

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ARE

ISSN 1233-2075

Nr 3 (129)

III KWARTAŁ 2022

THIRD QUARTER 2022

ENERGY SITUATION IN POLAND

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OPRACOWAŁ ZESPÓŁ AUTORSKI W SKŁADZIE:

Joanna Kacprowska
Ewa Dembicz
Lidia Nagrodkiewicz
Elżbieta Żarek

PUBLIKACJA CHRONIONA PRAWEM AUTORSKIM

**PRZEDRUK WYBRANYCH DANYCH JEST DOZWOLONY
POD WARUNKIEM WSKAZANIA ŹRÓDŁA**

Nakład 80 egz.



WYDAJE I ROZPROWADZA

**AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.
00-728 WARSZAWA
UL. BOBROWIECKA 3**

**TEL.: 22 444 20 00
FAKS: 22 444 20 20**

EMAIL: BIURO@ARE.WAW.PL

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE. KRAJOWY BILANS ENERGII

ENERGY SITUATION IN POLAND

**BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN**

**MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.**

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Bilanse paliw i energii” prowadzone przez Prezesa GUS
i Ministra właściwego ds. energii.

Publication prepared in the framework of the "Program of public statistics surveys"
– statistical survey “Balances of Fuels and Energy” supervised by the President
of Statistical Poland and the Minister responsible for energy.

WARSZAWA 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,

Departament Strategii i Analiz

Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Joanna Kacprowska, Ewa Dembicz, Lidia Nagrodkiewicz, Elżbieta Żarek

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1233-2075

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: GUS, MKiŚ

When publishing data - please indicate the source: GUS, MKiŚ

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 00

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Bulletin quarterly

Spis treści

Contents

Uwagi metodyczne	7
<i>Methodological remarks</i>	<i>8</i>
Tabl. 1. Bilans węgla kamiennego energetycznego.....	10
<i>Table 1. Balance of steam hard coal</i>	<i>11</i>
Tabl. 2. Bilans węgla kamiennego koksowego	12
<i>Table 2. Balance of coking hard coal.....</i>	<i>13</i>
Tabl. 3. Bilans węgla kamiennego.....	14
<i>Table 3. Balance of hard coal.....</i>	<i>15</i>
Tabl. 4. Bilans węgla brunatnego	16
<i>Table 4. Balance of brown coal.....</i>	<i>17</i>
Tabl. 5. Bilans koksu	18
<i>Table 5. Balance of coke</i>	<i>19</i>
Tabl. 6. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego	20
<i>Table 6. Balance of high methane natural gas</i>	<i>21</i>
Tabl. 7. Bilans gazu ziemnego zaazotowanego	22
<i>Table 7. Balance of nitrified natural gas.....</i>	<i>23</i>
Tabl. 8. Bilans gazu koksowniczego	24
<i>Table 8. Balance of coke oven gas</i>	<i>25</i>
Tabl. 9. Bilans ropy naftowej	26
<i>Table 9. Balance of crude oil.....</i>	<i>27</i>

Tabl.10. Bilans benzyn samochodowych i lotniczych	28
<i>Table 10. Balance of motor gasoline and aviation gasoline</i>	<i>29</i>
Tabl. 11. Bilans olejów napędowych	30
<i>Table 11. Balance of diesel oil</i>	<i>31</i>
Tabl. 12. Bilans olejów opałowych lekkich.....	32
<i>Table 12. Balance of light fuel oil.....</i>	<i>33</i>
Tabl. 13. Bilans olejów opałowych ciężkich	34
<i>Table 13. Balance of heavy fuel oil.....</i>	<i>35</i>
Tabl. 14. Bilans olejów opałowych	36
<i>Table 14. Balance of fuel oil.....</i>	<i>37</i>
Tabl. 15. Bilans gazu ciekłego.....	38
<i>Table 15. Balance of liquefied petroleum gas</i>	<i>39</i>
Tabl. 16. Bilans paliw odrzutowych	40
<i>Table 16. Balance of jet fuel.....</i>	<i>41</i>
Tabl. 17. Bilans produktów nieenergetycznych	42
<i>Table 17. Balance of non-energy products</i>	<i>43</i>
Tabl. 18. Bilans energii elektrycznej	44
<i>Table 18. Balance of electricity</i>	<i>45</i>
Tabl. 19. Bilans ciepła w parze i gorącej wodzie	46
<i>Table 19. Balance of heat</i>	<i>47</i>
Tabl. 20. Bilans energii pierwotnej.....	48
<i>Table 20. Balance of primary energy (Polish standard)</i>	<i>49</i>
Tabl. 21. Bilans energii pierwotnej w standardzie OECD/IEA	50
<i>Table 21. Balance of primary energy (OECD/IEA standard)</i>	<i>51</i>

UWAGI METODYCZNE

Publikację opracowano korzystając z danych pochodzących ze sprawozdań statystycznych G-02 oraz informacji resortowych.

W opracowaniu przedstawiono **bilanse podstawowych nośników energii oraz bilanse energii pierwotnej**.

Bilanse benzyn samochodowych i olejów napędowych zawierają również ilości tych paliw przeznaczone do komponowania.

Bilanse gazów są sporządzane w warunkach normalnych (0°C, 760 mm Hg).

W bilansie ropy naftowej, benzyn oraz olejów napędowych i opałowych od roku 2004 uwzględniono zapasy obowiązkowe oraz rezerwy państwowe.

Bilanse energii pierwotnej są sporządzane w PJ (tablica 20) i w mln ton oleju ekwiwalentnego – Mtoe (tablica 21). Zależność między tymi jednostkami jest następująca: 1 toe = 41,86 GJ.

Bilanse energii pierwotnej wykonano dla grup paliw, gdzie:

„Paliwa stałe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla węgla kamiennego, węgla brunatnego, drewna i torfu oraz saldo wymiany zagranicznej i zmianę zapasów koksu.

„Paliwa ciekłe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla ropy naftowej i saldo wymiany zagranicznej oraz zmianę zapasów benzyn, olejów napędowych, olejów opałowych i gazu ciekłego.

„Paliwa gazowe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla gazu ziemnego wysoko-metanowego oraz pozyskanie gazu ziemnego zaazotowanego.

Metody sporządzania bilansu energii w Polsce i organizacji OECD/IEA różnią się w kilku punktach.

1. W Polsce „zmiana zapasów” obliczana jest jako różnica pomiędzy zapasem końcowym a początkowym i przy obliczaniu zużycia krajowego jest odejmowana. W statystyce OECD/IEA „zmianę zapasów” stanowi różnica między zapasem początkowym a końcowym i przy obliczaniu zużycia krajowego jest ona dodawana.
2. W Polsce pozycja „bunkier” obejmująca zakup paliw przez statki i samoloty krajowe w obcych portach jest elementem zakupu za granicą, a sprzedaż paliw obcym statkom i samolotom w kraju jest składową sprzedażą za granicę. W metodologii OECD/IEA te dwie pozycje nie są zaliczane do eksportu ani do importu, natomiast „bunkier” stanowi oddzielną pozycję w bilansie. Obejmuje on sprzedaż paliw w portach i na lotniskach krajowych statkom i samolotom wszystkich bander i przy obliczaniu zużycia krajowego jest odejmowany.

Biuletyn zawiera informację bieżącą, która ze względu na korekty danych źródłowych może, w niektórych wypadkach, różnić się nieco od wielkości podawanych w następnych kwartałach oraz od danych zawartych w bilansach rocznych.

Począwszy od I kwartału 2009 roku dane bilansowe dotyczące produktów nieenergetycznych uzyskanych z przerobu ropy naftowej są publikowane jako bilans zbiorczy (tablica 17). Wynika to z faktu, że zgodnie z Ustawą o statystyce publicznej dane bilansowe dotyczące poszczególnych produktów nie mogą być ujawniane ze względu na zbyt małą liczebność podmiotów gospodarczych prowadzących działalność w tym zakresie.

Znaki umowne:

kreska (-) – zjawisko nie wystąpiło

kropka (.) – zupełny brak informacji albo brak informacji wiarygodnych

znak (x) – wypełnienie pozycji jest niemożliwe lub niecelowe

METHODOLOGICAL REMARKS

The publication was prepared using the data from G-02 statistical questionnaires and sectoral informations.

*The publication contains **the balances of main energy carriers and the balances of primary energy.***

The balances of motor gasoline and Diesel oil include also the quantities of these fuels which are destined for blending.

The balances of gas are presented in “normal” conditions (0°C, 760 mm Hg).

The balance of crude oil, motor gasoline, diesel oil and fuel oil since the year 2004 include mandatory stocks and state reserves.

The balances of primary energy are presented in PJ (Table 20).

One Mtoe equals to 41.86 PJ.

The balances of primary energy are aggregated by the following groups of fuels:

“Solid fuels” part comprises full data on hard coal, brown coal (lignite), wood, peat and the data on foreign exchange and stock change of coke.

“Liquid fuels” part comprises full data on crude oil and the data on foreign exchange and stock change of motor gasoline, diesel oil, fuel oil and LPG.

“Gaseous fuels” part comprises full data on high methane natural gas and low methane (nitrified) natural gas.

The methods of energy balance preparation differ in some points between Polish standard and OECD/IEA standard:

1. In Poland stock change is calculated as the difference between closing and opening stocks. Stock change is subtracted when calculating the consumption. In OECD/IEA balances stock change is the difference between opening and closing stocks and is added in course of consumption calculation.
2. Import includes in Poland the purchase of fuels by Polish ships and airplanes in foreign ports and airports. The bunkering of foreign ships and airplanes in Polish ports and airports is respectively part of export. In OECD/IEA methodology these two items are not included in imports and exports and the “bunker” is the separate item in the balance. The bunker comprises the sales of fuels in the ports and airports to the ships and airplanes of all flags. The bunker is subtracted from the national consumption.

In each issue the publication contains current information which can be revised in next quarters and in annual balances because of the corrections of source data.

Imports and exports include also the intra – community exchanges since May 2004.

As early as first quarter 2009 balances of bitumen, paraffin waxes, petroleum coke, naphtha, other kerosene, white spirits, lubricants and other oil products are aggregated and presented in Table 17 because of they are confidential – Act on public statistic.

