

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-2032

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



Sytuacja w Elektroenergetyce Bulletin of Power Industry

Nr 1 (110)

**I KWARTAŁ 2020
AFTER FIRST 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:

Numer strony:

Page:

Uwagi ogólne	7
<i>General notes</i>	9
Znaki umowne.....	8
<i>Symbols</i>	9

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	13
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	14
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand – day [in MW]</i>	15
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	16
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	17
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE-OPERATOR <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	19
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 III 2020 r. <i>Electric capacity. As of 31 III 2020</i>	20
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	22

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

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

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

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>	34
Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	35

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>	36
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>	36

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>	37
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>	37

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>	38
Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	39
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	41
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	42
Tabl. 30. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	43

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	12
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	12
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	18
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 31 III 2020) [in MW]</i>	21
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 III 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 31 III 2020) [in MW]</i>	21
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	38
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Eelectricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	41
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	42

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 UCPTE standard.

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

The bulletin contains two main groups of statistical information:

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

All prices excluded VAT.

SYMBOLS:

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

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BALANCE OF ELECTRICITY

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	47 903	47 654	99,5
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	43 961	42 224	96,0
elektrownie zawodowe ciepłe ^b public thermal plants ^b	03	34 120	31 147	91,3
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	11 082	9 235	83,3
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	20 216	18 991	93,9
gazowe gas fired plants	06	1 959	1 915	97,8
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	863	1 005	116,5
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	768	758	98,8
w tym szczytowo-pompowe of which pumped-storage	09	179	243	135,9
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	1 165	1 300	111,5
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	3 809	4 246	111,5
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	4 099	4 774	116,5
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	4 969	5 596	112,6
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	3 733	4 164	111,6
wodne (OZE) hydro RES	15	680	597	87,8
biogaz biogas	16	277	289	104,0
biomasa biomass	17	1 149	1 270	110,5
fotowoltaika photovoltaics	18	70	254	364,0
Import / Imports	19	3 942	5 430	137,8
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	47 903	47 654	99,5
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	45 712	44 981	98,4
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	3 559	3 270	91,9
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	139	123	88,4
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	453	457	100,8
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	260	347	133,4
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	36 090	35 158	97,4
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	767	692	90,2
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	2 149	2 331	108,5
zużycie w przesyłce i dystrybucji own use of stations	29	97	91	94,5
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	2 198	2 513	114,3
Eksport / Exports	31	2 191	2 673	122,0

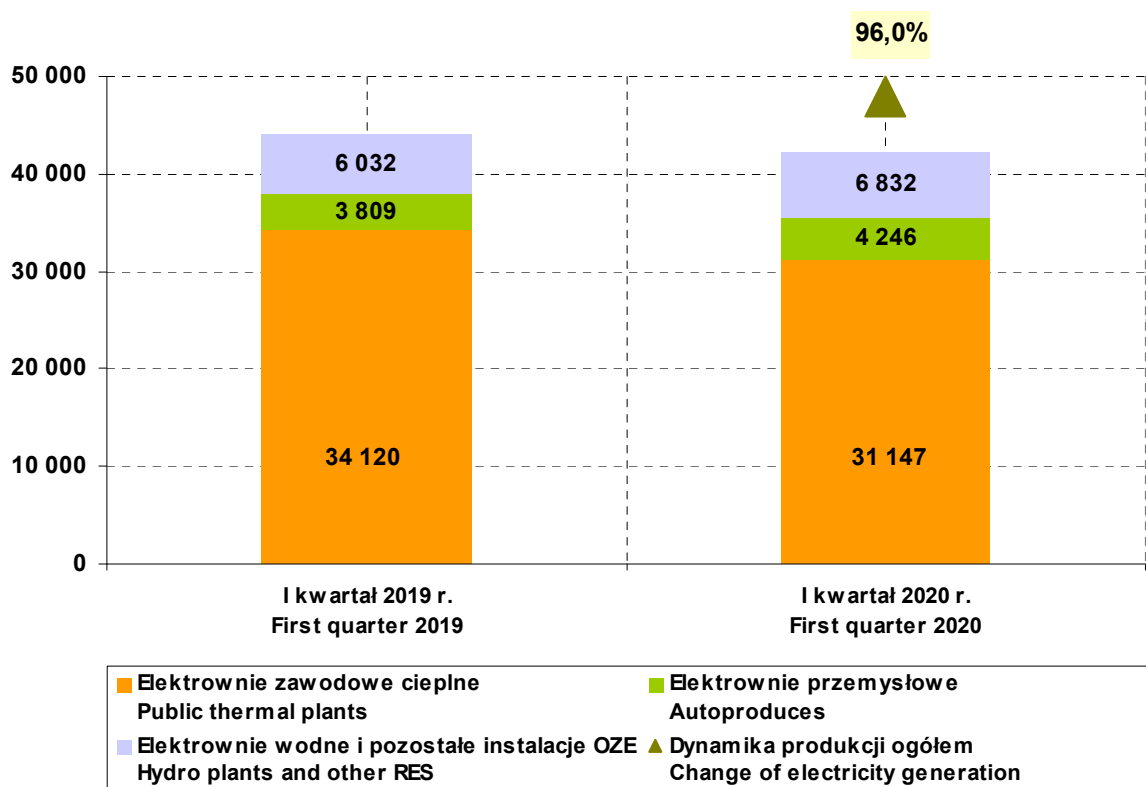
^a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

^b W tym współspalanie i układy hybrydowe.

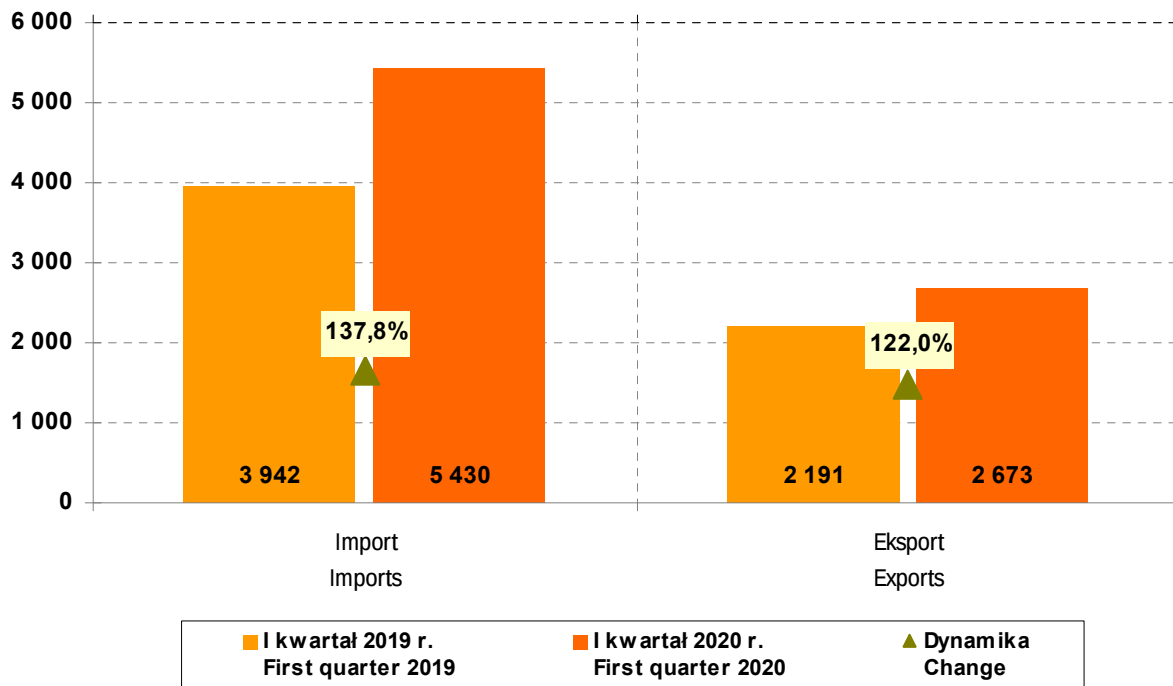
^a Not including small dispersed generation.

