 448,3	259,4	254,2	7 660,2	310,2	305,0	102,8	119,6	120,0
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	14 713,5	292,2	287,3	13 856,3	326,5	321,8	94,2	111,7	112,0
NN + WN HV - consumers	28	862,2	250,6	249,3	733,2	240,5	239,4	85,0	96,0	96,0
SN MV - consumers	29	3 722,0	324,1	319,6	3 101,3	333,0	328,4	83,3	102,7	102,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	2 800,1	351,0	345,4	2 462,7	394,7	390,1	88,0	112,5	112,9
gospodarstwa domowe households	31	7 329,2	258,4	253,2	7 559,1	309,9	304,7	103,1	119,9	120,4
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	17 707,9	278,6	275,2	16 602,6	290,8	287,4	93,8	104,4	104,4
NN + WN HV - consumers	33	5 052,9	236,1	235,2	4 793,6	251,8	250,9	94,9	106,7	106,7
SN MV - consumers	34	9 092,3	293,6	289,3	8 621,5	301,0	296,8	94,8	102,5	102,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 443,5	300,2	295,5	3 086,3	321,4	316,7	89,6	107,0	107,2
gospodarstwa domowe households	36	119,1	318,8	313,2	101,1	332,1	327,8	84,8	104,2	104,7

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		
		2019			2020						
		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	11 815,4	206,0	205,0	11 103,0	251,8	250,8	94,0	122,3	122,4	
SN MV - consumers	24	25 830,0	236,1	231,3	24 669,0	310,7	306,3	95,5	131,6	132,5	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	13 359,1	276,0	269,1	12 173,0	347,1	342,6	91,1	125,7	127,3	
gospodarstwa domowe households	26	15 616,8	257,3	250,8	15 788,2	292,0	286,8	101,1	113,5	114,4	
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	30 648,5	263,2	257,3	29 401,0	316,3	311,6	95,9	120,2	121,1	
NN + WN HV - consumers	28	1 702,6	212,6	211,3	1 544,9	241,3	240,1	90,7	113,5	113,6	
SN MV - consumers	29	7 604,1	244,4	239,8	6 778,6	334,8	330,2	89,1	137,0	137,7	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	5 973,2	318,5	310,8	5 498,8	384,8	380,4	92,1	120,8	122,4	
gospodarstwa domowe households	31	15 368,5	256,7	250,2	15 578,7	291,6	286,4	101,4	113,6	114,5	
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	35 972,9	227,1	223,0	34 332,2	291,1	287,7	95,4	128,2	129,0	
NN + WN HV - consumers	33	10 112,8	204,8	203,9	9 558,1	253,5	252,6	94,5	123,8	123,9	
SN MV - consumers	34	18 225,9	232,6	227,7	17 890,4	301,6	297,3	98,2	129,7	130,6	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	7 385,9	241,7	235,4	6 674,2	316,0	311,4	90,4	130,7	132,3	
gospodarstwa domowe households	36	248,3	292,8	285,3	209,5	321,8	317,5	84,4	109,9	111,3	

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

** Uwaga:*

Dane za 2019 rok na podstawie sprawozdań statystycznych nie uwzględniających pełnych korekt wystawionych uprzednio faktur wynikających z obowiązku stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną sprzedaną do odbiorców końcowych zgodnie z ustawą z dnia 28 grudnia 2018 roku o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538, z późn. zm.).

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
		2019			2020				
		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	486,7	291,7	195,0	542,4	326,4	216,0	111,4	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	481,7	286,7		537,5	321,5		111,6	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	331,4	272,3	59,0	322,2	262,0	60,2	97,2	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	329,5	270,5		320,6	260,4		97,3	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	424,8	317,3	107,4	444,6	322,4	122,2	104,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	420,0	312,6		439,8	317,5		104,7	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	620,6	360,8	259,9	702,2	408,7	293,5	113,1	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	615,7	355,8		697,2	403,8		113,2	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	483,2	258,4	224,8	550,0	310,0	240,0	113,8	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	477,8	253,0		544,9	304,9		114,1	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	482,1	258,2	224,0	549,1	310,0	239,2	113,9	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	476,9	252,9		543,9	304,8		114,1	