Symbols:

(-) – value is nil

(.) – no data available

(x) – the item has no physical sense

TABLICA 1. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO ENERGETYCZNEGO

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	tys.t	11 151,72	10 578,91	8 758,48	30 489,11
	% a*	101,1	94,9	82,8	
	% b*	99,7	102,3	86,3	96,3
	TJ	247 219	234 808	195 194	677 221
wartość opałowa	GJ/t	22,17	22,20	22,29	22,21
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 840,88	1 928,51	4 186,17	8 955,56
	% a	127,5	67,9	217,1	
	% b	115,2	83,7	179,7	126,2
	TJ	66 232	42 887	95 775	204 894
wartość opałowa	GJ/t	23,31	22,24	22,88	22,88
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 238,35	355,12	392,04	1 985,51
	% a	125,3	28,7	110,4	
	% b	208,4	46,5	54,2	95,3
	TJ	29 007	9 687	9 227	47 921
wartość opałowa	GJ/t	23,42	27,28	23,53	24,14
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 287,20	423,99	1 306,35	-556,86
	TJ	-50 936	9 442	29 092	-12 401
wartość opałowa	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	7 359,62	7 783,60	9 089,95	9 089,95
	% a	76,3	105,8	116,8	
	% b	49,8	54,6	71,4	71,4
	TJ	163 899	173 341	202 433	202 433
wartość opałowa	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27
w tym:					
elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	3 995,10	4 054,50	4 299,30	4 299,30
	% a	100,7	101,5	106,0	
	% b	63,6	53,9	57,5	57,5
	TJ	85 500	86 489	91 389	91 389
wartość opałowa	GJ/t	21,40	21,33	21,26	21,26
ZUŻYCIE	tys.t	15 041,45	11 728,31	11 246,27	38 016,03
	% a	98,0	78,0	95,9	
	% b	93,9	94,6	84,7	91,2
	TJ	335 380	258 566	252 650	846 596
wartość opałowa	GJ/t	22,30	22,05	22,47	22,27
w tym:					
elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	9 874,02	8 087,15	8 247,92	26 209,09
	% a	91,6	81,9	102,0	
	% b	94,5	103,4	91,9	96,2
	TJ	211 315	171 828	173 979	557 122
wartość opałowa	GJ/t	21,40	21,25	21,09	21,26
w tym:					
na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 140,80	6 988,67	7 612,60	21 742,07
	% a	87,3	97,9	108,9	
	% b	95,8	106,5	91,6	97,4
	TJ	150 847	147 199	160 003	458 048
wartość opałowa	GJ/t	21,12	21,06	21,02	21,07
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	.	.	.	.
	TJ	.	.	.	.

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	11 151,72	10 578,91	8 758,48	30 489,11
	% a*	101,1	94,9	82,8	
	% b*	99,7	102,3	86,3	96,3
	TJ	247 219	234 808	195 194	677 221
calorific value	GJ/t	22,17	22,20	22,29	22,21
IMPORT ¹⁾	10³t	2 840,88	1 928,51	4 186,17	8 955,56
	% a	127,5	67,9	217,1	
	% b	115,2	83,7	179,7	126,2
	TJ	66 232	42 887	95 775	204 894
calorific value	GJ/t	23,31	22,24	22,88	22,88
EXPORT ²⁾	10³t	1 238,35	355,12	392,04	1 985,51
	% a	125,3	28,7	110,4	
	% b	208,4	46,5	54,2	95,3
	TJ	29 007	9 687	9 227	47 921
calorific value	GJ/t	23,42	27,28	23,53	24,14
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 287,20	423,99	1 306,35	-556,86
calorific value	TJ	-50 936	9 442	29 092	-12 401
	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27
CLOSING STOCK	10³t	7 359,62	7 783,60	9 089,95	9 089,95
	% a	76,3	105,8	116,8	
	% b	49,8	54,6	71,4	71,4
	TJ	163 899	173 341	202 433	202 433
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27
of which:					
public power industry	10³t	3 995,10	4 054,50	4 299,30	4 299,30
	% a	100,7	101,5	106,0	
	% b	63,6	53,9	57,5	57,5
	TJ	85 500	86 489	91 389	91 389
calorific value	GJ/t	21,40	21,33	21,26	21,26
CONSUMPTION	10³t	15 041,45	11 728,31	11 246,27	38 016,03
	% a	98,0	78,0	95,9	
	% b	93,9	94,6	84,7	91,2
	TJ	335 380	258 566	252 650	846 596
calorific value	GJ/t	22,30	22,05	22,47	22,27
of which:					
public power industry	10³t	9 874,02	8 087,15	8 247,92	26 209,09
	% a	91,6	81,9	102,0	
	% b	94,5	103,4	91,9	96,2
	TJ	211 315	171 828	173 979	557 122
calorific value	GJ/t	21,40	21,25	21,09	21,26
of which:					
for electricity generation	10³t	7 140,80	6 988,67	7 612,60	21 742,07
	% a	87,3	97,9	108,9	
	% b	95,8	106,5	91,6	97,4
	TJ	150 847	147 199	160 003	458 048
calorific value	GJ/t	21,12	21,06	21,02	21,07
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	.	.	.	.
	TJ	.	.	.	.

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter
b - the same quarter of previous year

TABLICA 2. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO KOKSOWEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	3 268,49	3 068,37	2 966,28	9 303,14
	% a*	102,0	93,9	96,7	
	% b*	104,1	97,2	96,2	99,2
	TJ	95 748	89 793	86 306	271 848
wartość opałowa	GJ/t	29,29	29,26	29,10	29,22
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	917,40	762,59	705,45	2 385,44
	% a	81,7	83,1	92,5	
	% b	108,5	125,1	109,7	113,7
	TJ	27 164	22 580	20 888	70 633
wartość opałowa	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	930,39	725,31	795,85	2 451,56
	% a	120,6	78,0	109,7	
	% b	110,0	82,4	90,8	94,2
	TJ	27 353	21 306	23 294	71 953
wartość opałowa	GJ/t	29,40	29,38	29,27	29,35
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	70,31	-158,38	45,95	-42,13
	TJ	2 073	-4 671	1 428	-1 170
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	31,07	27,77
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	1 323,46	1 165,07	1 211,02	1 211,02
	% a	105,6	88,0	103,9	
	% b	71,4	75,0	102,1	102,1
	TJ	39 029	34 358	35 786	35 786
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,55
ZUŻYCIE	tys.t	3 185,19	3 264,03	2 829,94	9 279,16
	% a	99,2	102,5	86,7	
	% b	104,3	101,6	88,8	98,2
	TJ	93 486	95 738	82 473	271 697
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
w tym:					
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 890,11	2 820,60	2 459,46	8 170,17
	% a	98,7	97,6	87,2	
	% b	104,7	96,7	84,5	95,1
	TJ	84 826	82 730	71 670	239 226
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
produkcja metali	tys.t	293,61	254,45	228,45	776,51
	% a	104,2	86,7	89,8	
	% b	102,4	86,8	84,4	91,3
	TJ	8 618	7 463	6 656	22 736
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 268,49	3 068,37	2 966,28	9 303,14
	% a*	102,0	93,9	96,7	
	% b*	104,1	97,2	96,2	99,2
	TJ	95 748	89 793	86 306	271 848
calorific value	GJ/t	29,29	29,26	29,10	29,22
IMPORT ¹⁾	10³t	917,40	762,59	705,45	2 385,44
	% a	81,7	83,1	92,5	
	% b	108,5	125,1	109,7	113,7
	TJ	27 164	22 580	20 888	70 633
calorific value	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61
EXPORT ²⁾	10³t	930,39	725,31	795,85	2 451,56
	% a	120,6	78,0	109,7	
	% b	110,0	82,4	90,8	94,2
	TJ	27 353	21 306	23 294	71 953
calorific value	GJ/t	29,40	29,38	29,27	29,35
STOCK CHANGE	10³t	70,31	-158,38	45,95	-42,13
(closing-opening)	TJ	2 073	-4 671	1 428	-1 170
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	31,07	27,77
CLOSING STOCK	10³t	1 323,46	1 165,07	1 211,02	1 211,02
	% a	105,6	88,0	103,9	
	% b	71,4	75,0	102,1	102,1
	TJ	39 029	34 358	35 786	35 786
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,55
CONSUMPTION	10³t	3 185,19	3 264,03	2 829,94	9 279,16
	% a	99,2	102,5	86,7	
	% b	104,3	101,6	88,8	98,2
	TJ	93 486	95 738	82 473	271 697
calorific value	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
of which:					
coking plants	10³t	2 890,11	2 820,60	2 459,46	8 170,17
	% a	98,7	97,6	87,2	
	% b	104,7	96,7	84,5	95,1
	TJ	84 826	82 730	71 670	239 226
calorific value	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
iron and steel industry	10³t	293,61	254,45	228,45	776,51
	% a	104,2	86,7	89,8	
	% b	102,4	86,8	84,4	91,3
	TJ	8 618	7 463	6 656	22 736
calorific value	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 3. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	14 420,21	13 647,28	11 724,76	39 792,25
	% a*	101,3	94,6	85,9	
	% b*	100,6	101,1	88,6	96,9
wartość opałowa	TJ	342 967	324 601	281 500	949 069
	GJ/t	23,78	23,79	24,01	23,85
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	3 758,27	2 691,10	4 891,63	11 341,00
	% a	112,1	71,6	181,8	
	% b	113,5	92,4	164,6	123,3
wartość opałowa	TJ	93 396	65 467	116 664	275 527
	GJ/t	24,85	24,33	23,85	24,29
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	2 168,74	1 080,44	1 187,89	4 437,07
	% a	123,2	49,8	109,9	
	% b	150,6	65,7	74,2	94,7
wartość opałowa	TJ	56 360	30 994	32 520	119 874
	GJ/t	25,99	28,69	27,38	27,02
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 216,89	265,61	1 352,29	-598,99
wartość opałowa	TJ	-48 863	4 772	30 520	-13 571
	GJ/t	22,04	17,96	22,57	22,66
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	8 683,07	8 948,68	10 300,97	10 300,97
	% a	79,7	103,1	115,1	
	% b	52,2	56,6	74,0	74,0
wartość opałowa	TJ	202 927	207 699	238 219	238 219
	GJ/t	23,37	23,21	23,13	23,13
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	3 995,10	4 054,50	4 299,30	4 299,30
	% a	100,7	101,5	106,0	
	% b	63,6	53,9	57,5	57,5
wartość opałowa	TJ	85 500	86 489	91 389	91 389
	GJ/t	21,40	21,33	21,26	21,26
ZUZYCIE	tys.t	18 226,64	14 992,34	14 076,21	47 295,19
	% a	98,2	82,3	93,9	
	% b	95,5	96,1	85,5	92,5
wartość opałowa	TJ	428 866	354 303	335 124	1 118 293
	GJ/t	23,53	23,63	23,81	23,64
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	9 874,02	8 087,15	8 247,92	26 209,09
	% a	91,6	81,9	102,0	
	% b	94,5	103,4	91,9	96,2
wartość opałowa	TJ	211 315	171 828	173 979	557 122
	GJ/t	21,40	21,25	21,09	21,26
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 140,80	6 988,67	7 612,60	21 742,07
	% a	87,3	97,9	108,9	0,0
	% b	95,8	106,5	91,6	97,4
wartość opałowa	TJ	150 847	147 199	160 003	458 048
	GJ/t	21,12	21,06	21,02	21,07
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 890,11	2 820,60	2 459,46	8 170,17
	% a	98,7	97,6	87,2	0,0
	% b	104,7	96,7	84,5	95,1
wartość opałowa	TJ	84 826	82 730	71 670	239 226
	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
produkcja metali	tys.t	293,61	254,45	228,45	776,51
	% a	104,2	86,7	89,8	0,0
	% b	102,4	86,8	84,4	91,3
wartość opałowa	TJ	8 618	7 463	6 656	22 736
	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału

b - tego samego kwartału poprzedniego roku

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	14 420,21	13 647,28	11 724,76	39 792,25
	% a*	101,3	94,6	85,9	
	% b*	100,6	101,1	88,6	96,9
	TJ	342 967	324 601	281 500	949 069
calorific value	GJ/t	23,78	23,79	24,01	23,85
IMPORT ¹⁾	10³t	3 758,27	2 691,10	4 891,63	11 341,00
	% a	112,1	71,6	181,8	
	% b	113,5	92,4	164,6	123,3
	TJ	93 396	65 467	116 664	275 527
calorific value	GJ/t	24,85	24,33	23,85	24,29
EXPORT ²⁾	10³t	2 168,74	1 080,44	1 187,89	4 437,07
	% a	123,2	49,8	109,9	
	% b	150,6	65,7	74,2	94,7
	TJ	56 360	30 994	32 520	119 874
calorific value	GJ/t	25,99	28,69	27,38	27,02
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 216,89	265,61	1 352,29	-598,99
	TJ	-48 863	4 772	30 520	-13 571
calorific value	GJ/t	22,04	17,96	22,57	22,66
CLOSING STOCK	10³t	8 683,07	8 948,68	10 300,97	10 300,97
	% a	79,7	103,1	115,1	
	% b	52,2	56,6	74,0	74,0
	TJ	202 927	207 699	238 219	238 219
calorific value	GJ/t	23,37	23,21	23,13	23,13
of which: public power industry	10³t	3 995,10	4 054,50	4 299,30	4 299,30
	% a	100,7	101,5	106,0	
	% b	63,6	53,9	57,5	57,5
	TJ	85 500	86 489	91 389	91 389
calorific value	GJ/t	21,40	21,33	21,26	21,26
CONSUMPTION	10³t	18 226,64	14 992,34	14 076,21	47 295,19
	% a	98,2	82,3	93,9	
	% b	95,5	96,1	85,5	92,5
	TJ	428 866	354 303	335 124	1 118 293
calorific value	GJ/t	23,53	23,63	23,81	23,64
of which: public power industry	10³t	9 874,02	8 087,15	8 247,92	26 209,09
	% a	91,6	81,9	102,0	
	% b	94,5	103,4	91,9	96,2
	TJ	211 315	171 828	173 979	557 122
calorific value	GJ/t	21,40	21,25	21,09	21,26
of which: for electricity generation	10³t	7 140,80	6 988,67	7 612,60	21 742,07
	% a	87,3	97,9	108,9	0,0
	% b	95,8	106,5	91,6	97,4
	TJ	150 847	147 199	160 003	458 048
calorific value	GJ/t	21,12	21,06	21,02	21,07
coking plants	10³t	2 890,11	2 820,60	2 459,46	8 170,17
	% a	98,7	97,6	87,2	0,0
	% b	104,7	96,7	84,5	95,1
	TJ	84 826	82 730	71 670	239 226
calorific value	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
iron and steel industry	10³t	293,61	254,45	228,45	776,51
	% a	104,2	86,7	89,8	0,0
	% b	102,4	86,8	84,4	91,3
	TJ	8 618	7 463	6 656	22 736
calorific value	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,28
STATISTICAL	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
DIFFERENCE	TJ	0	0	0	0

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter
b - the same quarter of previous year

TABLICA 4. BILANS WĘGLA BRUNATNEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	13 830,34	13 322,98	14 070,17	41 223,49
	% a*	100,2	96,3	105,6	
	% b*	111,6	107,6	102,1	106,9
	TJ	115 057	107 821	113 133	336 011
wartość opałow	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,15
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	30,89	48,32	91,30	170,50
	% a	69,7	156,4	189,0	
	% b	235,2	199,5	210,4	205,2
	TJ	247	387	731	1 364
wartość opałow	GJ/t	8,00	8,00	8,00	8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	0,15	0,17	0,08	0,40
	% a	4,0	111,3	44,3	
	% b	6,4	19,3	101,9	11,9
	TJ	1,3	1,3	0,6	3,2
wartość opałow	GJ/t	8,32	7,52	8,44	8,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-47,02	25,51	71,83	50,31
	TJ	-383	204	597	418
wartość opałow	GJ/t	8,15	8,01	8,32	8,32
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	481,66	507,17	579,00	579,00
	% a	91,1	105,3	114,2	
	% b	78,9	119,1	117,0	117,0
	TJ	4 005	4 218	4 795	4 795
wartość opałow	GJ/t	8,32	8,32	8,28	8,28
w tym:					
elektrownie	tys.t	57,70	51,90	59,20	59,20
i elektrociepłownie	% a	113,4	89,9	114,1	
zawodowe	% b	96,2	118,2	131,6	131,6
	TJ	480	426	490	482
wartość opałow	GJ/t	8,32	8,21	8,28	8,14
ZUZYCIE	tys.t	13 908,10	13 345,62	14 089,56	41 343,28
	% a	100,7	96,0	105,6	
	% b	111,7	105,9	102,4	106,5
	TJ	115 686	108 002	113 266	336 954
wartość opałow	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,15
w tym:					
elektrownie	tys.t	13 857,83	13 294,68	13 985,03	41 137,54
i elektrociepłownie	% a	100,9	95,9	105,2	
zawodowe	% b	113,2	105,8	102,0	106,8
	TJ	115 240	107 546	112 238	335 024
wartość opałow	GJ/t	8,32	8,09	8,03	8,14

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału
b - tego samego kwartału poprzedniego roku

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	13 830,34	13 322,98	14 070,17	41 223,49
	% a*	100,2	96,3	105,6	
	% b*	111,6	107,6	102,1	106,9
	TJ	115 057	107 821	113 133	336 011
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,15
IMPORT ¹⁾	10³t	30,89	48,32	91,30	170,50
	% a	69,7	156,4	189,0	
	% b	235,2	199,5	210,4	205,2
	TJ	247	387	731	1 364
calorific value	GJ/t	8,00	8,00	8,00	8,00
EXPORT ²⁾	10³t	0,15	0,17	0,08	0,40
	% a	4,0	111,3	44,3	
	% b	6,4	19,3	101,9	11,9
	TJ	1,3	1,3	0,6	3,2
calorific value	GJ/t	8,32	7,52	8,44	8,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-47,02	25,51	71,83	50,31
	TJ	-383	204	597	418
calorific value	GJ/t	8,15	8,01	8,32	8,32
CLOSING STOCK	10³t	481,66	507,17	579,00	579,00
	% a	91,1	105,3	114,2	
	% b	78,9	119,1	117,0	117,0
	TJ	4 005	4 218	4 795	4 795
calorific value	GJ/t	8,32	8,32	8,28	8,28
of which:					
public power industry	10³t	57,70	51,90	59,20	59,20
	% a	113,4	89,9	114,1	
	% b	96,2	118,2	131,6	131,6
	TJ	480	426	490	482
calorific value	GJ/t	8,32	8,21	8,28	8,14
CONSUMPTION	10³t	13 908,10	13 345,62	14 089,56	41 343,28
	% a	100,7	96,0	105,6	
	% b	111,7	105,9	102,4	106,5
	TJ	115 686	108 002	113 266	336 954
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,15
of which:					
public power industry	10³t	13 857,83	13 294,68	13 985,03	41 137,54
	% a	100,9	95,9	105,2	
	% b	113,2	105,8	102,0	106,8
	TJ	115 240	107 546	112 238	335 024
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,03	8,14

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

TABLICA 5. BILANS KOKSU

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	2 442,15	2 199,26	2 007,89	6 649,29
	% a*	103,6	90,1	91,3	
	% b*	107,9	94,8	85,7	96,0
	TJ	68 380	61 579	56 221	186 180
wartość opałowa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	47,55	23,67	68,15	139,37
	% a	71,1	49,8	287,9	
	% b	120,1	44,5	111,9	90,7
	TJ	1 331	663	1 908	3 902
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 930,21	1 674,32	1 431,66	5 036,19
	% a	105,2	86,7	85,5	
	% b	106,4	89,2	82,5	92,8
	TJ	54 046	46 881	40 087	141 013
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-47,39	14,63	142,02	109,26
	TJ	-1 327	410	3 976	3 059
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	315,90	330,53	472,55	472,55
	% a	94,3	104,6	143,0	
	% b	126,1	151,4	159,3	159,3
	TJ	8 845	9 255	13 231	13 231
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	77,24	75,91	74,05	74,05
	% a	91,5	98,3	97,6	
	% b	116,8	138,7	99,1	99,1
	TJ	2 163	2 125	2 073	2 073
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	606,87	533,98	502,36	1 643,22
	% a	110,0	88,0	94,1	
	% b	101,0	101,0	85,3	95,6
	TJ	16 992	14 951	14 066	46 010
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	537,13	520,30	497,29	1 554,73
	% a	107,3	96,9	95,6	
	% b	105,0	103,5	101,0	103,2
	TJ	15 040	14 568	13 924	43 532
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku

** Przyjęto standardową wartość opałową koksu z koksowni 28.00 GJ/t.

TABLE 5. BALANCE OF COKE

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	2 442,15	2 199,26	2 007,89	6 649,29
	% a*	103,6	90,1	91,3	
	% b*	107,9	94,8	85,7	96,0
	TJ	68 380	61 579	56 221	186 180
calorific value **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
IMPORT ¹⁾	10³t	47,55	23,67	68,15	139,37
	% a	71,1	49,8	287,9	
	% b	120,1	44,5	111,9	90,7
	TJ	1 331	663	1 908	3 902
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
EXPORT ²⁾	10³t	1 930,21	1 674,32	1 431,66	5 036,19
	% a	105,2	86,7	85,5	
	% b	106,4	89,2	82,5	92,8
	TJ	54 046	46 881	40 087	141 013
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-47,39	14,63	142,02	109,26
	TJ	-1 327	410	3 976	3 059
CLOSING STOCK	10³t	315,90	330,53	472,55	472,55
	% a	94,3	104,6	143,0	
	% b	126,1	151,4	159,3	159,3
	TJ	8 845	9 255	13 231	13 231
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	77,24	75,91	74,05	74,05
	% a	91,5	98,3	97,6	
	% b	116,8	138,7	99,1	99,1
	TJ	2 163	2 125	2 073	2 073
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10³t	606,87	533,98	502,36	1 643,22
	% a	110,0	88,0	94,1	
	% b	101,0	101,0	85,3	95,6
	TJ	16 992	14 951	14 066	46 010
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	537,13	520,30	497,29	1 554,73
	% a	107,3	96,9	95,6	
	% b	105,0	103,5	101,0	103,2
	TJ	15 040	14 568	13 924	43 532
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 28.00 GJ/t.

TABLICA 6. BILANS GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	mln m³	325,63	325,18	320,86	971,67
	% a*	100,8	99,9	98,7	
	% b*	102,6	101,8	98,5	100,9
TJ	TJ	11 617	11 585	11 437	34 640
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,68	35,63	35,65	35,65
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m³	108,80	104,51	115,16	328,47
	% a	106,3	96,1	110,2	
	% b	99,0	113,8	116,3	109,2
TJ	TJ	2 107	1 901	2 212	6 220
wartość opałowa	GJ/tys.m³	19,36	18,18	19,21	18,94
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³	253,04	244,80	273,11	770,96
	% a	101,3	96,7	111,6	
	% b	104,6	125,6	106,9	111,3
TJ	TJ	9 020	8 709	9 757	27 486
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,65	35,57	35,72	35,65
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³	4 393,00	3 982,10	2 374,88	10 749,98
	% a	97,5	90,6	59,6	
	% b	95,3	89,5	59,7	82,5
TJ	TJ	161 128	146 618	88 079	395 825
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,68	36,82	37,09	36,82
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³	133,94	70,93	145,04	349,92
	% a	860,7	53,0	204,5	
	% b	1 919,5	628,5	188,5	367,5
TJ	TJ	4 913	2 548	5 182	12 642
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,68	35,92	35,73	36,13
ZMIANA ZAPASÓW	mln m³	-605,38	101,44	534,08	30,14
(końcowy-początkowy)	TJ	-22 046	4 008	19 826	1 788
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,42	39,51	37,12	59,31
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³	53,85	36,21	9,26	99,31
	% a	93,6	67,2	25,6	
	% b	121,7	95,0	19,1	75,9
TJ	TJ	1 968	1 322	342	3 632
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,54	36,53	36,93	36,57
ZUŻYCIE	mln m³	5 498,06	4 448,02	2 395,63	12 341,71
	% a	100,4	80,9	53,9	
	% b	86,5	108,7	67,6	88,2
TJ	TJ	199 038	160 934	86 136	446 108
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,20	36,18	35,96	36,15
w tym:	mln m³	634,36	628,58	394,42	1 657,36
produkcja podstawowych	% a	94,2	99,1	62,7	
chemikaliów	% b	89,1	102,1	62,6	84,7
TJ	TJ	22 965	22 744	14 199	59 908
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,20	36,18	36,00	36,15
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,71	0,11	107,74	108,56
	TJ	24	9	-1 431	-1 398
wartość opałowa	GJ/tys.m³	33,68	79,34	-13,28	-12,88

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku

TABLE 6. BALANCE OF HIGH METHANE NATURAL GAS

2022 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	325,63	325,18	320,86	971,67
	% a*	100,8	99,9	98,7	
	% b*	102,6	101,8	98,5	100,9
	TJ	11 617	11 585	11 437	34 640
calorific value	GJ/10³m³	35,68	35,63	35,65	35,65
COAL-BED METHANE	10³t	108,80	104,51	115,16	328,47
	% a	106,3	96,1	110,2	
	% b	99,0	113,8	116,3	109,2
	TJ	2 107	1 901	2 212	6 220
calorific value	GJ/10³m³	19,36	18,18	19,21	18,94
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10³t	253,04	244,80	273,11	770,96
	% a	101,3	96,7	111,6	
	% b	104,6	125,6	106,9	111,3
	TJ	9 020	8 709	9 757	27 486
calorific value	GJ/10³m³	35,65	35,57	35,72	35,65
IMPORT ¹⁾	10³t	4 393,00	3 982,10	2 374,88	10 749,98
	% a	97,5	90,6	59,6	
	% b	95,3	89,5	59,7	82,5
	TJ	161 128	146 618	88 079	395 825
calorific value	GJ/10³m³	36,68	36,82	37,09	36,82
EXPORT ²⁾	10³t	133,94	70,93	145,04	349,92
	% a	860,7	53,0	204,5	
	% b	1 919,5	628,5	188,5	367,5
	TJ	4 913	2 548	5 182	12 642
calorific value	GJ/10³m³	36,68	35,92	35,73	36,13
STOCK CHANGE	mln m³	-605,38	101,44	534,08	30,14
(closing-opening)	TJ	-22 046	4 008	19 826	1 788
calorific value	GJ/10³m³	36,42	39,51	37,12	59,31
INPUT TO BLENDING PLANTS	10³t	53,85	36,21	9,26	99,31
	% a	93,6	67,2	25,6	
	% b	121,7	95,0	19,1	75,9
	TJ	1 968	1 322	342	3 632
calorific value	GJ/10³m³	36,54	36,53	36,93	36,57
CONSUMPTION	10³t	5 498,06	4 448,02	2 395,63	12 341,71
	% a	100,4	80,9	53,9	
	% b	86,5	108,7	67,6	88,2
	TJ	199 038	160 934	86 136	446 108
calorific value	GJ/10³m³	36,20	36,18	35,96	36,15
of which:	10³t	634,36	628,58	394,42	1 657,36
manufacture of basic	% a	94,2	99,1	62,7	
chemicals	% b	89,1	102,1	62,6	84,7
	TJ	22 965	22 744	14 199	59 908
calorific value	GJ/10³m³	36,20	36,18	36,00	36,15
losses and statistical difference	10³t	0,71	0,11	107,74	108,56
	TJ	24	9	-1 431	-1 398
calorific value	GJ/10³m³	33,68	79,34	-13,28	-12,88

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 7. BILANS GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	921,23	800,71	848,00	2 569,94
	% a*	96,2	86,9	105,9	
	% b*	97,3	100,5	96,0	97,8
	TJ	21 894	18 943	20 700	61 538
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,77	23,66	24,41	23,95
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	53,85	36,21	9,26	99,31
	% a	93,6	67,2	25,6	
	% b	121,7	95,0	19,1	75,9
	TJ	1 968	1 322	342	3 632
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,54	36,53	36,93	36,57
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	403,18	379,47	427,56	1 210,20
	% a	100,0	94,1	112,7	
	% b	102,8	120,4	104,2	108,3
	TJ	9 257	8 862	9 934	28 053
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,96	23,35	23,23	23,18
ZMIANA ZAPASÓW	mln m³	-66,51	31,69	68,88	34,06
(końcowy-początkowy)	TJ	-1 867	880	1 939	951
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,07	27,76	28,14	27,93
ZUŻYCIE	mln m³	638,42	425,75	360,82	1 424,99
	% a	98,8	66,7	84,7	
	% b	91,4	86,6	87,8	89,0
	TJ	16 472	10 524	9 170	36 165
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,80	24,72	25,41	25,38
w tym:					
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,08	0,04	2,58	2,70
	TJ	3	3	-264	-258
wartość opałowa	GJ/tys.m³	30,68	93,66	-102,50	-95,73

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	921,23	800,71	848,00	2 569,94
	% a*	96,2	86,9	105,9	
	% b*	97,3	100,5	96,0	97,8
	TJ	21 894	18 943	20 700	61 538
calorific value	GJ/10³m³	23,77	23,66	24,41	23,95
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10³t	53,85	36,21	9,26	99,31
	% a	93,6	67,2	25,6	
	% b	121,7	95,0	19,1	75,9
	TJ	1 968	1 322	342	3 632
calorific value	GJ/10³m³	36,54	36,53	36,93	36,57
INPUT TO DENITRIFICATION	10³t	403,18	379,47	427,56	1 210,20
	% a	100,0	94,1	112,7	
	% b	102,8	120,4	104,2	108,3
	TJ	9 257	8 862	9 934	28 053
calorific value	GJ/10³m³	22,96	23,35	23,23	23,18
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-66,51	31,69	68,88	34,06
(closing - opening)	TJ	-1 867	880	1 939	951
calorific value	GJ/10³ m³	28,07	27,76	28,14	27,93
CONSUMPTION	10³t	638,42	425,75	360,82	1 424,99
	% a	98,8	66,7	84,7	
	% b	91,4	86,6	87,8	89,0
	TJ	16 472	10 524	9 170	36 165
calorific value	GJ/10³m³	25,80	24,72	25,41	25,38
of which:					
losses and statistical diference	10³t	0,08	0,04	2,58	2,70
	TJ	3	3	-264	-258
calorific value	GJ/10³m³	30,68	93,66	-102,50	-95,73

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	mln m³	1 034,57	1 011,56	888,78	2 934,91
	% a*	99,2	97,8	87,9	
	% b*	100,9	96,4	85,2	94,1
TJ	TJ	17 582	17 245	15 245	50 072
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	17,06
ZUŻYCIE	mln m³	1 034,57	1 011,56	888,78	2 934,91
	% a	99,2	97,8	87,9	
	% b	100,9	96,4	85,2	94,1
TJ	TJ	17 582	17 245	15 245	50 072
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	17,06
w tym:					
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	10,05	8,81	6,38	25,24
	% a	108,8	87,7	72,4	
	% b	156,3	169,4	77,8	127,3
TJ	TJ	171	150	110	431
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,18	17,06
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	711,13	685,63	633,83	2 030,59
	% a	100,8	96,4	92,4	
	% b	101,8	93,4	87,2	94,0
TJ	TJ	12 085	11 689	10 869	34 644
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	17,06
produkcja metali	mln m³	122,02	127,39	90,88	340,29
	% a	94,8	104,4	71,3	
	% b	114,2	111,4	86,8	104,4
TJ	TJ	2 074	2 172	1 560	5 806
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,17	17,06
straty i różnice bilansowe	mln m³	50,14	43,04	67,86	161,03
	TJ	879	776	1 187	2 841
	GJ/tys.m³	17,52	18,03	17,49	17,65

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Import, eksport, zmiana zapasów nie występuje.

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	1 034,57	1 011,56	888,78	2 934,91
	% a*	99,2	97,8	87,9	
	% b*	100,9	96,4	85,2	94,1
	TJ	17 582	17 245	15 245	50 072
calorific value	GJ/10³m³	16,99	17,05	17,15	17,06
CONSUMPTION	10³t	1 034,57	1 011,56	888,78	2 934,91
	% a	99,2	97,8	87,9	
	% b	100,9	96,4	85,2	94,1
	TJ	17 582	17 245	15 245	50 072
calorific value	GJ/10³m³	16,99	17,05	17,15	17,06
of which:					
manufacture of basic	10³t	10,05	8,81	6,38	25,24
chemicals	% a	108,8	87,7	72,4	
	% b	156,3	169,4	77,8	127,3
	TJ	171	150	110	431
calorific value	GJ/10³m³	16,99	17,05	17,18	17,06
coking plants	10³t	711,13	685,63	633,83	2 030,59
	% a	100,8	96,4	92,4	
	% b	101,8	93,4	87,2	94,0
	TJ	12 085	11 689	10 869	34 644
calorific value	GJ/10³m³	16,99	17,05	17,15	17,06
iron and steel industry	10³t	122,02	127,39	90,88	340,29
	% a	94,8	104,4	71,3	
	% b	114,2	111,4	86,8	104,4
	TJ	2 074	2 172	1 560	5 806
calorific value	GJ/10³m³	16,99	17,05	17,17	17,06
losses and statistical	10³t	50,14	43,04	67,86	161,03
difference	TJ	879	776	1 187	2 841
calorific value	GJ/10³m³	17,52	18,03	17,49	17,65

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Import, export, stock change do not exist.

TABLICA 9. BILANS ROPY NAFTOWEJ

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	221,52	207,71	198,81	628,04
	% a*	93,9	93,8	95,7	
	% b*	95,4	97,7	95,9	96,3
	TJ	9 415	8 827	8 450	26 692
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 077,18	6 538,24	6 906,16	19 521,59
	% a	88,4	107,6	105,6	
	% b	124,6	125,3	103,9	116,6
	TJ	258 280	277 875	293 512	829 667
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	51,10	41,11	40,10	132,31
	% a	84,9	80,4	97,6	
	% b	86,4	195,0	99,7	109,9
	TJ	2 172	1 747	1 704	5 623
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	103,08	-63,14	170,97	210,91
	TJ	4 381	-2 683	7 266	8 964
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 294,14	6 231,00	6 401,97	6 401,97
	% a	101,7	99,0	102,7	
	% b	95,7	104,1	103,4	103,4
	TJ	267 501	264 818	272 084	272 084
ZUŻYCIE	tys.t	6 144,51	6 767,98	6 893,91	19 806,40
	% a	87,1	110,1	101,9	
	% b	120,4	112,9	104,3	111,9
	TJ	261 142	287 639	292 991	841 772

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego kwartału poprzedniego roku

Przyjęto wartość opałową 41,91 GJ/

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	221,52	207,71	198,81	628,04
	% a*	93,9	93,8	95,7	
	% b*	95,4	97,7	95,9	96,3
	TJ	9 415	8 827	8 450	26 692
IMPORT ¹⁾	10³t	6 077,18	6 538,24	6 906,16	19 521,59
	% a	88,4	107,6	105,6	
	% b	124,6	125,3	103,9	116,6
	TJ	258 280	277 875	293 512	829 667
EXPORT ²⁾	10³t	51,10	41,11	40,10	132,31
	% a	84,9	80,4	97,6	
	% b	86,4	195,0	99,7	109,9
	TJ	2 172	1 747	1 704	5 623
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	103,08	-63,14	170,97	210,91
	TJ	4 381	-2 683	7 266	8 964
CLOSING STOCK	10³t	6 294,14	6 231,00	6 401,97	6 401,97
	% a	101,7	99,0	102,7	
	% b	95,7	104,1	103,4	103,4
	TJ	267 501	264 818	272 084	272 084
CONSUMPTION	10³t	6 144,51	6 767,98	6 893,91	19 806,40
	% a	87,1	110,1	101,9	
	% b	120,4	112,9	104,3	111,9
	TJ	261 142	287 639	292 991	841 772

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 41,91 GJ/

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	1 034,51	1 130,09	1 130,80	3 295,40
	% a*	95,0	109,2	100,1	
	% b*	129,1	105,7	93,8	107,1
	TJ	46 336	50 617	50 648	147 601
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	210,45	243,17	230,58	684,20
	% a	104,0	115,5	94,8	
	% b	93,3	124,5	104,2	106,5
	TJ	9 426	10 891	10 328	30 645
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	10,51	35,69	29,54	75,74
	% a	42,9	339,5	82,8	
	% b	66,1	121,8	312,8	138,6
	TJ	471	1 598	1 323	3 392
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	40,00	-13,84	6,61	32,77
	TJ	1 792	-620	296	1 468
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	850,66	836,82	843,43	843,43
	% a	104,9	98,4	100,8	
	% b	118,3	114,3	109,2	109,2
	TJ	38 101	37 481	37 777	37 777
w tym:					
rafinerie	tys.t	481,21	487,10	513,17	513,17
	% a	108,5	101,2	105,4	
	% b	117,8	116,3	119,5	119,5
	TJ	21 553	21 817	22 985	22 985
dystributorzy	tys.t	369,45	349,72	330,26	330,26
	% a	100,7	94,7	94,4	
	% b	118,9	111,6	96,4	96,4
	TJ	16 548	15 664	14 793	14 793
ZUŻYCIE	tys.t	1 194,45	1 351,41	1 325,22	3 871,08
	% a	97,2	113,1	98,1	
	% b	119,0	110,5	96,2	107,4
	TJ	53 499	60 530	59 357	173 386

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE AND AVIATION GASOLINE

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	1 034,51	1 130,09	1 130,80	3 295,40
	% a*	95,0	109,2	100,1	
	% b*	129,1	105,7	93,8	107,1
	TJ	46 336	50 617	50 648	147 601
IMPORT ¹⁾	10³t	210,45	243,17	230,58	684,20
	% a	104,0	115,5	94,8	
	% b	93,3	124,5	104,2	106,5
	TJ	9 426	10 891	10 328	30 645
EXPORT ²⁾	10³t	10,51	35,69	29,54	75,74
	% a	42,9	339,5	82,8	
	% b	66,1	121,8	312,8	138,6
	TJ	471	1 598	1 323	3 392
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	40,00	-13,84	6,61	32,77
	TJ	1 792	-620	296	1 468
CLOSING STOCK	10³t	850,66	836,82	843,43	843,43
	% a	104,9	98,4	100,8	
	% b	118,3	114,3	109,2	109,2
	TJ	38 101	37 481	37 777	37 777
of which:					
refineries	10³t	481,21	487,10	513,17	513,17
	% a	108,5	101,2	105,4	
	% b	117,8	116,3	119,5	119,5
	TJ	21 553	21 817	22 985	22 985
distributors	10³t	369,45	349,72	330,26	330,26
	% a	100,7	94,7	94,4	
	% b	118,9	111,6	96,4	96,4
	TJ	16 548	15 664	14 793	14 793
CONSUMPTION	10³t	1 194,45	1 351,41	1 325,22	3 871,08
	% a	97,2	113,1	98,1	
	% b	119,0	110,5	96,2	107,4
	TJ	53 499	60 530	59 357	173 386

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 44,79 GJ/

TABLICA 11. BILANS OLEJÓW NAPĘDOWYCH

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	3 499,72 97,2 126,2 151 643	3 759,47 107,4 109,1 162 898	3 649,90 97,1 97,1 158 150	10 909,09 109,4 472 691
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	1 243,20 93,1 83,9 53 868	1 226,30 98,6 90,9 53 136	1 237,40 100,9 96,1 53 617	3 706,90 90,0 160 620
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	74,20 220,2 323,7 3 215	324,28 437,0 592,5 14 051	437,38 134,9 1 094,8 18 952	835,86 710,8 36 218
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	151,55 6 566	-26,14 -1 133	-257,39 -11 153	-131,99 -5 719
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	2 765,68 105,8 111,5 119 837	2 739,54 99,1 101,7 118 704	2 482,15 90,6 94,7 107 551	2 482,15 94,7 107 551
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 460,67 109,3 112,2 63 291	1 335,03 91,4 96,4 57 847	1 212,77 90,8 94,9 52 549	1 212,77 94,9 52 549
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	1 305,02 102,1 110,7 56 546	1 404,51 107,6 107,3 60 857	1 269,38 90,4 94,5 55 002	1 269,38 94,5 55 002
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	4 517,18 92,0 108,6 195 729	4 687,63 103,8 103,5 203 115	4 707,31 100,4 92,7 203 968	13 912,12 101,1 602 812

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,33 GJ/t

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 499,72	3 759,47	3 649,90	10 909,09
	% a*	97,2	107,4	97,1	
	% b*	126,2	109,1	97,1	109,4
	TJ	151 643	162 898	158 150	472 691
IMPORT ¹⁾	10³t	1 243,20	1 226,30	1 237,40	3 706,90
	% a	93,1	98,6	100,9	
	% b	83,9	90,9	96,1	90,0
	TJ	53 868	53 136	53 617	160 620
EXPORT ²⁾	10³t	74,20	324,28	437,38	835,86
	% a	220,2	437,0	134,9	
	% b	323,7	592,5	1 094,8	710,8
	TJ	3 215	14 051	18 952	36 218
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	151,55	-26,14	-257,39	-131,99
	TJ	6 566	-1 133	-11 153	-5 719
CLOSING STOCK	10³t	2 765,68	2 739,54	2 482,15	2 482,15
	% a	105,8	99,1	90,6	
	% b	111,5	101,7	94,7	94,7
	TJ	119 837	118 704	107 551	107 551
of which: refineries	10³t	1 460,67	1 335,03	1 212,77	1 212,77
	% a	109,3	91,4	90,8	
	% b	112,2	96,4	94,9	94,9
	TJ	63 291	57 847	52 549	52 549
distributors	10³t	1 305,02	1 404,51	1 269,38	1 269,38
	% a	102,1	107,6	90,4	
	% b	110,7	107,3	94,5	94,5
	TJ	56 546	60 857	55 002	55 002
CONSUMPTION	10³t	4 517,18	4 687,63	4 707,31	13 912,12
	% a	92,0	103,8	100,4	
	% b	108,6	103,5	92,7	101,1
	TJ	195 729	203 115	203 968	602 812

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 43,33 GJ/t

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	242,30	114,20	135,60	492,10
	% a*	86,8	47,1	118,7	
	% b*	95,2	96,4	108,6	98,8
	TJ	10 598	4 995	5 931	21 524
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	5,50	1,70	1,70	8,90
	% a	-	30,9	100,0	
	% b	-	-	-	-
	TJ	241	74	74	389
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-4,20	-2,00	-7,20	-13,40
	TJ	-184	-87	-315	-586
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,40	56,40	49,20	49,20
	% a	93,3	96,6	87,2	
	% b	99,7	92,6	92,0	92,0
	TJ	2 554	2 467	2 152	2 152
ZUŻYCIE	tys.t	252,00	117,90	144,50	514,40
	% a	91,3	46,8	122,6	
	% b	100,3	100,1	107,5	102,2
	TJ	11 022	5 157	6 320	22 500

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 43.74 GJ/t

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	242,30	114,20	135,60	492,10
	% a*	86,8	47,1	118,7	
	% b*	95,2	96,4	108,6	98,8
	TJ	10 598	4 995	5 931	21 524
IMPORT ¹⁾	10³t	5,50	1,70	1,70	8,90
	% a	-	30,9	100,0	
	% b	-	-	-	-
	TJ	241	74	74	389
EXPORT ²⁾	10³t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-4,20	-2,00	-7,20	-13,40
	TJ	-184	-87	-315	-586
CLOSING STOCK	10³t	58,40	56,40	49,20	49,20
	% a	93,3	96,6	87,2	
	% b	99,7	92,6	92,0	92,0
	TJ	2 554	2 467	2 152	2 152
CONSUMPTION	10³t	252,00	117,90	144,50	514,40
	% a	91,3	46,8	122,6	
	% b	100,3	100,1	107,5	102,2
	TJ	11 022	5 157	6 320	22 500

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 43.74 GJ/t

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	336,40	299,78	324,48	960,66
	% a*	104,2	89,1	108,2	
	% b*	104,7	128,5	94,3	106,9
	TJ	13 739	12 243	13 252	39 233
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	28,34	4,72	2,44	35,50
	% a	-	16,7	51,7	
	% b	303,3	54,2	19,1	115,1
	TJ	1 157	193	100	1 450
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	269,06	220,85	252,29	742,20
	% a	101,0	82,1	114,2	
	% b	97,4	114,7	100,7	103,2
	TJ	10 989	9 019	10 303	30 311
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	21,39	7,05	-8,43	20,01
	TJ	873	288	-344	817
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	78,46	85,51	77,08	77,08
	% a	137,5	109,0	90,1	
	% b	116,5	136,5	92,3	92,3
	TJ	3 204	3 492	3 148	3 148
ZUŻYCIE	tys.t	74,29	76,61	83,07	233,96
	% a	89,7	103,1	108,4	
	% b	187,5	141,3	97,1	130,5
	TJ	3 034	3 129	3 392	9 555

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto wartość opałową 40,84 GJ/t

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	336,40	299,78	324,48	960,66
	% a*	104,2	89,1	108,2	
	% b*	104,7	128,5	94,3	106,9
	TJ	13 739	12 243	13 252	39 233
IMPORT ¹⁾	10³t	28,34	4,72	2,44	35,50
	% a	-	16,7	51,7	
	% b	303,3	54,2	19,1	115,1
	TJ	1 157	193	100	1 450
EXPORT ²⁾	10³t	269,06	220,85	252,29	742,20
	% a	101,0	82,1	114,2	
	% b	97,4	114,7	100,7	103,2
	TJ	10 989	9 019	10 303	30 311
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	21,39	7,05	-8,43	20,01
	TJ	873	288	-344	817
CLOSING STOCK	10³t	78,46	85,51	77,08	77,08
	% a	137,5	109,0	90,1	
	% b	116,5	136,5	92,3	92,3
	TJ	3 204	3 492	3 148	3 148
CONSUMPTION	10³t	74,29	76,61	83,07	233,96
	% a	89,7	103,1	108,4	
	% b	187,5	141,3	97,1	130,5
	TJ	3 034	3 129	3 392	9 555

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 40,84 GJ/t

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

2022 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	578,70	413,98	460,08	1 452,76
	% a*	96,1	71,5	111,1	
	% b*	100,5	117,7	98,1	104,0
	TJ	24 337	17 238	19 183	60 758
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	33,84	6,42	4,14	44,40
	% a	583,4	19,0	64,5	
	% b	280,9	62,2	27,8	119,2
	TJ	1 398	267	174	1 839
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	269,06	220,85	252,29	742,20
	% a	101,0	82,1	114,2	
	% b	97,4	114,7	100,7	103,2
	TJ	10 989	9 019	10 303	30 311
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	17,19	5,05	-15,63	6,61
	TJ	690	200	-659	231
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	136,86	141,91	126,28	126,28
	% a	114,4	103,7	89,0	
	% b	108,7	114,9	92,1	92,1
	TJ	5 759	5 959	5 300	5 300
ZUŻYCIE	tys.t	326,29	194,51	227,57	748,36
	% a	90,9	59,6	117,0	
	% b	112,2	113,1	103,5	109,6
	TJ	14 056	8 286	9 713	32 055

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

2022 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	578,70	413,98	460,08	1 452,76
	% a*	96,1	71,5	111,1	
	% b*	100,5	117,7	98,1	104,0
	TJ	24 337	17 238	19 183	60 758
IMPORT ¹⁾	10³t	33,84	6,42	4,14	44,40
	% a	583,4	19,0	64,5	
	% b	280,9	62,2	27,8	119,2
	TJ	1 398	267	174	1 839
EXPORT ²⁾	10³t	269,06	220,85	252,29	742,20
	% a	101,0	82,1	114,2	
	% b	97,4	114,7	100,7	103,2
	TJ	10 989	9 019	10 303	30 311
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	17,19	5,05	-15,63	6,61
	TJ	690	200	-659	231
CLOSING STOCK	10³t	136,86	141,91	126,28	126,28
	% a	114,4	103,7	89,0	
	% b	108,7	114,9	92,1	92,1
	TJ	5 759	5 959	5 300	5 300
CONSUMPTION	10³t	326,29	194,51	227,57	748,36
	% a	90,9	59,6	117,0	
	% b	112,2	113,1	103,5	109,6
	TJ	14 056	8 286	9 713	32 055

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKŁEGO

2022 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	79,30	115,10	127,20	321,60
	% a*	59,2	145,1	110,5	
	% b*	86,1	69,0	91,4	80,8
	TJ	3 648	5 295	5 851	14 794
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	627,70	607,30	602,50	1 837,50
	% a	96,7	96,8	99,2	
	% b	115,9	121,5	100,6	112,0
	TJ	28 874	27 936	27 715	84 525
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	119,30	149,70	148,80	417,80
	% a	128,7	125,5	99,4	
	% b	162,5	153,2	158,0	157,5
	TJ	5 488	6 886	6 845	19 219
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	0,10	53,30	-14,20	39,20
	TJ	5	2 452	-653	1 803
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	116,00	169,30	155,10	155,10
	% a	100,1	145,9	91,6	
	% b	119,6	162,2	143,9	143,9
	TJ	5 336	7 788	7 135	7 135
w tym: rafinerie	tys.t	5,23	6,13	5,10	5,10
	% a	131,7	117,2	83,1	
	% b	80,3	118,5	111,3	111,3
	TJ	241	282	234	234
ZUŻYCIE	tys.t	587,60	519,40	595,10	1 702,10
	% a	86,1	88,4	114,6	
	% b	103,1	92,5	92,9	96,1
	TJ	27 030	23 892	27 375	78 297

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS

2022 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	79,30	115,10	127,20	321,60
	% a*	59,2	145,1	110,5	
	% b*	86,1	69,0	91,4	80,8
	TJ	3 648	5 295	5 851	14 794
IMPORT ¹⁾	10³t	627,70	607,30	602,50	1 837,50
	% a	96,7	96,8	99,2	
	% b	115,9	121,5	100,6	112,0
	TJ	28 874	27 936	27 715	84 525
EXPORT ²⁾	10³t	119,30	149,70	148,80	417,80
	% a	128,7	125,5	99,4	
	% b	162,5	153,2	158,0	157,5
	TJ	5 488	6 886	6 845	19 219
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	0,10	53,30	-14,20	39,20
	TJ	5	2 452	-653	1 803
CLOSING STOCK	10³t	116,00	169,30	155,10	155,10
	% a	100,1	145,9	91,6	
	% b	119,6	162,2	143,9	143,9
	TJ	5 336	7 788	7 135	7 135
of which: refineries	10³t	5,23	6,13	5,10	5,10
	% a	131,7	117,2	83,1	
	% b	80,3	118,5	111,3	111,3
	TJ	241	282	234	234
CONSUMPTION	10³t	587,60	519,40	595,10	1 702,10
	% a	86,1	88,4	114,6	
	% b	103,1	92,5	92,9	96,1
	TJ	27 030	23 892	27 375	78 297

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 46,0 GJ/t

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	190,10	300,80	363,10	854,00
	% a*	81,3	158,2	120,7	
	% b*	226,6	187,1	147,1	173,7
	TJ	8 475	13 410	16 187	38 071
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	0	0	0	0
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	119,00	192,00	203,60	514,60
	% a	93,8	161,3	106,0	
	% b	192,9	211,0	158,6	183,1
	TJ	5 305	8 559	9 076	22 941
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-7,20	0,70	13,90	7,40
	TJ	-321	31	620	330
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	65,20	65,90	79,80	79,80
	% a	90,1	101,1	121,1	
	% b	112,0	119,6	140,7	140,7
	TJ	2 907	2 938	3 557	3 557
ZUŻYCIE	tys.t	78,30	108,10	145,60	332,00
	% a	85,9	138,1	134,7	
	% b	220,6	148,3	124,3	147,2
	TJ	3 491	4 819	6 491	14 801

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	190,10	300,80	363,10	854,00
	% a*	81,3	158,2	120,7	
	% b*	226,6	187,1	147,1	173,7
	TJ	8 475	13 410	16 187	38 071
IMPORT¹⁾	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	0	0	0	0
EXPORT²⁾	10³t	119,00	192,00	203,60	514,60
	% a	93,8	161,3	106,0	
	% b	192,9	211,0	158,6	183,1
	TJ	5 305	8 559	9 076	22 941
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-7,20	0,70	13,90	7,40
	TJ	-321	31	620	330
CLOSING STOCK	tys.t	65,20	65,90	79,80	79,80
	% a	90,1	101,1	121,1	
	% b	112,0	119,6	140,7	140,7
	TJ	2 907	2 938	3 557	3 557
CONSUMPTION	10³t	78,30	108,10	145,60	332,00
	% a	85,9	138,1	134,7	
	% b	220,6	148,3	124,3	147,2
	TJ	3 491	4 819	6 491	14 801

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 44,58 GJ/

TABLICA 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	TJ	46 569	55 422	63 386	165 377
	% a*	77,9	119,0	114,4	
	% b*	118,2	126,9	111,1	118,0
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	4 676	6 047	5 126	15 848
	% a	186,6	129,3	84,8	
	% b	135,5	84,6	115,1	105,3
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	13 121	13 567	19 512	46 201
	% a	66,5	103,4	143,8	
	% b	134,3	70,5	109,8	98,8
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	1 368	859	-151	2 076
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	5 006	5 865	5 714	5 714
	% a	137,6	117,2	97,4	
	% b	98,7	124,8	116,9	116,9
ZUŻYCIE	TJ	36 756	47 043	49 150	132 948
	% a	83,9	128,0	104,5	
	% b	106,4	147,2	112,8	120,8

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto wartość opałową 39,77 GJ/t

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	TJ	46 569	55 422	63 386	165 377
	% a*	77,9	119,0	114,4	
	% b*	118,2	126,9	111,1	118,0
IMPORT¹⁾	TJ	4 676	6 047	5 126	15 848
	% a	186,6	129,3	84,8	
	% b	135,5	84,6	115,1	105,3
EXPORT²⁾	TJ	13 121	13 567	19 512	46 201
	% a	66,5	103,4	143,8	
	% b	134,3	70,5	109,8	98,8
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	1 368	859	-151	2 076
CLOSING STOCK	TJ	5 006	5 865	5 714	5 714
	% a	137,6	117,2	97,4	
	% b	98,7	124,8	116,9	116,9
CONSUMPTION	TJ	36 756	47 043	49 150	132 948
	% a	83,9	128,0	104,5	
	% b	106,4	147,2	112,8	120,8

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 39,77 GJ/

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

2022 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		47 731	43 044	41 796	132 571
	a*	97,4	90,2	97,1	
	b*	106,7	104,7	94,2	101,8
z tego:					
elektrownie zawodowe		35 412	31 623	31 562	98 597
cieplne	a	93,2	89,3	99,8	
	b	99,5	100,1	88,9	96,0
elektrownie wodne		8 634	7 806	6 742	23 182
przepływowe **	a	125,7	90,4	86,4	
	b	161,4	132,9	132,2	142,0
elektrownie szczytowo- pompowe		242	238	274	754
	a	111,1	98,5	115,2	
	b	111,0	138,0	178,1	138,5
elektrociepłownie przemysłowe		3 444	3 377	3 217	10 038
	a	88,1	98,1	95,3	
	b	96,7	97,1	89,7	94,5
Oddanie z magazynu energii elektrycznej		-	0,3	0,2	0,5
ZAKUP Z ZAGRANICY		3 738	3 819	3 933	11 489
	a	98,9	102,2	103,0	
	b	85,5	101,3	123,8	101,5
Pobór przez magazyn energii elektrycznej		-	0,0	0,1	0,1
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		4 699	4 565	3 723	12 987
	a	90,8	97,1	81,6	
	b	208,7	174,4	89,4	143,7
ZUŻYCIE		46 770	42 298	42 006	131 074
	a	98,3	90,4	99,3	
	b	99,8	100,1	96,9	98,9
w tym:					
przemysł		19 672	17 832	19 060	56 563
	a	68,6	90,6	106,9	
	b	115,8	99,9	99,3	104,7
w tym:					
pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych ***		353	343	390	1 086
	a	114,6	97,2	113,7	
	b	109,7	132,4	165,7	133,1
różnice bilansowe łącznie ze stratami		1 587	1 500	811	3 898
	a	52,3	94,5	54,1	
	b	50,7	105,8	48,6	62,7

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

** Łącznie z przychodem z małych elektrowni wodnych i innych źródeł odnawialnych.

*** Łącznie z pompowaniem w członach szczytowo-pompowych.

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

2022 year

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
GROSS GENERATION		47 731	43 044	41 796	132 571
	a*	97,4	90,2	97,1	
	b*	106,7	104,7	94,2	101,8
of which:					
public thermal plants		35 412	31 623	31 562	98 597
	a	93,2	89,3	99,8	
	b	99,5	100,1	88,9	96,0
among which:					
public hydro run-of-river plants**		8 634	7 806	6 742	23 182
	a	125,7	90,4	86,4	
	b	161,4	132,9	132,2	142,0
public pumped-storage plants		242	238	274	754
	a	111,1	98,5	115,2	
	b	111,0	138,0	178,1	138,5
autoproducers		3 444	3 377	3 217	10 038
	a	88,1	98,1	95,3	
	b	96,7	97,1	89,7	94,5
Electricity supplied from electricity storage		-	0,3	0,2	0,5
IMPORT ¹⁾		3 738	3 819	3 933	11 489
	a	98,9	102,2	103,0	
	b	85,5	101,3	123,8	101,5
Electricity fed into electricity storage		-	0,0	0,1	0,1
EXPORT ²⁾		4 699	4 565	3 723	12 987
	a	90,8	97,1	81,6	
	b	208,7	174,4	89,4	143,7
CONSUMPTION		46 770	42 298	42 006	131 074
	a	98,3	90,4	99,3	
	b	99,8	100,1	96,9	98,9
of which:					
industry		19 672	17 832	19 060	56 563
	a	68,6	90,6	106,9	
	b	115,8	99,9	99,3	104,7
of which:					
pumped-storage plants consumption for pumping***		353	343	390	1 086
	a	114,6	97,2	113,7	
	b	109,7	132,4	165,7	133,1
losses and statistical difference		1 587	1 500	811	3 898
	a	52,3	94,5	54,1	
	b	50,7	105,8	48,6	62,7

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

** Including losses

*** Including pumped-storage parts of hydro run-river plants.

TABLICA 19. BILANS CIEPŁA W PARZE I GORĄCEJ WODZIE [TJ]

2022 rok

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		113 001	49 201	29 931	192 133
	a*	107,5	43,5	60,8	
	b*	89,8	90,7	100,3	91,5
z tego:					
elektrownie i elektrociepłownie		104 487	44 658	25 605	174 750
elektroenergetyki zawodowej	a*	110,1	42,7	57,3	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno- dystrybucyjne	b*	89,5	90,7	99,2	91,1
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		8 514	4 544	4 326	17 384
	a*	83,2	53,4	95,2	
	b*	92,6	90,6	106,9	95,2
ZUŻYCIE		113 001	49 201	29 931	192 133
	a*	107,5	43,5	60,8	
	b*	89,8	90,7	100,3	91,5

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLICA 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

2022 year

		<i>FIRST QUARTER</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION		113 001	49 201	29 931	192 133
	a*	107,5	43,5	60,8	
	b*	89,8	90,7	100,3	91,5
of which:					
public power plants,		104 487	44 658	25 605	174 750
public CHP plants and municipal	a*	110,1	42,7	57,3	
heat plants	b*	89,5	90,7	99,2	91,1
autoproducing CHP and heat		8 514	4 544	4 326	17 384
plants	a*	83,2	53,4	95,2	
	b*	92,6	90,6	106,9	95,2
CONSUMPTION		113 001	49 201	29 931	192 133
	a*	107,5	43,5	60,8	
	b*	89,8	90,7	100,3	91,5

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter;
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

2022 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECZ KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN I kw 2022/IV kw 2021 I kw 2022/I kw 2021 %	DYNAMIKA ZMIAN II kw 2022/I kw 2022 II kw 2022/III kw 2021 %	DYNAMIKA ZMIAN III kw 2022/II kw 2022 III kw 2022/III kw 2021 %
	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%
PALIWA STAŁE							
POZYSKANIE	551,85	526,25	488,46	1 566,57	108,84	95,36	92,82
ZAKUP Z ZAGRANICY	94,97	66,52	119,30	280,79	111,85	111,34	100,06
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	110,41	77,88	72,61	260,89	115,11	70,04	179,36
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-50,57	5,39	35,09	-10,09	110,55	91,78	150,76
ZUŻYCIE KRAJOWE	586,99	509,51	500,06	1 596,56	113,70	70,54	93,24
					121,99	74,87	82,21
					x	x	x
					x	x	x
					105,24	86,80	98,15
					104,94	109,85	96,00
PALIWA CIEKŁE							
POZYSKANIE	9,41	8,83	8,45	26,69	93,88	93,76	95,72
ZAKUP Z ZAGRANICY	356,52	376,17	391,15	1 123,84	95,39	97,73	95,87
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	40,76	56,00	73,81	170,57	91,03	105,51	103,98
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	14,16	-0,57	1,57	15,16	114,74	117,77	102,64
ZUŻYCIE KRAJOWE	311,02	329,57	324,22	964,81	129,57	137,40	131,79
					129,82	137,27	132,89
					x	x	x
					x	x	x
					93,96	105,96	98,38
					107,27	108,92	97,44
PALIWA GAZOWE							
POZYSKANIE	35,38	35,57	34,52	105,46	112,54	100,52	97,05
ZAKUP Z ZAGRANICY	161,13	146,62	88,08	395,82	99,38	101,76	95,09
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	4,91	2,55	5,18	12,64	97,83	90,99	60,07
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-23,91	4,89	21,76	2,74	95,62	89,89	60,56
ZUŻYCIE KRAJOWE	215,51	174,75	95,65	485,91	865,04	51,86	203,37
					1899,34	608,52	191,34
					x	x	x
					x	x	x
					102,58	81,09	54,73
					86,95	107,06	68,46
ENERGIA WODY I WIATRU							
POZYSKANIE	24,63	24,63	24,63	73,88	139,96	100,00	100,00
					140,00	139,99	139,99
PALIWA ODPADOWE							
POZYSKANIE	54,35	54,35	54,35	163,05	110,10	100,00	100,00
					110,11	110,11	110,11
ENERGIA ELEKTRYCZNA							
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	13,46	13,75	14,16	41,36	98,85	102,17	102,97
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	16,92	16,43	13,40	46,75	85,48	101,33	123,79
SALDO WYMIANY	-3,46	-2,69	0,75	-5,39	90,77	97,15	81,56
					208,66	174,38	89,38
					68,87	77,63	-28,04
					-45,31	-64,81	-21,15
OGÓŁEM							
POZYSKANIE	675,62	649,62	610,40	1 935,65	109,78	96,15	93,96
ZAKUP Z ZAGRANICY	626,08	603,05	612,69	1 841,82	111,52	111,32	101,69
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	173,00	152,86	165,00	490,85	95,96	96,32	101,60
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-60,33	9,70	58,43	7,80	107,78	106,07	99,29
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 189,04	1 090,11	999,66	3 278,81	117,07	88,36	107,94
					132,80	98,84	102,12
					x	x	x
					x	x	x
					102,43	91,68	91,70
					101,48	108,93	94,60

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

2022 year

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	INDICES I Q 2022 / IV Q 2021 I Q 2022 / I Q 2021	INDICES II Q 2022 / I Q 2022 II Q 2022 / II Q 2021	INDICES III Q 2022 / II Q 2022 III Q 2022 / III Q 2021
	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%
SOLID FUELS							
PRODUCTION	551,85	526,25	488,46	1 566,57	108,84	95,36	92,82
IMPORT ¹⁾	94,97	66,52	119,30	280,79	111,85	111,34	100,06
EXPORT ²⁾	110,41	77,88	72,61	260,89	115,11	70,04	179,36
STOCK CHANGE (closing-opening)	-50,57	5,39	35,09	-10,09	110,55	91,78	150,76
CONSUMPTION	586,99	509,51	500,06	1 596,56	113,70	70,54	93,24
					121,99	74,87	82,21
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	9,41	8,83	8,45	26,69	93,88	93,76	95,72
IMPORT ¹⁾	356,52	376,17	391,15	1 123,84	95,39	97,73	95,87
EXPORT ²⁾	40,76	56,00	73,81	170,57	91,03	105,51	103,98
STOCK CHANGE (closing-opening)	14,16	-0,57	1,57	15,16	114,74	117,77	102,64
CONSUMPTION	311,02	329,57	324,22	964,81	129,57	137,40	131,79
					129,82	137,27	132,89
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	35,38	35,57	34,52	105,46	112,54	100,52	97,05
IMPORT ¹⁾	161,13	146,62	88,08	395,82	99,38	101,76	95,09
EXPORT ²⁾	4,91	2,55	5,18	12,64	97,83	90,99	60,07
STOCK CHANGE (closing-opening)	-23,91	4,89	21,76	2,74	95,62	89,89	60,56
CONSUMPTION	215,51	174,75	95,65	485,91	865,04	51,86	203,37
					1899,34	608,52	191,34
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	24,63	24,63	24,63	73,88	x	x	x
					x	x	x
WASTE FUELS							
PRODUCTION	54,35	54,35	54,35	163,05	102,58	81,09	54,73
					86,95	107,06	68,46
ELECTRICITY							
IMPORT ¹⁾	13,46	13,75	14,16	41,36	139,96	100,00	100,00
EXPORT ²⁾	16,92	16,43	13,40	46,75	140,00	139,99	139,99
NET IMPORTS	-3,46	-2,69	0,75	-5,39	110,10	110,11	110,11
					110,11	110,11	110,11
TOTAL							
PRODUCTION	675,62	649,62	610,40	1 935,65	109,78	96,15	93,96
IMPORT ¹⁾	626,08	603,05	612,69	1 841,82	111,52	111,32	101,69
EXPORT ²⁾	173,00	152,86	165,00	490,85	95,96	96,32	101,60
STOCK CHANGE (closing-opening)	-60,33	9,70	58,43	7,80	107,78	106,07	99,29
CONSUMPTION	1 189,04	1 090,11	999,66	3 278,81	117,07	88,36	107,94
					132,80	98,84	102,12
					x	x	x
					x	x	x
					102,43	91,68	91,70
					101,48	108,93	94,60

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

2022 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECZ KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN I kw 2022/IV kw 2021 I kw 2022/I kw 2021 %	DYNAMIKA ZMIAN II kw 2022/I kw 2022 II kw 2022/II kw 2021 %	DYNAMIKA ZMIAN III kw 2022/II kw 2022 III kw 2022/III kw 2021 %
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe			
PALIWA STAŁE							
POZYSKANIE	13,18	12,57	11,67	37,42	108,84	95,36	92,82
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,27	1,59	2,85	6,71	111,85	111,34	100,06
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,64	1,86	1,73	6,23	115,11	70,04	179,36
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,21	-0,13	-0,84	0,24	110,55	91,78	150,76
ZUŻYCIE KRAJOWE	14,02	12,17	11,94	38,13	113,70	70,54	93,24
					121,99	74,87	82,21
					x	x	x
					x	x	x
					105,24	86,80	98,15
					104,94	109,85	96,00
PALIWA CIEKŁE							
POZYSKANIE	0,22	0,21	0,20	0,64	93,88	93,76	95,72
ZAKUP Z ZAGRANICY	8,52	8,98	9,34	26,84	95,39	97,73	95,87
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,97	1,34	1,76	4,07	91,03	105,51	103,98
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-0,34	0,01	-0,04	-0,36	114,74	117,77	102,64
ZUŻYCIE KRAJOWE	7,43	7,87	7,74	23,04	131,49	137,40	131,79
					132,29	139,56	134,51
					x	x	x
					x	x	x
					95,87	105,96	98,38
					108,44	110,77	99,65
PALIWA GAZOWE							
POZYSKANIE	0,85	0,85	0,82	2,52	112,54	100,52	97,05
ZAKUP Z ZAGRANICY	3,85	3,50	2,10	9,45	99,38	101,76	95,09
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,12	0,06	0,12	0,30	97,83	90,99	60,07
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	0,57	-0,12	-0,52	-0,07	95,62	89,89	60,56
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,15	4,17	2,28	11,61	865,04	51,86	203,37
					1899,34	608,52	191,34
					x	x	x
					x	x	x
					102,58	81,09	54,73
					86,95	107,06	68,46
ENERGIA WODY I WIATRU							
POZYSKANIE	0,59	0,59	0,59	1,76	139,96	100,00	100,00
					140,00	139,99	139,99
PALIWA ODPADOWE							
POZYSKANIE	1,30	1,30	1,30	3,89	110,10	100,00	100,00
					110,11	110,11	110,11
ENERGIA ELEKTRYCZNA							
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,32	0,33	0,34	0,99	98,85	102,17	102,97
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,40	0,39	0,32	1,12	85,48	101,33	94,40
					90,77	97,15	81,56
					208,66	174,38	89,38
SALDO WYMIANY	-0,08	-0,06	0,02	-0,13	68,87	77,63	-28,04
					-45,31	-64,81	-21,15
OGÓŁEM							
POZYSKANIE	16,14	15,52	14,58	46,23	109,78	96,15	93,96
ZAKUP Z ZAGRANICY	14,95	14,40	14,63	43,99	111,52	111,32	101,69
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	4,13	3,65	3,94	11,72	95,96	96,32	101,60
					107,78	106,07	99,29
					117,44	88,36	107,94
					133,40	99,27	102,55
BUNKIER *	-	-	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,44	-0,23	-1,40	-0,19	x	x	x
					x	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	28,40	26,04	23,88	78,31	103,02	91,68	91,70
					101,75	109,49	95,27

* Zakup z zagranicy i zużycie paliw ciekłych oraz zakup z zagranicy i zużycie paliw ogółem za cały rok podano z bunkrem.

Dane o bunkrach nie są dostępne dla poszczególnych kwartałów.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

2022 year

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	INDICES I Q 2022 / IV Q 2021 I Q 2022 / I Q 2021	INDICES II Q 2022 / I Q 2022 II Q 2022 / II Q 2021	INDICES III Q 2022 / II Q 2022 III Q 2022 / III Q 2021
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	%	%	%
SOLID FUELS							
PRODUCTION	13,18	12,57	11,67	37,42	108,84	95,36	92,82
IMPORT ¹⁾	2,27	1,59	2,85	6,71	111,85	111,34	100,06
EXPORT ²⁾	2,64	1,86	1,73	6,23	115,11	70,04	179,36
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,21	-0,13	-0,84	0,24	110,55	91,78	150,76
CONSUMPTION	14,02	12,17	11,94	38,13	113,70	70,54	93,24
					121,99	74,87	82,21
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	0,22	0,21	0,20	0,64	93,88	93,76	95,72
IMPORT ¹⁾	8,52	8,98	9,34	26,84	95,39	97,73	95,87
EXPORT ²⁾	0,97	1,34	1,76	4,07	91,03	105,51	103,98
STOCK CHANGE (opening-closing)	-0,34	0,01	-0,04	-0,36	114,74	117,77	102,64
CONSUMPTION	7,43	7,87	7,74	23,04	131,49	137,40	131,79
					132,29	139,56	134,51
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	0,85	0,85	0,82	2,52	112,54	100,52	97,05
IMPORT ¹⁾	3,85	3,50	2,10	9,45	99,38	101,76	95,09
EXPORT ²⁾	0,12	0,06	0,12	0,30	97,83	90,99	60,07
BUNKER *	-	-	-	-	95,62	89,89	60,56
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,57	-0,12	-0,52	-0,07	865,04	51,86	203,37
CONSUMPTION	5,15	4,17	2,28	11,61	1899,34	608,52	191,34
					-	-	-
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	0,59	0,59	0,59	1,76	139,96	100,00	100,00
					140,00	139,99	139,99
WASTE FUELS							
PRODUCTION	1,30	1,30	1,30	3,89	110,10	100,00	100,00
					110,11	110,11	110,11
ELECTRICITY							
IMPORT ¹⁾	0,32	0,33	0,34	0,99	98,85	102,17	102,97
EXPORT ²⁾	0,40	0,39	0,32	1,12	85,48	101,33	94,40
BUNKER *	-	-	-	-	90,77	97,15	81,56
NET IMPORTS	-0,08	-0,06	0,02	-0,13	208,66	174,38	89,38
					-	-	-
TOTAL							
PRODUCTION	16,14	15,52	14,58	46,23	109,78	96,15	93,96
IMPORT ¹⁾	14,95	14,40	14,63	43,99	111,52	111,32	101,69
EXPORT ²⁾	4,13	3,65	3,94	11,72	95,96	96,32	101,60
BUNKER *	-	-	-	-	107,78	106,07	99,29
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,44	-0,23	-1,40	-0,19	117,44	88,36	107,94
CONSUMPTION	28,40	26,04	23,88	78,31	133,40	99,27	102,55
					-	-	-
					x	x	x
					x	x	x
					103,02	91,68	91,70
					101,75	109,49	95,27

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Only annual data on bunker are available.

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