^b Including co - combustion and hybrid equipment.

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



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



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

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2019	2020		
		GWh		%	
Produkcja	01	36 053	33 205	92,1	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	34 120	31 147	91,3	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 933	2 058	106,5	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 579	3 289	91,9	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	2 806	2 567	91,5	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	773	722	93,3	for heat production
Zużycie na inne cele	07	59	50	85,5	Other auxiliary consumption
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	32 416	29 866	92,1	Electricity supplied to the network ^b
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	767	692	90,2	Sales from power plants directly to customers ^c
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	31 649	29 174	92,2	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 378	1 700	123,4	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	3 882	4 491	115,7	Purchase from RES
Import	13	3 942	5 430	137,8	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	40 850	40 795	99,9	Total electricity supplied to the network
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	36 090	35 158	97,4	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	15 405	15 130	98,2	direct consumers
NN + WN	17	568	552	97,2	HV - consumers
SN	18	3 667	3 486	95,1	MV - consumers
nN grupa C ^d	19	2 838	2 687	94,7	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	20	8 332	8 348	100,2	LV - consumers, G tariff
w tym gospodarstwa domowe	21	8 010	8 008	100,0	of which households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	20 685	20 028	96,8	TPA consumers
NN + WN	23	6 657	6 322	95,0	HV - consumers
SN	24	10 063	9 935	98,7	MV - consumers
nN	25	3 965	3 771	95,1	LV - consumers
w tym gospodarstwa domowe	26	307	173	56,4	of which households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	27	110	105	94,8	Own use of stations
Pompowanie wody	28	260	347	133,4	Pumped-storage consumption
Eksport	29	2 191	2 673	122,0	Exports
Straty i różnice bilansowe	30	2 198	2 513	114,3	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
		styczeń 2020 January 2020	luty 2020 February 2020	marzec 2020 March 2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 065,3	47 183,0	47 347,2	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	13 195,5	14 896,4	16 857,4	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 611,6	2 406,3	2 893,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	797,9	1 560,7	2 087,1	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	691,0	458,9	528,2	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	451,0	472,2	391,1	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	7 671,8	7 678,0	8 341,8	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 003,9	1 034,4	1 238,7	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenkowe	09	968,3	1 286,0	1 376,9	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	257,1	273,2	402,7	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	18,5	21,7	18,1	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	18,5	21,7	18,1	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	33 888,4	32 308,3	30 507,9	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	15	1 268,8	1 258,4	1 232,9	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	33 631,3	32 035,1	30 105,2	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 268,8	1 258,4	1 232,9	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	10 473,3	9 752,6	9 688,2	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 341,5	3 064,3	2 487,2	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	7 131,8	6 688,2	7 201,0	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	22 146,3	21 297,4	19 586,8	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	18 592,5	17 929,0	16 979,1	<i>thermal</i>
wodnych	23	639,4	826,3	684,0	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	2 849,7	2 477,6	1 864,9	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	64,6	64,5	58,9	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 268,8	1 258,4	1 232,9	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	1 316,1	1 752,5	2 153,9	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	0,0	9,3	0,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	1 316,1	1 743,2	2 153,9	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	1 341,3	1 776,7	2 188,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	24 756,4	24 332,4	23 008,6	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	4,0	12,9	6,6	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	24 760,4	24 345,3	23 015,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	9 648,2	8 904,8	8 779,1	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		23.01.2020	06.02.2020	04.03.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 133,2	47 133,2	47 299,3	<i>Available capacity of domestic powetr plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	13 412,3	12 658,6	17 575,5	<i>Inavailable capacity</i>
w tym remonty kapitalne	03	1 608,1	1 838,9	2 891,1	<i>of which heavy repairs</i>
remonty średnie	04	797,9	797,9	1 700,9	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	320,3	291,8	782,0	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	428,0	228,0	258,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	8 816,8	7 079,0	9 455,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	974,2	1 046,0	1 110,8	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	467,0	1 377,0	1 377,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	128,0	128,0	128,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	37,2	13,4	23,0	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	37,2	13,4	23,0	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	33 758,1	34 488,0	29 746,9	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 264,8	1 263,2	1 266,0	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	33 630,1	34 360,0	29 618,9	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 264,8	1 263,2	1 266,0	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	9 050,2	11 772,1	7 746,0	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 537,4	2 811,5	1 024,5	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	5 512,8	8 960,6	6 721,5	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	23 443,1	21 452,7	20 734,9	<i>Load of public plants</i>
w tym ciepłych	22	20 498,3	18 150,5	19 486,4	<i>of which thermal</i>
wodnych	23	707,2	396,0	641,5	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	2 172,5	2 837,5	543,0	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	65,1	68,7	64,0	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 264,8	1 263,2	1 266,0	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	1 343,0	1 992,0	2 291,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	560,0	10,0	0,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	783,0	1 982,0	2 291,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	799,6	2 191,2	2 417,0	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	25 507,5	24 907,1	24 417,9	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-11,5	15,0	1,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	25 496,0	24 922,1	24 419,4	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	8 332,6	11 037,3	7 087,8	<i>Balance of power</i>

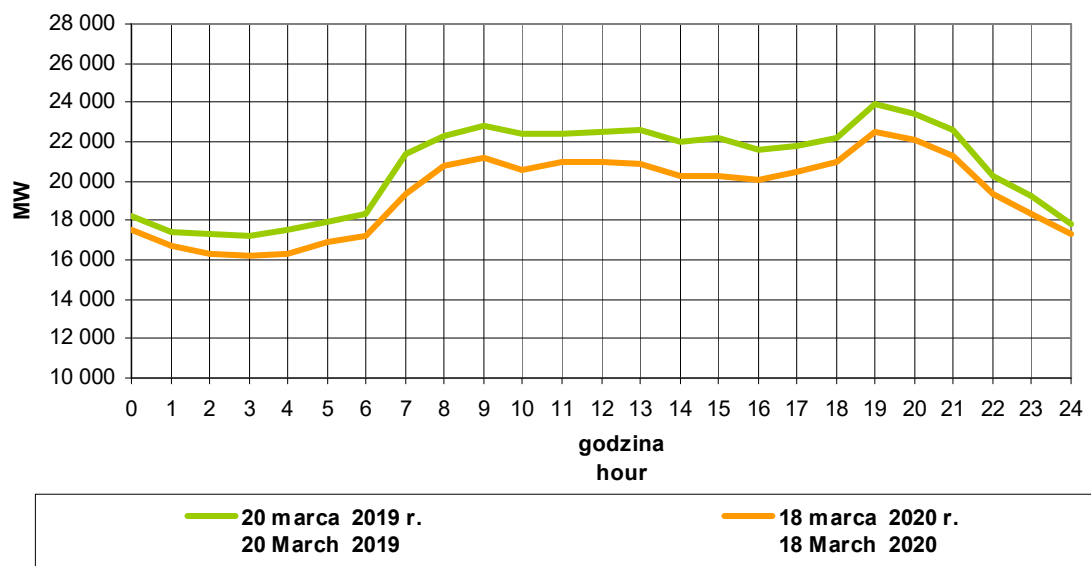
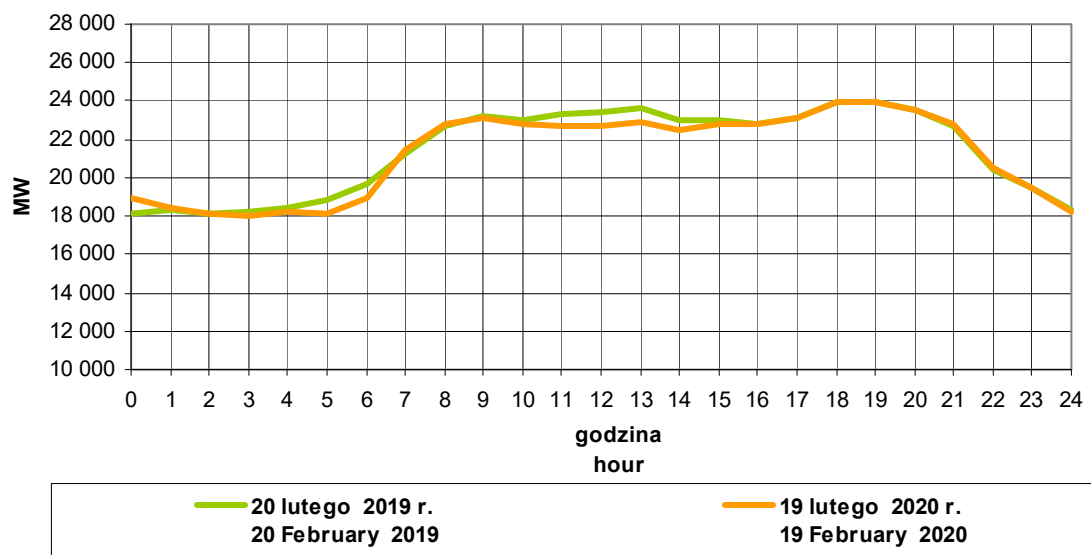
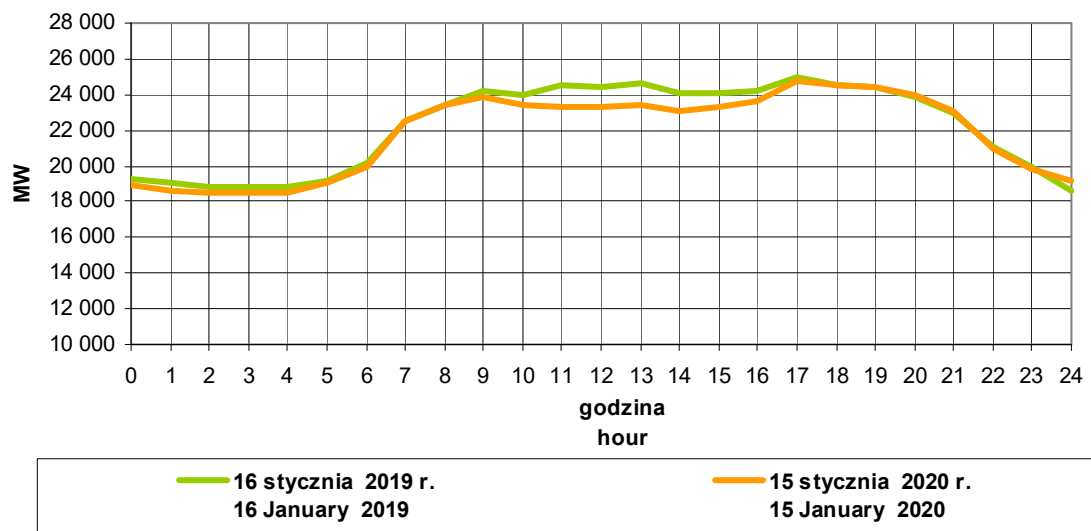
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		15.01.2020	19.02.2020	18.03.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	46 990,8	47 133,2	47 448,8	<i>Available capacity of domestic powertr plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	11 641,1	15 139,8	17 364,4	<i>Inavailable capacity</i>
w tym remonty kapitalne	03	1 608,1	2 561,1	2 884,9	<i>of which heavy repairs</i>
remonty średnie	04	797,9	2 104,9	2 291,9	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	907,0	177,0	276,9	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	255,0	382,0	866,4	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	6 475,1	7 485,0	7 943,5	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 131,0	1 052,8	1 723,8	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	467,0	1 377,0	1 377,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	348,00	350,00	782,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	19,9	44,4	5,6	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	19,9	44,4	5,6	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	35 369,6	32 037,8	30 090,1	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 276,8	1 256,0	1 206,5	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	35 021,6	31 687,8	29 308,1	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 276,8	1 256,0	1 206,5	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	11 561,0	10 023,5	10 070,0	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	4 080,3	2 807,0	2 661,5	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	7 480,7	7 216,5	7 408,5	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	22 531,8	20 758,3	18 813,6	<i>Load of public plants</i>
w tym ciepłych	22	17 750,7	17 284,9	15 970,7	<i>of which thermal</i>
wodnych	23	802,1	739,0	478,3	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	3 913,9	2 669,3	2 299,6	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	65,1	65,1	65,0	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 276,8	1 256,0	1 206,5	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	1 368,0	2 171,0	2 451,8	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	137,9	7,0	0,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	1 230,1	2 164,0	2 451,8	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	1 148,5	2 189,7	2 524,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	24 957,1	24 204,0	22 544,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	14,2	16,7	29,1	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	24 971,3	24 220,7	22 573,5	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	10 719,3	9 014,6	8 579,5	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		15.01.2020	19.02.2020	18.03.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	46 990,8	47 133,2	47 448,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	12 328,8	15 755,8	17 739,8	<i>Inavailable capacity</i>
w tym remonty kapitalne	03	1 608,1	2 561,1	2 884,9	<i>of which heavy repairs</i>
remonty średnie	04	797,9	2 104,9	2 291,9	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	950,0	312,0	276,9	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	255,0	326,0	792,4	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	6 495,9	7 777,0	8 540,2	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 097,8	1 297,8	1 576,5	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 124,1	1 377,0	1 377,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	802,0	350,0	782,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	39,1	0,2	8,5	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	39,1	0,2	8,5	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	34 701,1	31 377,6	29 717,6	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 308,6	1 235,1	1 245,5	<i>of which industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	33 899,1	31 027,6	28 935,6	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym przemysłowych	17	1 308,6	1 235,1	1 245,5	<i>of which industrial</i>
Moc rezerwowa	18	11 807,9	10 186,9	10 734,2	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	4 099,4	2 505,6	3 616,8	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	7 708,5	7 681,3	7 117,4	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	21 584,6	19 955,6	17 737,9	<i>Load of public plants</i>
w tym ciepłych	22	17 158,7	17 043,6	15 288,1	<i>of which thermal</i>
wodnych	23	413,1	267,7	672,2	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	3 947,7	2 580,4	1 712,6	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	65,1	63,9	65,0	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 308,6	1 235,1	1 245,5	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	1 368,0	2 199,0	2 046,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	251,0	7,00	0,0	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	1 117,0	2 192,0	2 046,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	1 078,0	2 134,6	2 241,0	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	23 971,2	23 325,3	21 224,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-7,2	19,6	8,9	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	23 964,0	23 344,9	21 233,3	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	10 473,5	9 209,8	9 134,1	<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
		styczeń January	luty February	marzec March	
		15.01.2020	19.02.2020	18.03.2020	
El. wodne	01	2 399,3	2 399,3	2 406,9	Hydro power stations
El. jądrowe	02	—	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03	34 424,1	34 424,1	34 224,1	Conventional power stations
El. wiatrowe	04	5 947,2	5 947,2	6 177,9	Wind power plants
El. inne odnawialne	05	1 537,8	1 684,0	1 983,8	Other renewable sources
Inne źródła	06	2 682,3	2 678,5	2 656,0	Other power sources
Maksymalna moc osiągalna kraju (1+2+3+4+5+6)	07	46 990,7	47 133,1	47 448,7	National generating and purchase power capacity (1+2+3+4+5+6)
Moc nieosiągalna	08	8 567,8	9 721,6	11 048,1	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	09	0,0	0,0	0,0	of which idle capacity
Remonty	10	3 020,4	4 480,2	4 908,3	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	11	229,5	293,4	713,2	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	12	11 807,9	10 186,9	10 734,2	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna (07 - (08+10+11+12))	13	23 365,1	22 451,0	20 045,0	Reliable capacity (07 - (08+10+11+12))
Obciążenie	14	21 046,5	19 362,8	17 330,0	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	15	1 378,8	1 419,4	2 867,4	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała (13-14)	16	2 318,7	10 186,9	10 734,2	Remaining capacity (13-14)
Saldo wymiany	17	1 078,0	2 134,6	2 241,0	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany (16+17)	18	3 396,7	12 321,5	12 975,2	Remaining capacity with exchanges (16+17)

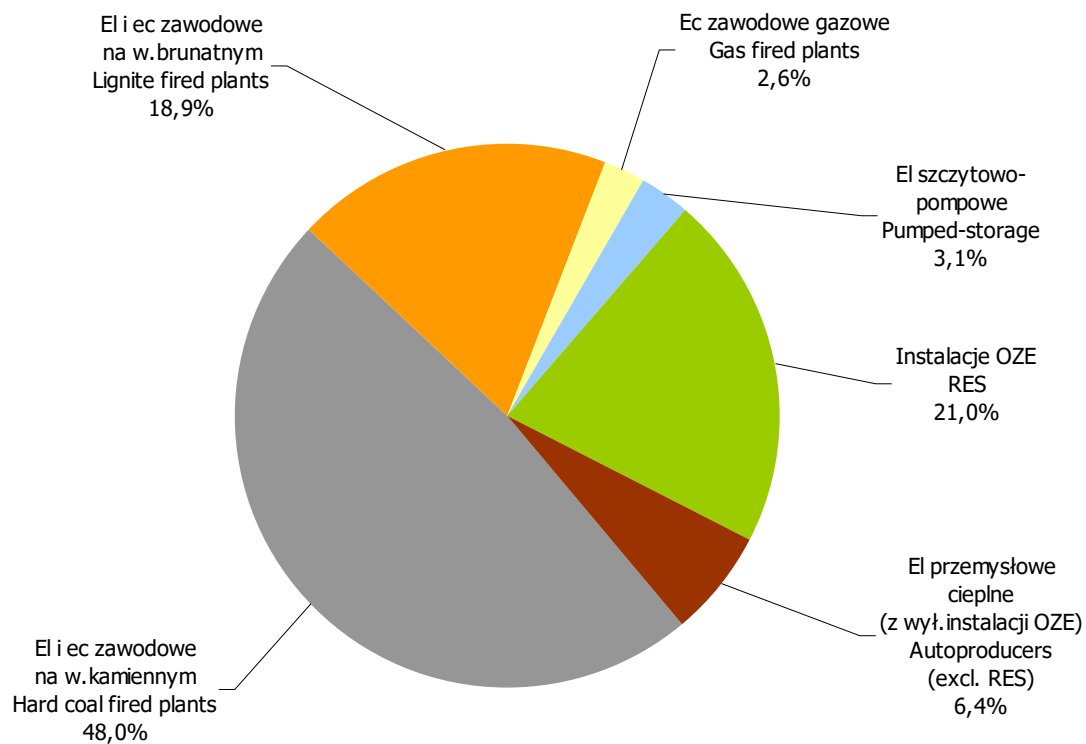
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna
Stan w dniu 31 III 2020 r.
Electric capacity
As of 31 III 2020

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	34 098,7	33 076,1
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 292,4	8 826,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	22 835,1	22 395,7
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	1 238,3	1 203,7
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	732,8	650,3
Elektrownie zawodowe wodne <i>Public hydro power plants</i>	06	2 291,0	2 308,9
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	1 391,4	1 370,6
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 372,0	3 254,2
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	6 652,9	6 631,5
OGÓŁEM TOTAL	11	47 805,9	46 641,2
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	5 919,7	5 877,5
w tym farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	13	4 147,9	4 105,7
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	970,9	978,8
biogaz <i>biogas</i>	15	231,9	224,7
biomasa <i>biomass</i>	16	903,3	812,9
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	1 907,4	1 907,4

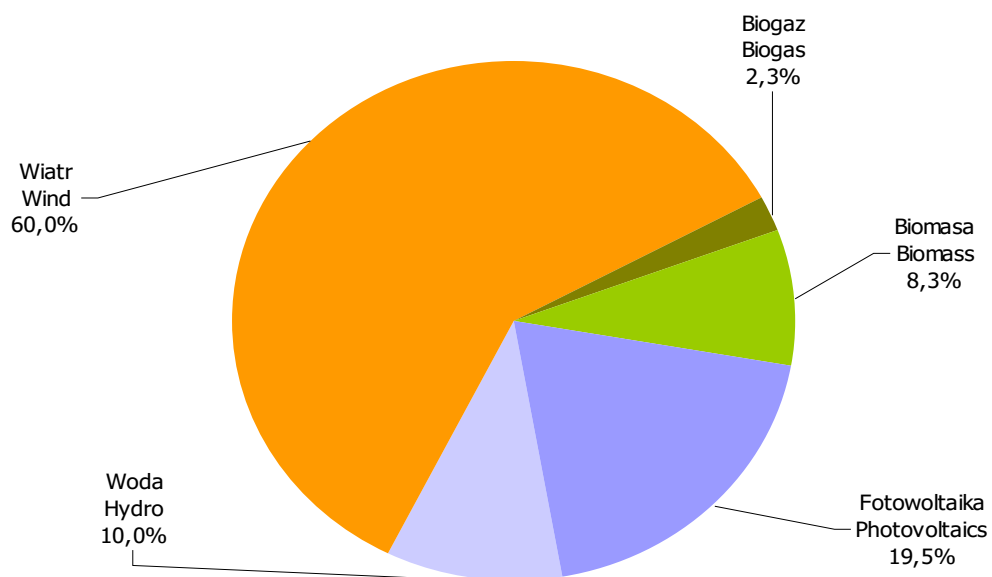
a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2020 r.) [MW]
Available capacity - (As of 31 III 2020) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w OZE - (stan w dniu 31 III 2020 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 31 III 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	I kwartał First quarter		Dynamika Change %
			2019	2020	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	11 082	9 235	83,3
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	105 023	87 806	83,6
	03	tys. ton	13 415	11 109	82,8
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	04	TJ	103 519	86 341	83,4
	05	tys. ton	13 232	10 934	82,6
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 829	7 904	101,0
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	9,75	10,14	104,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	1 256	1 046	83,3
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	13 111	12 780	97,5
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	121 068	113 028	93,4
	13	tys. ton	5 737	5 217	90,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	14	TJ	116 318	108 689	93,4
	15	tys. ton	5 504	5 001	90,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 103	21 666	102,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	385	2 085	541,1
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	18	TJ	369	1 958	530,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,74	8,85	101,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	834	728	87,3
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	5 028	4 859	96,6

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	I kwartał First quarter		Dynamika Change
			2019	2020	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	5 993	5 819	97,1
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	80 738	75 658	93,7
	24	tys. ton	3 708	3 457	93,2
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	25	TJ	27 043	25 869	95,7
	26	tys. ton	1 275	1 211	95,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 772	21 888	100,5
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	3 311	4 043	122,1
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	29	TJ	1 387	1 731	124,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	5,30	5,35	101,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	1 378	1 318	95,6
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 286	1 895	82,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 720	1 684	97,9
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	13 602	13 493	99,2
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	35	TJ	8 533	8 394	98,4
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	31 617	31 520	99,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	599	780	130,2
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	38	TJ	143	16	11,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,75	1,58	90,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	1 674	1 626	97,1
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	49	36	72,4

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	I kwartał First quarter		Dynamika Change
			2019	2020	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	788	923	117,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	9 208	10 496	114,0
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	44	TJ	7 130	8 135	114,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	8,92	8,85	99,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 356	1 552	114,5
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	754	706	93,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	10 414	8 746	84,0
	49	tys. ton	456	388	85,1
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	50	TJ	2 130	1 760	82,6
	51	tys. ton	95	80	84,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	22 847	22 552	98,7
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	3 208	3 942	122,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	54	TJ	1 489	1 609	108,0
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	884	845	95,6
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	56	TJ	208	352	169,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	986	1 073	108,9
w tym na produkcję energii elektrycznej of which for electricity generation	58	TJ	544	617	113,4
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	4,39	3,67	83,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	1 055	1 075	101,8
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	190	180	94,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	61	GWh	33 448	31 147	93,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,01	8,07	100,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	1 071	942	87,9

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

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

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

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		I kwartał <i>First quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	11 996,58	12 663,01	105,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	8 824,21	9 111,18	103,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	3 172,37	3 551,83	112,0
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	286,03	445,90	155,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	1 890,96	2 863,67	151,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	1 567,44	1 134,05	72,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	11,01	37,27	338,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	130,64	161,64	123,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	1 447,80	1 009,68	69,7

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	8 899,52	7 900,33	88,8
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	8 537,21	7 450,11	87,3
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	236,23	265,70	112,5
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	125,20	183,93	146,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	6 342,58	5 359,90	84,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	4 711,13	4 752,66	100,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	1 295,89	232,99	18,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	3,06	1,76	57,6
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,20	0,19	91,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	134,94	148,17	109,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	2 556,94	2 540,43	99,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	204,94	244,86	119,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1 555,47	2 352,37	151,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	1 206,40	432,93	35,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	9,68	30,79	318,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	93,07	107,84	115,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	1 123,02	355,88	31,7

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 i elektrociepłownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 579,17	2 257,07	63,1
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	3 549,12	2 218,43	62,5
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	30,52	38,68	126,7
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	-0,48	-0,04	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	2 429,30	1 443,00	59,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	1 280,26	1 271,46	99,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	999,20	16,68	1,7
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,18	0,09	49,0
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,01	0,01	109,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	35,08	36,96	105,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	1 149,86	814,07	70,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	96,33	67,13	69,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	804,02	1 077,90	134,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	442,18	-196,71	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	2,17	20,93	962,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	11,67	25,35	217,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	432,68	-201,13	-46,5

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	4 631,48	4 895,30	105,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	4 394,52	4 600,97	104,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	205,45	226,74	110,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	30,63	67,58	220,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	3 285,90	3 379,96	102,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	2 849,42	2 996,92	105,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	284,35	195,58	68,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	2,68	1,47	54,9
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,17	0,15	91,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	82,32	94,93	115,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	1 345,58	1 515,34	112,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	85,57	115,44	134,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	721,27	1 236,44	171,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	709,88	394,35	55,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	5,00	4,81	96,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	74,56	72,57	97,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	640,32	326,59	51,0

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		w mln zł	in mln zł	%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	422,72	425,08	100,6
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	421,52	424,21	100,6
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	0,26	0,28	105,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	0,94	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	383,18	280,41	73,2
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	347,86	242,46	69,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	7,71	12,65	164,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,19	0,16	87,9
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,01	0,00	79,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	12,85	11,32	88,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	39,54	144,68	365,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	21,28	60,53	284,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	28,51	37,35	131,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	32,31	167,86	519,5
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	2,46	4,16	169,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	4,92	7,96	161,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	29,85	164,06	549,6

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		w mln zł	in mln zł	%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	266,15	322,88	121,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	172,05	206,50	120,0
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	94,11	116,38	123,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	244,21	256,54	105,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	233,60	241,83	103,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	4,63	8,09	174,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,02	0,04	261,8
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,02	0,01	88,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	4,69	4,95	105,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	21,95	66,34	302,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	1,76	1,76	100,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1,67	0,67	40,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	22,04	67,43	306,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	0,05	0,90	1 680,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	1,93	1,97	102,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	20,16	66,36	329,1

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	3 363,60	3 285,38	97,7
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	3 082,19	3 018,81	97,9
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	50,78	48,36	95,2
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	104,68	104,57	99,9
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	1 451,22	1 587,12	109,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	452,20	481,78	106,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	548,66	608,78	111,0
remonty <i>repairs</i>	08	191,81	228,74	119,3
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	4 814,81	4 872,50	101,2
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	160,23	174,30	108,8
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	111,94	117,53	105,0
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	48,30	56,78	117,6

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	1 158,23	1 166,62	100,7
w tym paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which fuel and cost of fuel purchase</i>	02	990,15	984,01	99,4
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	421,39	456,87	108,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	118,38	119,01	100,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	167,83	191,33	114,0
remonty <i>repairs</i>	06	46,35	55,70	120,2
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	1 579,62	1 623,49	102,8
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	25,10	26,82	106,9

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	281,12	260,51	92,7
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	14,51	15,98	110,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	176,08	177,81	101,0
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	161,28	166,86	103,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	105,05	82,70	78,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	2,52	3,39	134,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	0,28	0,29	103,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	107,29	85,80	80,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	0,82	3,99	488,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	0,87	2,12	244,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	107,24	87,67	81,8

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	1 150,78	1 356,70	117,9
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	404,35	606,87	150,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	454,22	467,56	102,9
w tym koszty działalności własnej <i>of which own activity costs</i>	04	436,55	443,69	101,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	696,56	889,14	127,6
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	27,28	32,82	120,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	21,00	9,90	47,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	702,84	912,06	129,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	22,08	25,23	114,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	164,56	236,14	143,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	560,36	701,15	125,1

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a	01	12 178,38	13 269,62	109,0
<i>Total sale revenues ^a</i>				
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	11 331,30	12 088,64	106,7
<i>of which: from sales to final customers</i>				
Koszty uzyskania przychodów	03	12 339,04	13 013,69	105,5
<i>Cost of revenue</i>				
w tym: koszty energii zakupionej	04	8 390,25	8 707,29	103,8
<i>of which: purchased energy costs</i>				
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	05	2 968,09	3 121,29	105,2
<i>purchased cost of distribution services</i>				
koszty umorzonych praw majątkowych	06	506,30	716,05	141,4
<i>cost of redeemed certificates</i>				
koszty działalności własnej	07	343,06	369,32	107,7
<i>own activity costs</i>				
akcyza	08	127,87	97,03	75,9
<i>excise tax</i>				
Zysk/strata na sprzedaży	09	-160,66	255,94	x
<i>Profit/loss on trade</i>				
Pozostałe przychody	10	605,08	198,65	32,8
<i>Other income</i>				
Pozostałe koszty	11	229,89	52,33	22,8
<i>Other costs</i>				
Wynik na działalności operacyjnej	12	214,53	402,25	187,5
<i>Profit /loss on operating activities</i>				
Przychody finansowe	13	15,17	18,43	121,5
<i>Financial income</i>				
Koszty finansowe	14	11,76	30,82	262,1
<i>Financial costs</i>				
Wynik na działalności energetycznej	15	217,94	389,86	178,9
<i>Profit /loss on business activities</i>				

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

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	15 880,33	14 739,32	92,8
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	1 458,63	1 458,77	100,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	15 800,94	14 586,14	92,3
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	15 374,26	14 079,93	91,6
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	239,20	255,10	106,6
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	66,88	85,71	128,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	89,20	114,32	128,2
akcyza <i>excise tax</i>	08	14,11	11,35	80,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	79,39	153,17	192,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	11,46	13,17	114,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	10,78	11,46	106,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	80,07	154,88	193,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	9,14	14,33	156,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	5,04	10,55	209,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	84,17	158,65	188,5

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

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	5 134,40	5 496,49	107,1
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	110,12	27,82	25,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	4 180,23	4 579,73	109,6
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	04	1 096,85	1 221,19	111,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	05	2 539,14	2 666,06	105,0
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	06	27,57	27,92	101,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	954,17	916,75	96,1
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	174,79	198,21	113,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	-2,25	66,05	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	10	1 131,21	1 048,91	92,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	16,12	50,49	313,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	116,39	117,24	100,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	13	1 030,94	982,17	95,3

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	2 539,14	2 531,36	99,7
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	02	573,14	631,52	110,2
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	03	937,11	963,70	102,8
remonty <i>repairs</i>	04	6,93	7,18	103,7

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 006,81	2 154,40	107,4
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 057,55	1 179,43	111,5
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	03	840,76	810,79	96,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	1 800,15	1 814,23	100,8
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	05	840,76	810,79	96,4
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	323,36	384,65	119,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	206,66	340,16	164,6
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	14,95	11,43	76,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	1,53	2,30	150,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	10	220,08	349,29	158,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	7,49	12,54	167,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	0,39	0,19	48,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	13	227,18	361,64	159,2

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		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	323,36	384,65	119,0
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	148,81	157,04	105,5
remonty <i>repairs</i>	03	0,19	1,45	777,9

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

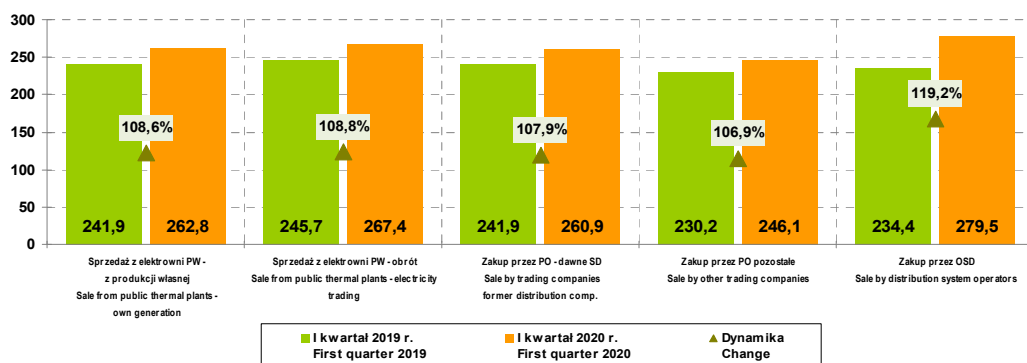
Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices

Wyszczególnienie		I kwartał First 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	35 799	241,9	28 337	262,8	108,6	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłe	02	28 684	242,6	21 311	265,8	109,6	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	10 284	221,4	2 582	235,1	106,2	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	15 643	257,6	16 547	271,8	105,5	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	1 469	255,6	269	225,6	88,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	14 173	257,8	16 278	272,6	105,7	forward market
rynek bilansujący	07	2 024	238,2	1 302	256,1	107,5	balancing market
elektrociepłownie	08	7 116	239,0	7 025	253,6	106,1	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	5 922	235,1	5 555	245,9	104,6	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	238	202,6	147	184,3	91,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	567	227,0	902	260,0	114,5	forward market
rynek bilansujący	12	169	250,7	204	262,0	104,5	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	3 631	245,7	9 597	267,4	108,8	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	34 335	241,9	33 512	260,9	107,9	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	180	245,1	55	219,7	89,6	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 554	206,1	1 669	197,8	96,0	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	25 671	240,1	25 025	263,3	109,7	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	160	254,7	159	245,3	96,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	6 215	253,0	6 238	268,7	106,2	forward market
rynek bilansujący	20	164	319,5	189	210,5	65,9	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	67 267	230,2	57 163	246,1	106,9	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	19 169	234,9	11 120	244,5	104,1	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	5 257	227,1	4 240	222,2	97,8	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	5 399	185,7	4 942	182,0	98,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	33 150	234,3	32 577	265,4	113,3	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	2 188	234,4	2 440	279,5	119,2	Sale by distribution system operators

^a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.

^a including the purchases for contracts

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		I kwartał First 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	34 322,0	.	.	33 543,6	.	.	97,7	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro power plants)	02	34 090,1	272,9	267,1	33 324,9	298,9	294,8	97,8	109,5	110,4
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	559,1	285,1	284,5	527,1	316,1	315,5	94,3	110,9	110,9
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	3 478,8	274,4	269,3	3 079,3	297,1	293,0	88,5	108,3	108,8
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	120,7	286,0	274,9	194,1	292,7	287,8	160,8	102,4	104,7
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	3 358,1	274,0	269,1	2 885,2	297,4	293,3	85,9	108,5	109,0
NN + WN HV - consumers	07	281,9	217,4	215,5	171,5	223,0	221,5	60,8	102,6	102,8
SN MV - consumers	08	2 323,3	275,5	270,8	2 043,6	295,6	291,4	88,0	107,3	107,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	705,0	288,4	281,8	628,0	322,4	317,8	89,1	111,8	112,8
gospodarstwa domowe households	10	47,9	321,1	315,0	42,1	315,2	312,2	87,8	98,2	99,1
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	30 051,5	272,5	266,5	29 717,9	298,7	294,6	98,9	109,6	110,5
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	15 284,1	281,3	274,2	14 936,0	307,2	302,3	97,7	109,2	110,3
NN + WN HV - consumers	13	567,6	259,5	257,6	551,6	265,1	263,3	97,2	102,2	102,2
SN MV - consumers	14	3 656,0	286,8	282,0	3 478,8	328,3	323,4	95,2	114,4	114,7
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 834,9	347,3	339,6	2 682,5	388,9	384,0	94,6	112,0	113,1
grupy G LV - consumers, G tariff	16	8 225,6	257,6	249,3	8 223,2	274,5	269,4	100,0	106,6	108,1
w tym gospodarstwa domowe of which households	17	7 904,5	257,3	249,8	7 883,9	274,1	268,8	99,7	106,5	107,6
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	14 767,4	263,4	258,7	14 781,9	290,2	286,9	100,1	110,2	110,9
NN + WN HV - consumers	19	4 778,8	234,2	233,3	4 593,0	256,4	255,5	96,1	109,5	109,5
SN MV - consumers	20	6 703,2	278,8	273,0	7 200,5	303,9	299,7	107,4	109,0	109,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	3 199,0	273,2	265,3	2 922,8	308,8	304,2	91,4	113,0	114,7
gospodarstwa domowe households	22	86,4	316,6	305,5	65,6	310,2	305,3	75,9	98,0	99,9

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

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First 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	5 919,8	233,7	232,7	5 576,2	253,3	252,3	94,2	108,4	108,4
SN MV - consumers	24	12 931,0	282,7	277,5	12 943,3	311,8	307,5	100,1	110,3	110,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	7 079,7	304,0	295,5	6 619,7	341,4	336,9	93,5	112,3	114,0
gospodarstwa domowe households	26	8 159,6	258,7	251,1	8 185,7	275,0	269,8	100,3	106,3	107,4
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	15 939,7	281,5	274,5	15 603,2	307,3	302,5	97,9	109,2	110,2
NN + WN HV - consumers	28	859,2	236,7	235,4	811,7	241,9	240,7	94,5	102,2	102,2
SN MV - consumers	29	3 882,1	293,8	289,1	3 677,3	336,2	331,6	94,7	114,5	114,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	3 173,2	338,6	329,0	3 036,1	376,8	372,4	95,7	111,3	113,2
gospodarstwa domowe households	31	8 025,2	257,7	250,1	8 078,0	274,5	269,3	100,7	106,5	107,7
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	18 150,4	265,4	260,6	17 721,7	291,4	288,0	97,6	109,8	110,5
NN + WN HV - consumers	33	5 060,6	233,2	232,3	4 764,5	255,2	254,3	94,1	109,4	109,5
SN MV - consumers	34	9 048,9	278,0	272,4	9 266,0	302,1	297,9	102,4	108,7	109,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 906,5	275,9	268,3	3 583,5	311,4	306,8	91,7	112,8	114,3
gospodarstwa domowe households	36	134,4	318,2	308,9	107,7	312,2	308,0	80,2	98,1	99,7

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 **

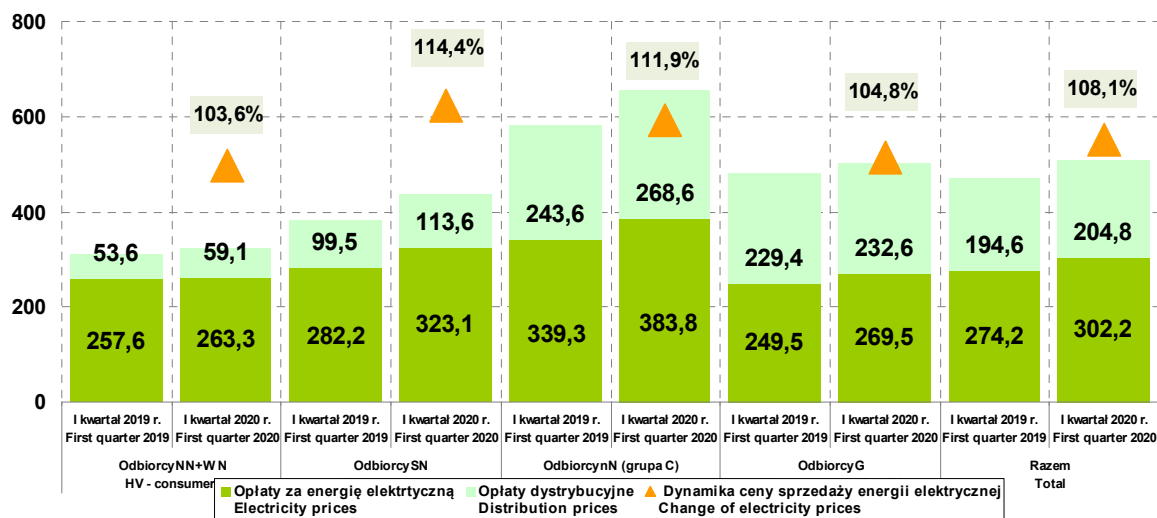
Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter						Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2019			2020			
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution	
		w zł/MWh			in zł/MWh			%
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	476,0	281,3	194,6	511,8	307,0	204,8	107,5
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	468,8	274,2		506,9	302,2		108,1
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	313,1	259,5	53,6	324,1	265,1	59,1	103,5
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	311,2	257,6		322,3	263,3		103,6
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	386,6	287,1	99,5	441,5	327,9	113,6	114,2
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	381,7	282,2		436,6	323,1		114,4
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	590,7	347,1	243,6	657,3	388,7	268,6	111,3
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	583,0	339,3		652,4	383,8		111,9
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	487,3	257,8	229,4	507,2	274,6	232,6	104,1
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	478,9	249,5		502,1	269,5		104,8
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	486,6	257,6	229,0	506,2	274,2	232,0	104,0
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	479,0	250,0		500,9	269,0		104,6

* 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 [in zł/MWh]^a



^a Z wyłączeniem akcyzy

^a Excluding excise tax

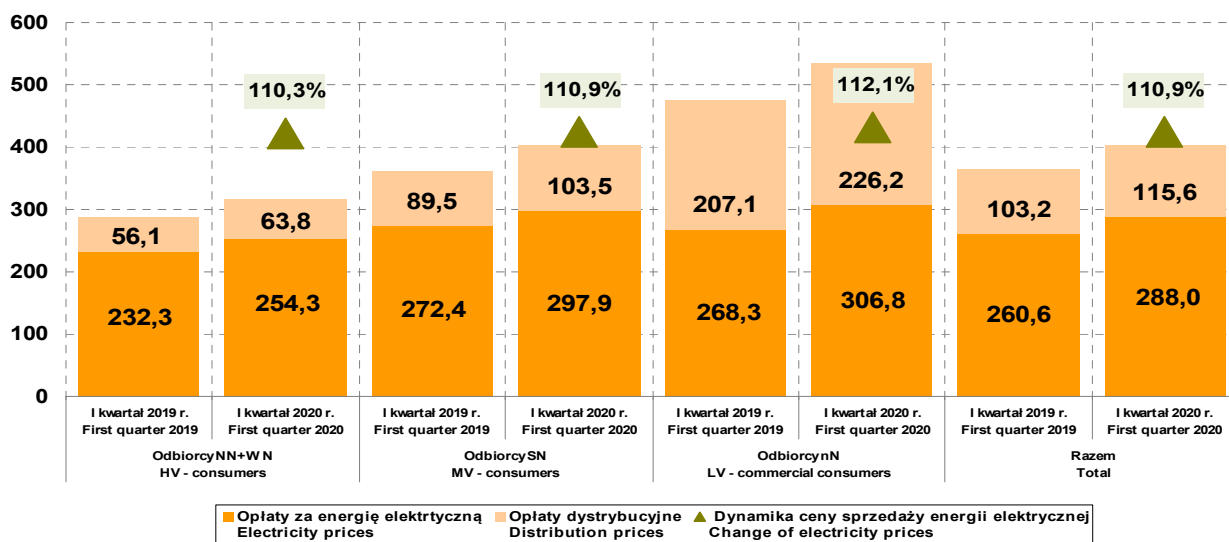
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
Distribution services prices to final consumers

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First 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	194,49	103,23	205,06	115,57	105,4	112,0
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	53,62	56,07	59,06	63,82	110,1	113,8
odbiorcy na SN MV - consumers	03	99,47	89,52	113,96	103,51	114,6	115,6
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	243,31	207,07	266,38	226,18	109,5	109,2
gospodarstwa domowe households	05	229,06	201,62	231,97	200,51	101,3	99,5

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

^b Excluding households.

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



^a Z wyłączeniem akcyzy

^a Excluding excise tax

Tabl. 30. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		średnia cena average price		
		2018	2019	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	362,3	369,4	102,0
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	316,9	329,7	104,0
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	281,0	281,6	100,2
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	350,9	395,7	112,8
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	337,0	382,1	113,4
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	342,0	358,7	104,9
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	348,5	369,4	106,0
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	318,3	345,6	108,6
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	317,8	337,6	106,2
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	341,7	380,2	111,3
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	313,8	308,7	98,4
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	322,2	377,3	117,1
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	330,5	349,8	105,9
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	370,2	411,0	111,0
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	342,6	399,3	116,6
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	356,5	412,8	115,8
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	358,1	361,1	100,8
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	333,6	388,2	116,4
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	334,4	369,7	110,6
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	350,7	405,2	115,5
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	358,0	377,3	105,4
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	278,1	292,4	105,1
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	277,0	291,6	105,3
Budownictwo Construction	24	435,7	449,5	103,2
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	606,9	549,6	90,6
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	571,1	516,5	90,4

Tabl. 30. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007 (dok.)
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown) (cont.)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First 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	408,3	100,5
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	333,1	357,9	107,4
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	273,7	273,8	100,0
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	378,2	420,7	111,2
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	347,8	387,8	111,5
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	347,6	379,4	109,2
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	353,0	407,6	115,5
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	313,7	349,0	111,3
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	310,1	349,4	112,7
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	321,2	338,0	105,2
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	310,5	327,3	105,4
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	340,2	376,5	110,7
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	326,1	351,0	107,6
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	337,6	327,9	97,1
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	391,3	406,5	103,9
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	393,9	426,1	108,2
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	376,3	399,5	106,2
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	377,1	404,1	107,2
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	365,1	381,6	104,5
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	384,5	415,8	108,2
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	364,1	364,8	100,2
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	292,7	283,1	96,7
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	291,6	282,4	96,9
Budownictwo Construction	24	487,1	448,3	92,1
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	632,3	622,9	98,5
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	629,8	640,7	101,7

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

Światowa Statystyka Energii

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