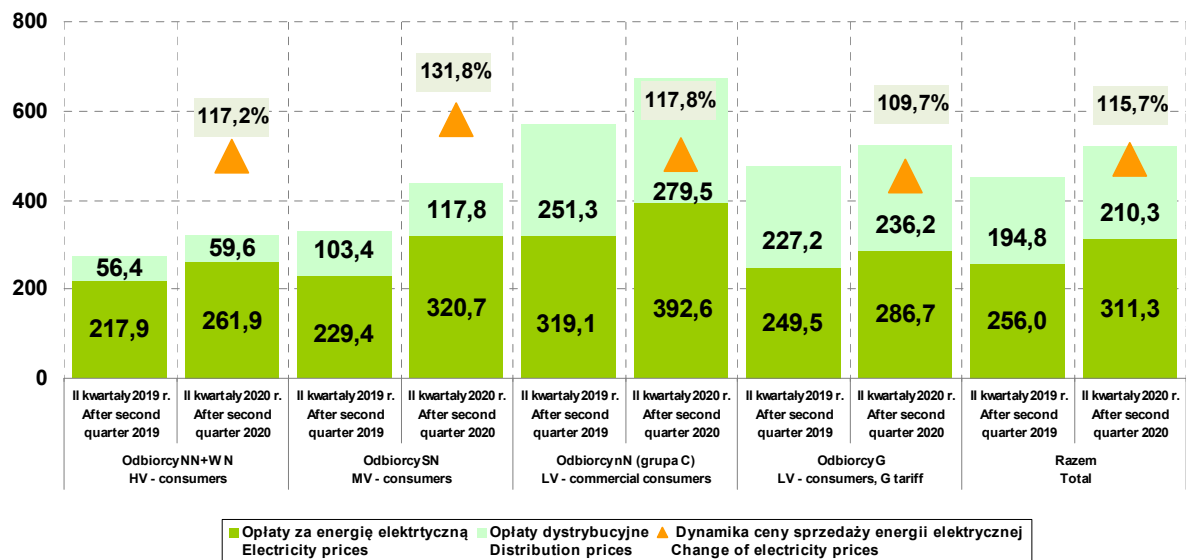
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe * (dok.)
*Electricity prices to direct consumers * (cont.)*

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały / After second quarter						Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2019			2020			
		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	456,9	262,1	194,8	526,4	316,1	210,3	115,2
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	450,8	256,0		521,6	311,3		115,7
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	276,2	219,8	56,4	323,2	263,6	59,6	117,0
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	274,3	217,9		321,5	261,9		117,2
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	337,6	234,2	103,4	443,3	325,6	117,8	131,3
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	332,8	229,4		438,5	320,7		131,8
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	576,7	325,5	251,3	677,0	397,5	279,5	117,4
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	570,3	319,1		672,1	392,6		117,8
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	483,7	256,5	227,2	528,0	291,8	236,2	109,2
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	476,7	249,5		522,9	286,7		109,7
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	483,1	256,5	226,6	527,0	291,6	235,5	109,1
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	476,6	250,0		521,8	286,3		109,5

* Uwaga:

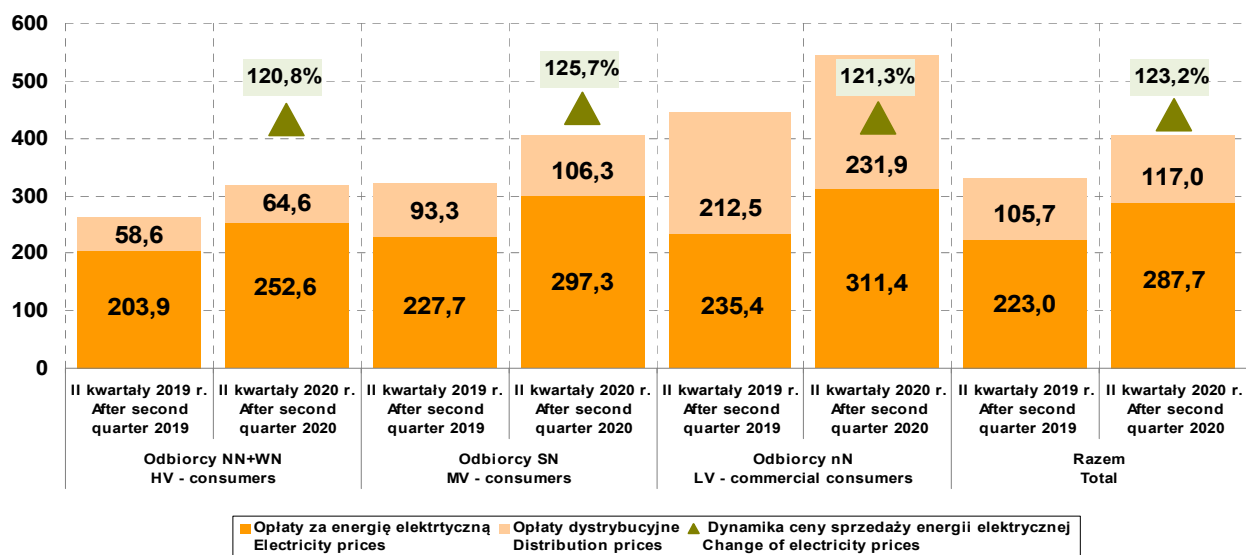
Dane za 2019 rok na podstawie sprawozdań statystycznych nie uwzględniających pełnych korekt wystawionych uprzednio faktur wynikających z obowiązku stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną sprzedaną do odbiorców końcowych zgodnie z ustawą z dnia 28 grudnia 2018 roku o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz.2538, z późn. zm.).

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	
		2019		2020			
		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	195,02	108,22	215,99	118,71	110,8	109,7
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	59,05	61,24	60,21	65,43	102,0	106,8
odbiorcy na SN MV - consumers	03	107,42	97,22	122,23	109,56	113,8	112,7
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	258,39	218,53	288,25	239,06	111,6	109,4
gospodarstwa domowe households	05	223,95	197,49	239,17	204,74	106,8	103,7

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	
		2019		2020			
		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	194,79	105,66	210,30	117,02	108,0	110,8
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	56,36	58,63	59,61	64,59	105,8	110,2
odbiorcy na SN MV - consumers	03	103,44	93,31	117,77	106,29	113,9	113,9
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	250,33	212,46	276,08	231,89	110,3	109,1
gospodarstwa domowe households	05	226,61	200,18	235,45	202,44	103,9	101,1

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		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	Specification
		2019	2020		
		MWh		%	
Łączna ilość energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta energii odnawialnej do sieci wynikająca z art. 4 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.)	01	76 206	274 559	360,3	<i>Total amount of electricity entered by renewable energy prosumer to the grid resulting from art. 4 section 1 of the Act of February 20, 2015. about renewable energy sources</i>
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW	02	66 176	241 563	365,0	<i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW	03	10 030	32 996	329,0	<i>micro-installations with total installed capacity electricity greater than 10 kW</i>
Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez prosumenta energii odnawialnej w celu zużycia na potrzeby własne	04	150 188	457 777	304,8	<i>The amount of electricity drawn from the grid by renewable energy prosumer for consumption for own needs</i>
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW	05	117 079	343 340	293,3	<i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW	06	33 109	114 437	345,6	<i>micro-installations with total installed capacity electricity greater than 10 kW</i>

** na podstawie danych od przedsiębiorstw obrotu - dawnych spółek dystrybucyjnych*

** 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		
		2019	2020	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	406,2	411,7	101,3
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	340,1	359,9	105,8
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	280,0	272,7	97,4
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	382,6	421,6	110,2
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	358,5	388,4	108,3
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	339,7	387,7	114,1
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	366,8	404,8	110,4
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	320,5	346,6	108,1
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	327,4	341,4	104,3
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	351,0	336,7	95,9
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	290,2	345,2	118,9
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	341,6	370,4	108,4
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	312,1	350,3	112,2
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	291,5	347,9	119,4
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	392,5	410,3	104,5
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	389,6	416,3	106,9
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	353,7	406,3	114,9
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	376,9	414,4	110,0
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	359,3	390,6	108,7
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	403,7	424,1	105,1
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	370,1	358,3	96,8
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	248,0	283,0	114,1
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	250,9	282,3	112,5
Budownictwo Construction	24	498,1	488,6	98,1
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	646,2	424,2	65,7
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	634,2	405,2	63,9

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

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

Edycja półroczna

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

Edycja roczna

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych