

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

Nr 4 (126)

IV KWARTAŁ 2021

FOURTH QUARTER 2021

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 the Central Statistical
Office and the Minister responsible for energy.

WARSZAWA 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

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

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 wysokometanowego 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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	11 188,36	10 338,92	10 145,68	11 027,09	42 700,04
	% a*	99,5	92,4	98,1	108,7	
	% b*	94,8	115,8	96,9	98,1	100,6
	TJ	250 654	232 043	226 993	247 989	957 680
wartość opałowa	GJ/t	22,40	22,44	22,37	22,49	22,43
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 466,19	2 303,46	2 329,30	2 228,32	9 327,27
	% a	72,9	93,4	101,1	95,7	
	% b	110,7	113,9	68,0	65,9	84,4
	TJ	59 655	52 728	58 042	47 032	217 456
wartość opałowa	GJ/t	24,19	22,89	24,92	21,11	23,31
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	594,28	764,48	723,59	987,94	3 070,29
	% a	120,5	128,6	94,7	136,5	
	% b	170,9	150,5	118,0	200,4	156,5
	TJ	14 719	25 425	13 810	22 905	76 858
wartość opałowa	GJ/t	24,77	33,26	19,08	23,18	25,03
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 964,20	-515,63	-1 521,06	-3 083,96	-8 084,85
	TJ	-66 013	-11 483	-33 874	-68 680	-180 050
wartość opałowa	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	14 767,47	14 251,84	12 730,78	9 646,81	9 646,81
	% a	83,3	96,5	89,3	75,8	
	% b	86,4	83,6	71,7	54,4	54,4
	TJ	328 872	317 388	283 514	214 835	214 835
wartość opałowa	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	6 286,20	7 521,74	7 474,00	3 965,50	3 965,50
	% a	80,3	119,7	99,4	53,1	
	% b	90,2	99,4	100,0	50,7	50,7
	TJ	136 458	163 071	162 784	85 219	85 219
wartość opałowa	GJ/t	21,71	21,68	21,78	21,49	21,49
ZUŻYCIE	tys.t	16 024,46	12 393,52	13 272,46	15 351,43	57 041,87
	% a	113,2	77,3	107,1	115,7	
	% b	107,5	118,2	105,6	108,4	109,4
	TJ	361 602	270 829	305 100	340 796	1 278 327
wartość opałowa	GJ/t	22,57	21,85	22,99	22,20	22,41
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	10 451,80	7 824,38	8 973,54	10 777,08	38 026,80
	% a	114,5	74,9	114,7	120,1	
	% b	115,3	123,2	125,5	118,0	120,0
	TJ	226 884	169 344	191 662	229 307	817 196
wartość opałowa	GJ/t	21,71	21,64	21,36	21,28	21,49
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 455,24	6 562,71	8 314,56	8 178,44	30 510,96
	% a	108,6	88,0	126,7	98,4	
	% b	118,5	125,8	126,4	119,2	122,3
	TJ	160 877	141 630	177 405	173 449	653 362
wartość opałowa	GJ/t	21,58	21,58	21,34	21,21	21,41
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t
	TJ

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL
year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	11 188,36	10 338,92	10 145,68	11 027,09	42 700,04
	% a*	99,5	92,4	98,1	108,7	
	% b*	94,8	115,8	96,9	98,1	100,6
	TJ	250 654	232 043	226 993	247 989	957 680
calorific value	GJ/t	22,40	22,44	22,37	22,49	22,43
IMPORT¹⁾	10³t	2 466,19	2 303,46	2 329,30	2 228,32	9 327,27
	% a	72,9	93,4	101,1	95,7	
	% b	110,7	113,9	68,0	65,9	84,4
	TJ	59 655	52 728	58 042	47 032	217 456
calorific value	GJ/t	24,19	22,89	24,92	21,11	23,31
EXPORT²⁾	10³t	594,28	764,48	723,59	987,94	3 070,29
	% a	120,5	128,6	94,7	136,5	
	% b	170,9	150,5	118,0	200,4	156,5
	TJ	14 719	25 425	13 810	22 905	76 858
calorific value	GJ/t	24,77	33,26	19,08	23,18	25,03
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 964,20	-515,63	-1 521,06	-3 083,96	-8 084,85
	TJ	-66 013	-11 483	-33 874	-68 680	-180 050
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
CLOSING STOCK	10³t	14 767,47	14 251,84	12 730,78	9 646,81	9 646,81
	% a	83,3	96,5	89,3	75,8	
	% b	86,4	83,6	71,7	54,4	54,4
	TJ	328 872	317 388	283 514	214 835	214 835
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
of which:						
public power industry	10³t	6 286,20	7 521,74	7 474,00	3 965,50	3 965,50
	% a	80,3	119,7	99,4	53,1	
	% b	90,2	99,4	100,0	50,7	50,7
	TJ	136 458	163 071	162 784	85 219	85 219
calorific value	GJ/t	21,71	21,68	21,78	21,49	21,49
CONSUMPTION	10³t	16 024,46	12 393,52	13 272,46	15 351,43	57 041,87
	% a	113,2	77,3	107,1	115,7	
	% b	107,5	118,2	105,6	108,4	109,4
	TJ	361 602	270 829	305 100	340 796	1 278 327
calorific value	GJ/t	22,57	21,85	22,99	22,20	22,41
of which:						
public power industry	10³t	10 451,80	7 824,38	8 973,54	10 777,08	38 026,80
	% a	114,5	74,9	114,7	120,1	
	% b	115,3	123,2	125,5	118,0	120,0
	TJ	226 884	169 344	191 662	229 307	817 196
calorific value	GJ/t	21,71	21,64	21,36	21,28	21,49
of which:						
for electricity generation	10³t	7 455,24	6 562,71	8 314,56	8 178,44	30 510,96
	% a	108,6	88,0	126,7	98,4	
	% b	118,5	125,8	126,4	119,2	122,3
	TJ	160 877	141 630	177 405	173 449	653 362
calorific value	GJ/t	21,58	21,58	21,34	21,21	21,41
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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	3 141,16	3 156,08	3 083,23	3 204,35	12 584,82
	% a*	100,6	100,5	97,7	103,9	
	% b*	89,2	133,5	94,4	102,7	102,5
	TJ	92 079	92 549	90 607	94 424	369 659
wartość opałowa	GJ/t	29,31	29,32	29,39	29,47	29,37
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	845,78	609,34	642,95	1 123,21	3 221,29
	% a	187,3	72,0	105,5	174,7	
	% b	143,9	114,5	329,8	248,7	182,3
	TJ	25 044	18 043	19 038	33 258	95 382
wartość opałowa	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	845,53	880,67	876,90	771,75	3 374,85
	% a	101,9	104,2	99,6	88,0	
	% b	126,1	169,8	142,7	93,0	128,2
	TJ	24 966	26 034	25 896	22 802	99 697
wartość opałowa	GJ/t	29,53	29,56	29,53	29,55	29,54
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-31,67	-299,43	-367,32	67,33	-631,09
	TJ	-934	-8 830	-10 761	1 977	-18 548
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,30	29,36	29,39
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	1 852,57	1 553,14	1 185,82	1 253,15	1 253,15
	% a	98,3	83,8	76,3	105,7	
	% b	85,1	82,0	57,1	66,5	66,5
	TJ	54 632	45 802	35 041	37 018	37 018
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,54	29,54
ZUŻYCIE	tys.t	3 053,08	3 214,18	3 186,60	3 210,48	12 664,35
	% a	105,5	105,3	99,1	100,7	
	% b	105,3	140,0	133,2	110,9	120,8
	TJ	89 614	94 206	93 628	94 695	372 143
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
w tym:						
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 761,46	2 916,82	2 912,27	2 927,92	11 518,47
	% a	104,6	105,6	99,8	100,5	
	% b	105,5	142,6	133,2	110,9	121,4
	TJ	81 054	85 491	85 567	86 360	338 471
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
produkcja metali	tys.t	286,80	293,21	270,82	281,65	1 132,48
	% a	113,3	102,2	92,4	104,0	
	% b	102,5	117,8	131,6	111,3	114,7
	TJ	8 418	8 594	7 958	8 308	33 278
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	120,00	-30,00	30,00	278,00	398,00
	TJ	3 478	-819	883	8 208	11 749

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL
year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	3 141,16	3 156,08	3 083,23	3 204,35	12 584,82
	% a*	100,6	100,5	97,7	103,9	
	% b*	89,2	133,5	94,4	102,7	102,5
	TJ	92 079	92 549	90 607	94 424	369 659
calorific value	GJ/t	29,31	29,32	29,39	29,47	29,37
IMPORT¹⁾	10³t	845,78	609,34	642,95	1 123,21	3 221,29
	% a	187,3	72,0	105,5	174,7	
	% b	143,9	114,5	329,8	248,7	182,3
	TJ	25 044	18 043	19 038	33 258	95 382
calorific value	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61
EXPORT²⁾	10³t	845,53	880,67	876,90	771,75	3 374,85
	% a	101,9	104,2	99,6	88,0	
	% b	126,1	169,8	142,7	93,0	128,2
	TJ	24 966	26 034	25 896	22 802	99 697
calorific value	GJ/t	29,53	29,56	29,53	29,55	29,54
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-31,67	-299,43	-367,32	67,33	-631,09
calorific value	TJ	-934	-8 830	-10 761	1 977	-18 548
	GJ/t	29,49	29,49	29,30	29,36	29,39
CLOSING STOCK	10³t	1 852,57	1 553,14	1 185,82	1 253,15	1 253,15
	% a	98,3	83,8	76,3	105,7	
	% b	85,1	82,0	57,1	66,5	66,5
	TJ	54 632	45 802	35 041	37 018	37 018
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,54	29,54
CONSUMPTION	10³t	3 053,08	3 214,18	3 186,60	3 210,48	12 664,35
	% a	105,5	105,3	99,1	100,7	
	% b	105,3	140,0	133,2	110,9	120,8
	TJ	89 614	94 206	93 628	94 695	372 143
calorific value	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
of which:						
coking plants	10³t	2 761,46	2 916,82	2 912,27	2 927,92	11 518,47
	% a	104,6	105,6	99,8	100,5	
	% b	105,5	142,6	133,2	110,9	121,4
	TJ	81 054	85 491	85 567	86 360	338 471
calorific value	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
iron and steel industry	10³t	286,80	293,21	270,82	281,65	1 132,48
	% a	113,3	102,2	92,4	104,0	
	% b	102,5	117,8	131,6	111,3	114,7
	TJ	8 418	8 594	7 958	8 308	33 278
calorific value	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	120,00	-30,00	30,00	278,00	398,00
	TJ	3 478	-819	883	8 208	11 749

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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	14 329,51	13 495,00	13 228,91	14 231,44	55 284,87
	% a*	99,7	94,2	98,0	107,6	
	% b*	93,5	119,5	96,3	99,1	101,0
	TJ	342 733	324 592	317 601	342 413	1 327 339
wartość opałowa	GJ/t	23,92	24,05	24,01	24,06	24,01
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	3 311,97	2 912,80	2 972,25	3 351,54	12 548,56
	% a	86,4	87,9	102,0	112,8	
	% b	117,7	114,0	82,1	87,5	97,9
	TJ	84 698	70 770	77 080	80 290	312 838
wartość opałowa	GJ/t	25,57	24,30	25,93	23,96	24,93
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 439,81	1 645,15	1 600,49	1 759,69	6 445,14
	% a	108,9	114,3	97,3	109,9	
	% b	141,4	160,2	130,4	133,1	140,3
	TJ	39 685	51 459	39 705	45 706	176 555
wartość opałowa	GJ/t	27,56	31,28	24,81	25,97	27,39
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 995,87	-815,06	-1 888,38	-3 016,63	-8 715,94
TJ		-66 947	-20 313	-44 635	-66 703	-198 598
wartość opałowa	GJ/t	22,35	24,92	23,64	22,11	22,79
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	16 620,04	15 804,98	13 916,60	10 899,96	10 899,96
	% a	84,7	95,1	88,1	78,3	
	% b	86,2	83,4	70,2	55,6	55,6
	TJ	383 504	363 191	318 555	251 853	251 853
wartość opałowa	GJ/t	23,07	22,98	22,89	23,11	23,11
w tym:						
elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	6 286,20	7 521,74	7 474,00	3 965,50	3 965,50
	% a	80,3	119,7	99,4	53,1	
	% b	90,2	99,4	100,0	50,7	50,7
	TJ	136 458	163 071	162 784	85 219	85 219
wartość opałowa	GJ/t	21,71	21,68	21,78	21,49	21,49
ZUŻYCIE	tys.t	19 077,54	15 607,71	16 459,06	18 561,91	69 706,22
	% a	111,9	81,8	105,5	112,8	
	% b	107,1	122,1	110,0	108,8	111,3
	TJ	451 216	365 035	398 728	435 492	1 650 471
wartość opałowa	GJ/t	23,65	23,39	24,23	23,46	23,68
w tym:						
elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	10 451,80	7 824,38	8 973,54	10 777,08	38 026,80
	% a	114,5	74,9	114,7	120,1	
	% b	115,3	123,2	125,5	118,0	120,0
	TJ	226 884	169 344	191 662	229 307	817 196
wartość opałowa	GJ/t	21,71	21,64	21,36	21,28	21,49
w tym:						
na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 455,24	6 562,71	8 314,56	8 178,44	30 510,96
	% a	108,6	88,0	126,7	98,4	
	% b	118,5	125,8	126,4	119,2	122,3
	TJ	160 877	141 630	177 405	173 449	653 362
wartość opałowa	GJ/t	21,58	21,58	21,34	21,21	21,41
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 761,46	2 916,82	2 912,27	2 927,92	11 518,47
	% a	104,6	105,6	99,8	100,5	
	% b	105,5	142,6	133,2	110,9	121,4
	TJ	81 054	85 491	85 567	86 360	338 471
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
produkcja metali	tys.t	286,80	293,21	270,82	281,65	1 132,48
	% a	113,3	102,2	92,4	104,0	
	% b	102,5	117,8	131,6	111,3	114,7
	TJ	8 418	8 594	7 958	8 308	33 278
wartość opałowa	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	120,00	-30,00	30,00	278,00	398,00
	TJ	3 478	-819	883	8 208	11 749

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

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	14 329,51	13 495,00	13 228,91	14 231,44	55 284,87
	% a*	99,7	94,2	98,0	107,6	
	% b*	93,5	119,5	96,3	99,1	101,0
	TJ	342 733	324 592	317 601	342 413	1 327 339
calorific value	GJ/t	23,92	24,05	24,01	24,06	24,01
IMPORT¹⁾	10³t	3 311,97	2 912,80	2 972,25	3 351,54	12 548,56
	% a	86,4	87,9	102,0	112,8	
	% b	117,7	114,0	82,1	87,5	97,9
	TJ	84 698	70 770	77 080	80 290	312 838
calorific value	GJ/t	25,57	24,30	25,93	23,96	24,93
EXPORT²⁾	10³t	1 439,81	1 645,15	1 600,49	1 759,69	6 445,14
	% a	108,9	114,3	97,3	109,9	
	% b	141,4	160,2	130,4	133,1	140,3
	TJ	39 685	51 459	39 705	45 706	176 555
calorific value	GJ/t	27,56	31,28	24,81	25,97	27,39
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 995,87	-815,06	-1 888,38	-3 016,63	-8 715,94
	TJ	-66 947	-20 313	-44 635	-66 703	-198 598
calorific value	GJ/t	22,35	24,92	23,64	22,11	22,79
CLOSING STOCK	10³t	16 620,04	15 804,98	13 916,60	10 899,96	10 899,96
	% a	84,7	95,1	88,1	78,3	
	% b	86,2	83,4	70,2	55,6	55,6
	TJ	383 504	363 191	318 555	251 853	251 853
calorific value	GJ/t	23,07	22,98	22,89	23,11	23,11
of which:						
public power industry	10³t	6 286,20	7 521,74	7 474,00	3 965,50	3 965,50
	% a	80,3	119,7	99,4	53,1	
	% b	90,2	99,4	100,0	50,7	50,7
	TJ	136 458	163 071	162 784	85 219	85 219
calorific value	GJ/t	21,71	21,68	21,78	21,49	21,49
CONSUMPTION	10³t	19 077,54	15 607,71	16 459,06	18 561,91	69 706,22
	% a	111,9	81,8	105,5	112,8	
	% b	107,1	122,1	110,0	108,8	111,3
	TJ	451 216	365 035	398 728	435 492	1 650 471
calorific value	GJ/t	23,65	23,39	24,23	23,46	23,68
of which:						
public power industry	10³t	10 451,80	7 824,38	8 973,54	10 777,08	38 026,80
	% a	114,5	74,9	114,7	120,1	
	% b	115,3	123,2	125,5	118,0	120,0
	TJ	226 884	169 344	191 662	229 307	817 196
calorific value	GJ/t	21,71	21,64	21,36	21,28	21,49
of which:						
for electricity generation	10³t	7 455,24	6 562,71	8 314,56	8 178,44	30 510,96
	% a	108,6	88,0	126,7	98,4	
	% b	118,5	125,8	126,4	119,2	122,3
	TJ	160 877	141 630	177 405	173 449	653 362
calorific value	GJ/t	21,58	21,58	21,34	21,21	21,41
coking plants	10³t	2 761,46	2 916,82	2 912,27	2 927,92	11 518,47
	% a	104,6	105,6	99,8	100,5	
	% b	105,5	142,6	133,2	110,9	121,4
	TJ	81 054	85 491	85 567	86 360	338 471
calorific value	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
iron and steel industry	10³t	286,80	293,21	270,82	281,65	1 132,48
	% a	113,3	102,2	92,4	104,0	
	% b	102,5	117,8	131,6	111,3	114,7
	TJ	8 418	8 594	7 958	8 308	33 278
calorific value	GJ/t	29,35	29,31	29,38	29,50	29,39
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	120,00	-30,00	30,00	278,00	398,00
	TJ	3 478	-819	883	8 208	11 749

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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	12 387,39	12 387,63	13 782,42	13 798,07	52 355,51
	% a*	106,7	100,0	111,3	100,1	
	% b*	111,4	109,6	115,3	118,9	113,9
	TJ	100 408	97 792	120 334	114 351	432 885
wartość opałowa	GJ/t	8,11	7,89	8,73	8,29	8,27
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	13,13	26,57	43,38	44,35	127,43
	% a	35,0	202,3	163,3	102,2	
	% b	44,2	69,3	130,0	118,2	91,7
	TJ	104	214	347	343	1 008
wartość opałowa	GJ/t	7,90	8,05	8,00	7,73	7,91
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	2,38	0,88	0,07	3,86	7,21
	% a	19,1	37,1	8,4	5 213,9	
	% b	6,6	41,6	2,3	31,0	13,4
	TJ	19	7	1	33	60
wartość opałowa	GJ/t	7,90	7,90	12,50	8,50	8,27
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-57,29	-184,70	69,04	33,69	-139,26
	TJ	-455	-1 493	556	258	-1 135
wartość opałowa	GJ/t	7,95	8,08	8,05	7,66	8,15
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	610,66	425,96	495,00	528,69	528,69
	% a	91,4	69,8	116,2	106,8	
	% b	97,2	102,4	93,7	79,2	79,2
	TJ	4 918	3 430	4 033	4 312	4 312
wartość opałowa	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,16	8,16
w tym:						
elektrownie	tys.t	60,00	43,90	45,00	50,90	50,90
i elektrociepłownie	% a	76,0	73,2	102,5	113,1	
zawodowe	% b	103,3	66,2	83,6	64,5	64,5
	TJ	483	354	367	415	420
wartość opałowa	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,16	8,25
ZUŻYCIE	tys.t	12 455,42	12 598,01	13 756,70	13 804,87	52 615,00
	% a	108,4	101,1	109,2	100,4	
	% b	111,4	109,0	115,9	120,1	114,1
	TJ	100 949	99 492	120 124	114 403	434 968
wartość opałowa	GJ/t	8,10	7,90	8,73	8,29	8,27
w tym:						
elektrownie	tys.t	12 245,43	12 564,35	13 709,21	13 739,50	52 258,48
i elektrociepłownie	% a	107,2	102,6	109,1	100,2	
zawodowe	% b	110,2	109,3	116,0	120,3	114,0
	TJ	98 612	99 226	119 635	113 711	431 185
wartość opałowa	GJ/t	8,05	7,90	8,73	8,28	8,25

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL
year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	12 387,39	12 387,63	13 782,42	13 798,07	52 355,51
	% a*	106,7	100,0	111,3	100,1	
	% b*	111,4	109,6	115,3	118,9	113,9
	TJ	100 408	97 792	120 334	114 351	432 885
calorific value	GJ/t	8,11	7,89	8,73	8,29	8,27
IMPORT¹⁾	10³t	13,13	26,57	43,38	44,35	127,43
	% a	35,0	202,3	163,3	102,2	
	% b	44,2	69,3	130,0	118,2	91,7
	TJ	104	214	347	343	1 008
calorific value	GJ/t	7,90	8,05	8,00	7,73	7,91
EXPORT²⁾	10³t	2,38	0,88	0,07	3,86	7,21
	% a	19,1	37,1	8,4	5 213,9	
	% b	6,6	41,6	2,3	31,0	13,4
	TJ	19	7	1	33	60
calorific value	GJ/t	7,90	7,90	12,50	8,50	8,27
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-57,29	-184,70	69,04	33,69	-139,26
	TJ	-455	-1 493	556	258	-1 135
	GJ/t	7,95	8,08	8,05	7,66	8,15
CLOSING STOCK	10³t	610,66	425,96	495,00	528,69	528,69
	% a	91,4	69,8	116,2	106,8	
	% b	97,2	102,4	93,7	79,2	79,2
calorific value	TJ	4 918	3 430	4 033	4 312	4 312
	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,16	8,16
of which:						
public power industry	10³t	60,00	43,90	45,00	50,90	50,90
	% a	76,0	73,2	102,5	113,1	
	% b	103,3	66,2	83,6	64,5	64,5
	TJ	483	354	367	415	420
calorific value	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,16	8,25
CONSUMPTION	10³t	12 455,42	12 598,01	13 756,70	13 804,87	52 615,00
	% a	108,4	101,1	109,2	100,4	
	% b	111,4	109,0	115,9	120,1	114,1
	TJ	100 949	99 492	120 124	114 403	434 968
calorific value	GJ/t	8,10	7,90	8,73	8,29	8,27
of which:						
public power industry	10³t	12 245,43	12 564,35	13 709,21	13 739,50	52 258,48
	% a	107,2	102,6	109,1	100,2	
	% b	110,2	109,3	116,0	120,3	114,0
	TJ	98 612	99 226	119 635	113 711	431 185
calorific value	GJ/t	8,05	7,90	8,73	8,28	8,25

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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	2 262,93	2 319,93	2 342,95	2 357,89	9 283,70
	% a*	101,7	102,5	101,0	100,6	
	% b*	107,1	138,7	132,2	106,0	119,3
	TJ	63 362	64 958	65 602	66 021	259 944
wartość opałowa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	39,59	53,17	60,91	66,87	220,54
	% a	72,7	134,3	114,6	109,8	
	% b	138,1	115,4	96,4	122,9	114,6
	TJ	1 109	1 489	1 705	1 872	6 175
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 814,27	1 876,51	1 736,31	1 834,61	7 261,69
	% a	104,2	103,4	92,5	105,7	
	% b	95,9	174,7	105,9	105,4	114,4
	TJ	50 799	52 542	48 617	51 369	203 327
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-112,74	-32,28	78,33	38,50	-28,19
	TJ	-3 157	-904	2 193	1 078	-789
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	250,55	218,26	296,60	335,09	335,09
	% a	69,0	87,1	135,9	113,0	
	% b	58,4	35,5	77,0	92,2	92,2
	TJ	7 015	6 111	8 305	9 383	9 383
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym:						
produkcja metali	tys.t	66,11	54,74	74,75	84,44	84,44
	% a	88,3	82,8	136,6	113,0	
	% b	87,5	61,9	88,7	112,8	112,8
	TJ	1 851	1 533	2 093	2 364	2 364
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	601,00	528,87	589,21	551,66	2 270,74
	% a	107,3	88,0	111,4	93,6	
	% b	119,5	115,3	138,1	98,5	116,6
	TJ	16 828	14 808	16 498	15 446	63 581
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym:						
produkcja metali	tys.t	511,59	502,54	492,51	500,51	2 007,15
	% a	98,6	98,2	98,0	101,6	
	% b	101,9	115,8	115,9	96,5	106,8
	TJ	14 325	14 071	13 790	14 014	56 200
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

** Przyjęto standardową wartość opałową koksu z koksowni 28,0 GJ/t.

TABLE 5. BALANCE OF COKE

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	2 262,93	2 319,93	2 342,95	2 357,89	9 283,70
	% a*	101,7	102,5	101,0	100,6	
	% b*	107,1	138,7	132,2	106,0	119,3
	TJ	63 362	64 958	65 602	66 021	259 944
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	39,59	53,17	60,91	66,87	220,54
	% a	72,7	134,3	114,6	109,8	
	% b	138,1	115,4	96,4	122,9	114,6
	TJ	1 109	1 489	1 705	1 872	6 175
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 814,27	1 876,51	1 736,31	1 834,61	7 261,69
	% a	104,2	103,4	92,5	105,7	
	% b	95,9	174,7	105,9	105,4	114,4
	TJ	50 799	52 542	48 617	51 369	203 327
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-112,74	-32,28	78,33	38,50	-28,19
	TJ	-3 157	-904	2 193	1 078	-789
CLOSING STOCK	10³t	250,55	218,26	296,60	335,09	335,09
	% a	69,0	87,1	135,9	113,0	
	% b	58,4	35,5	77,0	92,2	92,2
	TJ	7 015	6 111	8 305	9 383	9 383
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:						
iron and steel industry	10³t	66,11	54,74	74,75	84,44	84,44
	% a	88,3	82,8	136,6	113,0	
	% b	87,5	61,9	88,7	112,8	112,8
	TJ	1 851	1 533	2 093	2 364	2 364
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10³t	601,00	528,87	589,21	551,66	2 270,74
	% a	107,3	88,0	111,4	93,6	
	% b	119,5	115,3	138,1	98,5	116,6
	TJ	16 828	14 808	16 498	15 446	63 581
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:						
iron and steel industry	10³t	511,59	502,54	492,51	500,51	2 007,15
	% a	98,6	98,2	98,0	101,6	
	% b	101,9	115,8	115,9	96,5	106,8
	TJ	14 325	14 071	13 790	14 014	56 200
calorific value	GJ/t	28,00	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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	317,48	319,39	325,79	323,15	1 285,81
	% a*	96,9	100,6	102,0	99,2	
	% b*	93,2	95,2	99,2	98,6	96,5
	TJ	11 274	11 342	11 573	11 481	45 670
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,51	35,51	35,52	35,53	35,52
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m³	109,94	91,83	99,01	102,34	403,11
	% a	103,4	83,5	107,8	103,4	
	% b	119,4	113,7	119,1	96,3	111,3
	TJ	1 972	1 863	2 013	2 038	7 887
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,94	20,29	20,33	19,92	19,56
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³	242,03	194,96	255,58	249,67	942,23
	% a	95,3	80,6	131,1	97,7	
	% b	86,7	87,1	100,1	98,3	93,1
	TJ	8 643	6 924	9 032	8 994	33 593
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,71	35,51	35,34	36,02	35,65
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³	4 609,19	4 449,73	3 976,20	4 504,11	17 539,24
	% a	113,6	96,5	89,4	113,3	
	% b	119,3	101,3	96,1	111,0	106,6
	TJ	168 513	163 101	145 431	164 703	641 749
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,56	36,65	36,58	36,57	36,59
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³	6,98	11,29	76,95	15,56	110,78
	% a	17,2	161,8	681,7	20,2	
	% b	2,1	3,0	34,9	38,4	11,5
	TJ	259	419	2 708	568	3 953
wartość opałowa	GJ/tys.m³	37,07	37,10	35,19	36,49	35,69
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-1 130,97	912,86	987,65	-372,06	397,48
wartość opałowa	TJ	-41 192	33 637	36 196	-13 560	15 081
	GJ/tys.m³	36,42	36,85	36,65	36,44	37,94
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³	44,25	38,12	48,42	57,55	188,35
	% a	98,5	86,1	127,0	118,9	
	% b	141,5	169,6	120,3	128,1	135,5
	TJ	1 621	1 384	1 743	2 127	6 874
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,63	36,29	36,00	36,95	36,50
ZUŻYCIE	mln m³	6 358,37	4 093,63	3 543,56	5 478,22	19 473,78
	% a	115,8	64,4	86,6	154,6	
	% b	112,7	106,7	100,0	99,7	105,2
	TJ	229 714	147 791	127 403	198 082	702 989
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,13	36,10	35,95	36,16	36,10
w tym :						
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	711,73	615,85	630,26	673,73	2 631,57
	% a	98,6	86,5	102,3	106,9	
	% b	100,0	96,0	109,3	93,3	99,2
	TJ	25 713	22 236	22 682	24 366	94 998
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,13	36,11	35,99	36,17	36,10
straty i różnice bilansowe	mln m³	2,49	1,75	2,46	1,96	8,66
	TJ	88	63	89	101	341
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,27	36,14	36,36	51,48	39,43

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

TABLE 6. BALANCE OF HIGH-METHANE NATURAL GAS

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10⁶ m³	317,48	319,39	325,79	323,15	1 285,81
	% a*	96,9	100,6	102,0	99,2	
	% b*	93,2	95,2	99,2	98,6	96,5
	TJ	11 274	11 342	11 573	11 481	45 670
calorific value	GJ/10³ m³	35,51	35,51	35,52	35,53	35,52
COAL-BED METHANE	10⁶ m³	109,94	91,83	99,01	102,34	403,11
	% a	103,4	83,5	107,8	103,4	
	% b	119,4	113,7	119,1	96,3	111,3
	TJ	1 972	1 863	2 013	2 038	7 887
calorific value	GJ/10³ m³	17,94	20,29	20,33	19,92	19,56
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10⁶ m³	242,03	194,96	255,58	249,67	942,23
	% a	95,3	80,6	131,1	97,7	
	% b	86,7	87,1	100,1	98,3	93,1
	TJ	8 643	6 924	9 032	8 994	33 593
calorific value	GJ/10³ m³	35,71	35,51	35,34	36,02	35,65
IMPORT¹⁾	10⁶ m³	4 609,19	4 449,73	3 976,20	4 504,11	17 539,24
	% a	113,6	96,5	89,4	113,3	
	% b	119,3	101,3	96,1	111,0	106,6
	TJ	168 513	163 101	145 431	164 703	641 749
calorific value	GJ/10³ m³	36,56	36,65	36,58	36,57	36,59
EXPORT²⁾	10⁶ m³	6,98	11,29	76,95	15,56	110,78
	% a	17,2	161,8	681,7	20,2	
	% b	2,1	3,0	34,9	38,4	11,5
	TJ	259	419	2 708	568	3 953
calorific value	GJ/10³ m³	37,07	37,10	35,19	36,49	35,69
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-1 130,97	912,86	987,65	-372,06	397,48
	TJ	-41 192	33 637	36 196	-13 560	15 081
calorific value	GJ/10³ m³	36,42	36,85	36,65	36,44	37,94
INPUT TO BLENDING PLANTS	10⁶ m³	44,25	38,12	48,42	57,55	188,35
	% a	98,5	86,1	127,0	118,9	
	% b	141,5	169,6	120,3	128,1	135,5
	TJ	1 621	1 384	1 743	2 127	6 874
calorific value	GJ/10³ m³	36,63	36,29	36,00	36,95	36,50
CONSUMPTION	10⁶ m³	6 358,37	4 093,63	3 543,56	5 478,22	19 473,78
	% a	115,8	64,4	86,6	154,6	
	% b	112,7	106,7	100,0	99,7	105,2
	TJ	229 714	147 791	127 403	198 082	702 989
calorific value	GJ/10³ m³	36,13	36,10	35,95	36,16	36,10
of which:						
fertilizers industry	10⁶ m³	711,73	615,85	630,26	673,73	2 631,57
	% a	98,6	86,5	102,3	106,9	
	% b	100,0	96,0	109,3	93,3	99,2
	TJ	25 713	22 236	22 682	24 366	94 998
calorific value	GJ/10³ m³	36,13	36,11	35,99	36,17	36,10
losses and statistical difference	10⁶ m³	2,49	1,75	2,46	1,96	8,66
	TJ	88	63	89	101	341
calorific value	GJ/10³ m³	35,27	36,14	36,36	51,48	39,43

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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	946,97	796,70	883,30	957,76	3 584,74
	% a*	97,9	84,1	110,9	108,4	
	% b*	97,1	101,0	100,8	99,0	99,4
	TJ	22 627	18 954	21 319	22 871	85 772
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,89	23,79	24,14	23,88	23,93
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	44,25	38,12	48,42	57,55	188,35
	% a	98,4	86,1	127,0	118,9	
	% b	141,5	169,6	120,3	128,0	135,5
	TJ	1 621	1 384	1 743	2 127	6 874
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,63	36,29	36,00	36,95	36,50
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	392,08	315,15	410,33	403,03	1 520,60
	% a	95,4	80,4	130,2	98,2	
	% b	88,6	87,8	100,4	98,1	93,8
	TJ	8 914	7 136	9 384	9 197	34 631
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,73	22,64	22,87	22,82	22,77
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-99,01	28,31	110,33	-34,05	5,58
	TJ	-2 793	780	3 110	-959	139
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,20	27,54	28,19	28,16	24,84
ZUŻYCIE	mln m³	698,15	491,36	411,06	646,33	2 246,91
	% a	108,9	70,4	83,7	157,2	
	% b	107,3	111,6	99,3	100,8	104,7
	TJ	18 127	12 422	10 568	16 759	57 876
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,96	25,28	25,71	25,93	25,76
w tym :						
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,13	0,11	0,11	0,13	0,47
	TJ	4	3	3	4	14
wartość opałowa	GJ/tys.m³	29,61	28,05	32,09	29,30	29,73

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

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	946,97	796,70	883,30	957,76	3 584,74
	% a*	97,9	84,1	110,9	108,4	
	% b*	97,1	101,0	100,8	99,0	99,4
	TJ	22 627	18 954	21 319	22 871	85 772
calorific value	GJ/10³ m³	23,89	23,79	24,14	23,88	23,93
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10⁶ m³	44,25	38,12	48,42	57,55	188,35
	% a	98,4	86,1	127,0	118,9	
	% b	141,5	169,6	120,3	128,0	135,5
	TJ	1 621	1 384	1 743	2 127	6 874
calorific value	GJ/10³ m³	36,63	36,29	36,00	36,95	36,50
INPUT TO DENITRIFICATION	10⁶ m³	392,08	315,15	410,33	403,03	1 520,60
	% a	95,4	80,4	130,2	98,2	
	% b	88,6	87,8	100,4	98,1	93,8
	TJ	8 914	7 136	9 384	9 197	34 631
calorific value	GJ/10³ m³	22,73	22,64	22,87	22,82	22,77
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-99,01	28,31	110,33	-34,05	5,58
	TJ	-2 793	780	3 110	-959	139
calorific value	GJ/10³ m³	28,20	27,54	28,19	28,16	24,84
CONSUMPTION	10⁶ m³	698,15	491,36	411,06	646,33	2 246,91
	% a	108,9	70,4	83,7	157,2	
	% b	107,3	111,6	99,3	100,8	104,7
	TJ	18 127	12 422	10 568	16 759	57 876
calorific value	GJ/10³ m³	25,96	25,28	25,71	25,93	25,76
of which:						
losses and statistical difference	10⁶ m³	0,13	0,11	0,11	0,13	0,47
	TJ	4	3	3	4	14
calorific value	GJ/10³ m³	29,61	28,05	32,09	29,30	29,73

* 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 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	mln m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	1 043,36	4 161,57
	% a*	107,8	102,3	99,5	100,0	
	% b*	106,5	137,6	127,5	109,6	119,0
	TJ	17 568	18 056	17 896	17 271	70 791
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	16,55	17,01
ZUŻYCIE	mln m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	1 043,36	4 161,57
	% a	107,8	102,3	99,5	100,0	
	% b	106,5	137,6	127,5	109,6	119,0
	TJ	17 568	18 056	17 896	17 271	70 791
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	16,55	17,01
w tym :						
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	6,43	5,20	8,19	9,24	29,06
	% a	153,8	80,9	157,5	112,8	
	% b	73,6	299,9	2 863,6	221,0	194,5
	TJ	110	90	140	154	494
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,23	17,15	16,68	17,01
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	698,58	733,90	727,19	705,40	2 865,07
	% a	105,8	105,1	99,1	97,0	
	% b	107,1	141,3	118,6	106,8	117,2
	TJ	11 965	12 633	12 470	11 669	48 737
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	16,54	17,01
produkcja metali	mln m³	106,82	114,36	104,66	128,67	454,51
	% a	110,5	107,1	91,5	122,9	
	% b	110,2	132,3	133,6	133,2	126,8
	TJ	1 830	1 968	1 795	2 139	7 731
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	16,62	17,01
straty i różnice bilansowe	mln m³	57,50	65,22	69,92	38,64	231,27
	TJ	1 008	1 161	1 236	700	4 106
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,53	17,81	17,68	18,12	17,75

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę, zmiana zapasów nie występuje.

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	1 043,36	4 161,57
	% a*	107,8	102,3	99,5	100,0	
	% b*	106,5	137,6	127,5	109,6	119,0
	TJ	17 568	18 056	17 896	17 271	70 791
calorific value	GJ/10³ m³	17,13	17,21	17,15	16,55	17,01
CONSUMPTION	10⁶ m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	1 043,36	4 161,57
	% a	107,8	102,3	99,5	100,0	
	% b	106,5	137,6	127,5	109,6	119,0
	TJ	17 568	18 056	17 896	17 271	70 791
calorific value	GJ/10³ m³	17,13	17,21	17,15	16,55	17,01
of which :						
fertilizers industry	10⁶ m³	6,43	5,20	8,19	9,24	29,06
	% a	153,8	80,9	157,5	112,8	
	% b	73,6	299,9	2 863,6	221,0	194,5
	TJ	110	90	140	154	494
calorific value	GJ/10³ m³	17,13	17,23	17,15	16,68	17,01
coking plants	10⁶ m³	698,58	733,90	727,19	705,40	2 865,07
	% a	105,8	105,1	99,1	97,0	
	% b	107,1	141,3	118,6	106,8	117,2
	TJ	11 965	12 633	12 470	11 669	48 737
calorific value	GJ/10³ m³	17,13	17,21	17,15	16,54	17,01
iron and steel industry	10⁶ m³	106,82	114,36	104,66	128,67	454,51
	% a	110,5	107,1	91,5	122,9	
	% b	110,2	132,3	133,6	133,2	126,8
	TJ	1 830	1 968	1 795	2 139	7 731
calorific value	GJ/10³ m³	17,13	17,21	17,15	16,62	17,01
losses and statistical difference	10⁶ m³	57,50	65,22	69,92	38,64	231,27
	TJ	1 008	1 161	1 236	700	4 106
calorific value	GJ/10³ m³	17,53	17,81	17,68	18,12	17,75

* 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

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	232,21	212,54	207,38	235,95	888,08
	% a*	96,0	91,5	97,6	113,8	
	% b*	92,1	95,5	93,8	97,5	94,7
	TJ	9 869	9 033	8 814	10 028	37 743
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	4 878,78	5 217,20	6 645,85	6 877,72	23 619,55
	% a	74,8	106,9	127,4	103,5	
	% b	76,1	91,2	98,9	105,4	93,1
	TJ	207 348	221 731	282 449	292 303	1 003 831
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	59,13	21,08	40,22	60,20	180,63
	% a	143,7	35,6	190,8	149,7	
	% b	101,5	52,7	81,8	146,3	95,8
	TJ	2 513	896	1 709	2 559	7 677
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-50,37	-587,09	203,16	0,00	-434,31
	TJ	-2 141	-24 951	8 634	0	-18 458
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 574,99	5 987,90	6 191,05	6 191,05	6 191,05
	% a	99,2	91,1	103,4	100,0	
	% b	98,7	94,1	95,7	93,4	93,4
	TJ	279 437	254 486	263 120	263 120	263 120
ZUŻYCIE	tys.t	5 102,23	5 995,75	6 609,85	7 053,47	24 761,31
	% a	77,7	117,5	110,2	106,7	
	% b	78,2	96,7	97,3	107,4	94,9
	TJ	216 845	254 820	280 919	299 773	1 052 356

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

Przyjęto wartość opałową 42,50 GJ/t.

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	232,21	212,54	207,38	235,95	888,08
	% a*	96,0	91,5	97,6	113,8	
	% b*	92,1	95,5	93,8	97,5	94,7
	TJ	9 869	9 033	8 814	10 028	37 743
IMPORT¹⁾	10³t	4 878,78	5 217,20	6 645,85	6 877,72	23 619,55
	% a	74,8	106,9	127,4	103,5	
	% b	76,1	91,2	98,9	105,4	93,1
	TJ	207 348	221 731	282 449	292 303	1 003 831
EXPORT²⁾	10³t	59,13	21,08	40,22	60,20	180,63
		143,7	35,6	190,8	149,7	
		101,5	52,7	81,8	146,3	95,8
	TJ	2 513	896	1 709	2 559	7 677
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-50,37	-587,09	203,16	0,00	-434,31
	TJ	-2 141	-24 951	8 634	0	-18 458
CLOSING STOCK	10³t	6 574,99	5 987,90	6 191,05	6 191,05	6 191,05
	% a	99,2	91,1	103,4	100,0	
	% b	98,7	94,1	95,7	93,4	93,4
	TJ	279 437	254 486	263 120	263 120	263 120
CONSUMPTION	10³t	5 102,23	5 995,75	6 609,85	7 053,47	24 761,31
	% a	77,7	117,5	110,2	106,7	
	% b	78,2	96,7	97,3	107,4	94,9
	TJ	216 845	254 820	280 919	299 773	1 052 356

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 42,50 GJ/t.

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	801,51	1 069,57	1 205,96	1 089,39	4 166,43
	% a*	84,0	133,4	112,8	90,3	
	% b*	73,2	112,3	97,2	114,2	98,2
	TJ	35 900	47 906	54 015	48 794	186 614
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	225,65	195,31	221,19	202,30	844,45
	% a	238,7	86,6	113,3	91,5	
	% b	278,8	222,1	211,1	214,0	229,4
	TJ	10 107	8 748	9 907	9 061	37 823
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	15,91	29,30	9,44	24,51	79,16
	% a	56,2	184,1	32,2	259,5	
	% b	17,0	28,8	69,6	86,6	33,4
	TJ	713	1 312	423	1 098	3 545
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	7,93	13,13	40,06	38,40	99,53
	TJ	355	588	1 794	1 720	4 458
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	719,06	732,19	772,26	810,66	810,66
	% a	101,1	101,8	105,5	105,0	
	% b	92,9	98,6	97,8	114,0	114,0
	TJ	32 207	32 795	34 589	36 309	36 309
w tym : rafinerie	tys.t	408,34	418,69	429,52	443,71	443,71
	% a	97,5	102,5	102,6	103,3	
	% b	76,7	92,7	85,7	106,0	106,0
	TJ	18 290	18 753	19 238	19 874	19 874
dystrybutorzy	tys.t	310,72	313,51	342,74	366,95	366,95
	% a	106,2	100,9	109,3	107,1	
	% b	128,3	107,7	118,8	125,4	125,4
	TJ	13 917	14 042	15 351	16 436	16 436
ZUŻYCIE	tys.t	1 003,32	1 222,45	1 377,64	1 228,78	4 832,19
	% a	91,3	121,8	112,7	89,2	
	% b	96,5	126,1	107,2	111,8	110,0
	TJ	44 939	54 753	61 705	55 037	216 434

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

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t.

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE AND AVIATION GASOLINE

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	801,51	1 069,57	1 205,96	1 089,39	4 166,43
	% a*	84,0	133,4	112,8	90,3	
	% b*	73,2	112,3	97,2	114,2	98,2
	TJ	35 900	47 906	54 015	48 794	186 614
IMPORT¹⁾	10³t	225,65	195,31	221,19	202,30	844,45
	% a	238,7	86,6	113,3	91,5	
	% b	278,8	222,1	211,1	214,0	229,4
	TJ	10 107	8 748	9 907	9 061	37 823
EXPORT²⁾	10³t	15,91	29,30	9,44	24,51	79,16
	% a	56,2	184,1	32,2	259,5	
	% b	17,0	28,8	69,6	86,6	33,4
	TJ	713	1 312	423	1 098	3 545
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	7,93	13,13	40,06	38,40	99,53
	TJ	355	588	1 794	1 720	4 458
CLOSING STOCK	10³t	719,06	732,19	772,26	810,66	810,66
	% a	101,1	101,8	105,5	105,0	
	% b	92,9	98,6	97,8	114,0	114,0
	TJ	32 207	32 795	34 589	36 309	36 309
of which : refineries	10³t	408,34	418,69	429,52	443,71	443,71
	% a	97,5	102,5	102,6	103,3	
	% b	76,7	92,7	85,7	106,0	106,0
	TJ	18 290	18 753	19 238	19 874	19 874
distributors	10³t	310,72	313,51	342,74	366,95	366,95
	% a	106,2	100,9	109,3	107,1	
	% b	128,3	107,7	118,8	125,4	125,4
	TJ	13 917	14 042	15 351	16 436	16 436
CONSUMPTION	10³t	1 003,32	1 222,45	1 377,64	1 228,78	4 832,19
	% a	91,3	121,8	112,7	89,2	
	% b	96,5	126,1	107,2	111,8	110,0
	TJ	44 939	54 753	61 705	55 037	216 434

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/t.

TABLICA 11. BILANS OLEJÓW NAPEĐOWYCH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	2 772,33	3 446,14	3 757,70	3 599,29	13 575,46
	% a*	90,4	124,3	109,0	95,8	
	% b*	83,6	103,0	103,6	117,4	101,7
	TJ	120 125	149 321	162 821	155 957	588 225
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	1 480,95	1 349,62	1 287,39	1 335,50	5 453,46
	% a	115,7	91,1	95,4	103,7	
	% b	137,9	136,7	133,0	104,4	126,6
	TJ	64 170	58 479	55 783	57 867	236 298
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	22,92	54,73	39,95	33,70	151,30
	% a	104,1	238,8	73,0	84,4	
	% b	20,9	27,0	136,3	153,1	41,6
	TJ	993	2 371	1 731	1 460	6 556
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	69,99	212,47	-72,07	-6,79	203,61
	TJ	3 033	9 206	-3 123	-294	8 822
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	2 480,52	2 693,00	2 620,93	2 614,14	2 614,14
	% a	102,9	108,6	97,3	99,7	
	% b	95,7	99,8	102,6	108,4	108,4
	TJ	107 481	116 687	113 565	113 271	113 271
w tym :						
rafinerie	tys.t	1 302,09	1 384,45	1 278,16	1 336,47	1 336,47
	% a	99,1	106,3	92,3	104,6	
	% b	84,7	88,5	89,8	101,7	101,7
	TJ	56 420	59 988	55 383	57 909	57 909
dystybutorzy	tys.t	1 178,43	1 308,54	1 342,76	1 277,67	1 277,67
	% a	107,5	111,0	102,6	95,2	
	% b	111,7	115,3	118,7	116,5	116,5
	TJ	51 062	56 699	58 182	55 361	55 361
ZUŻYCIE	tys.t	4 160,36	4 528,55	5 077,21	4 907,88	18 674,01
	% a	93,1	108,8	112,1	96,7	
	% b	101,3	112,6	107,9	109,9	107,9
	TJ	180 269	196 222	219 995	212 659	809 145

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałow 43,33 GJ/t.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	2 772,33	3 446,14	3 757,70	3 599,29	13 575,46
	% a*	90,4	124,3	109,0	95,8	
	% b*	83,6	103,0	103,6	117,4	101,7
	TJ	120 125	149 321	162 821	155 957	588 225
IMPORT^{1) **}	10³t	1 480,95	1 349,62	1 287,39	1 335,50	5 453,46
	% a	115,7	91,1	95,4	103,7	
	% b	137,9	136,7	133,0	104,4	126,6
	TJ	64 170	58 479	55 783	57 867	236 298
EXPORT²⁾	10³t	22,92	54,73	39,95	33,70	151,30
	% a	104,1	238,8	73,0	84,4	
	% b	20,9	27,0	136,3	153,1	41,6
	TJ	993	2 371	1 731	1 460	6 556
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	69,99	212,47	-72,07	-6,79	203,61
	TJ	3 033	9 206	-3 123	-294	8 822
CLOSING STOCK	10³t	2 480,52	2 693,00	2 620,93	2 614,14	2 614,14
	% a	102,9	108,6	97,3	99,7	
	% b	95,7	99,8	102,6	108,4	108,4
	TJ	107 481	116 687	113 565	113 271	113 271
of which :						
refineries	10³t	1 302,09	1 384,45	1 278,16	1 336,47	1 336,47
	% a	99,1	106,3	92,3	104,6	
	% b	84,7	88,5	89,8	101,7	101,7
	TJ	56 420	59 988	55 383	57 909	57 909
distributors	10³t	1 178,43	1 308,54	1 342,76	1 277,67	1 277,67
	% a	107,5	111,0	102,6	95,2	
	% b	111,7	115,3	118,7	116,5	116,5
	TJ	51 062	56 699	58 182	55 361	55 361
CONSUMPTION	10³t	4 160,36	4 528,55	5 077,21	4 907,88	18 674,01
	% a	93,1	108,8	112,1	96,7	
	% b	101,3	112,6	107,9	109,9	107,9
	TJ	180 269	196 222	219 995	212 659	809 145

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.

** Information about bunkers is not included.

Standard calorific values were used 43,33 GJ/t.

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	254,50	118,50	124,90	279,30	777,20
	% a*	120,4	46,6	105,4	223,6	
	% b*	116,0	90,3	139,9	132,1	119,3
	TJ	11 132	5 183	5 463	12 217	33 995
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	2,70	1,60	2,10	5,80	12,20
	% a	-	59,3	131,3	276,2	
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	118	70	92	254	534
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	5,90	2,30	-7,40	9,10	9,90
	TJ	258	101	-324	398	433
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,60	60,90	53,50	62,60	62,60
	% a	111,2	103,9	87,8	117,0	
	% b	104,6	112,4	95,2	118,8	118,8
	TJ	2 563	2 664	2 340	2 738	2 738
ZUŻYCIE	tys.t	251,30	117,80	134,40	276,00	779,50
	% a	116,9	46,9	114,1	205,4	
	% b	114,6	88,5	154,0	128,4	119,1
	TJ	10 992	5 153	5 879	12 072	34 095

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,74 GJ/t.

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	254,50	118,50	124,90	279,30	777,20
	% a*	120,4	46,6	105,4	223,6	
	% b*	116,0	90,3	139,9	132,1	119,3
	TJ	11 132	5 183	5 463	12 217	33 995
IMPORT^{1) **}	10³t	2,70	1,60	2,10	5,80	12,20
	% a	-	59,26	131,25	276,19	
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	118,10	69,98	91,85	253,69	533,63
EXPORT²⁾	10³t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	5,90	2,30	-7,40	9,10	9,90
	TJ	258	101	-324	398	433
CLOSING STOCK	10³t	58,60	60,90	53,50	62,60	62,60
	% a	111,2	103,9	87,8	117,0	
	% b	104,6	112,4	95,2	118,8	118,8
	TJ	2 563	2 664	2 340	2 738	2 738
CONSUMPTION	10³t	251,30	117,80	134,40	276,00	779,50
	% a	116,9	46,9	114,1	205,4	
	% b	114,6	88,5	154,0	128,4	119,1
	TJ	10 992	5 153	5 879	12 072	34 095

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.

** Information about bunkers is not included.
Standard calorific values were used 43,74 GJ/t.

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	321,23	233,23	344,09	322,84	1 221,38
	% a*	95,8	72,6	147,5	93,8	
	% b*	59,3	101,0	96,1	96,2	83,3
	TJ	13 119	9 525	14 053	13 185	49 881
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	9,34	8,72	12,78	0,00	30,84
	% a	-	93,3	146,5	0,0	
	% b	30,8	-	2 481,0	0,0	100,0
	TJ	382	356	522	0	1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	276,39	192,47	250,45	266,45	985,75
	% a	143,1	69,6	130,1	106,4	
	% b	58,6	116,7	88,1	137,9	88,5
	TJ	11 288	7 860	10 228	10 882	40 258
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	14,57	-4,73	20,91	-26,47	4,28
	TJ	595	-193	854	-1 081	175
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	67,36	62,63	83,54	57,07	57,07
	% a	93,2	93,0	133,4	68,3	
	% b	85,1	78,8	93,0	79,0	79,0
	TJ	2 751	2 558	3 412	2 331	2 331
ZUŻYCIE	tys.t	39,62	54,20	85,51	82,86	262,19
	% a	24,8	136,8	157,8	96,9	
	% b	53,7	82,6	133,6	51,8	72,2
	TJ	1 618	2 214	3 492	3 384	10 708

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto wartość opałow \dot{a} 40,84 GJ/t.

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

year 2021

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	321,23	233,23	344,09	322,84	1 221,38
	% a*	95,8	72,6	147,5	93,8	
	% b*	59,3	101,0	96,1	96,2	83,3
	TJ	13 119	9 525	14 053	13 185	49 881
IMPORT^{1) **}	10³t	9,34	8,72	12,78	0,00	30,84
	% a	-	93,3	146,5	0,0	
	% b	30,8	-	2 481,0	0,0	100,0
	TJ	382	356	522	0	1 260
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	250,45	266,45	985,75
	% a	143,1	69,6	130,1	106,4	
	% b	58,6	116,7	88,1	137,9	88,5
	TJ	11 288	7 860	10 228	10 882	40 258
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	14,57	-4,73	20,91	-26,47	4,28
	TJ	595	-193	854	-1 081	175
CLOSING STOCK	10³t	67,36	62,63	83,54	57,07	57,07
	% a	93,2	93,0	133,4	68,3	
	% b	85,1	78,8	93,0	79,0	79,0
	TJ	2 751	2 558	3 412	2 331	2 331
CONSUMPTION	10³t	39,62	54,20	85,51	82,86	262,19
	% a	24,8	136,8	157,8	96,9	
	% b	53,7	82,6	133,6	51,8	72,2
	TJ	1 618	2 214	3 492	3 384	10 708

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.

** Information about bunkers is not included.
Standard calorific values were used 40,84 GJ/t.

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH
rok 2021

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	575,73	351,73	468,99	602,14	1 998,58
	% a*	105,3	61,1	133,3	128,4	
	% b*	75,7	97,1	104,8	110,1	94,4
	TJ	24 251	14 708	19 516	25 401	83 876
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	12,04	10,32	14,88	5,80	43,04
	% a	-	85,7	144,1	39,0	
	% b	39,7	-	2 888,8	-	139,6
	TJ	500	426	614	254	1 793
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	276,39	192,47	250,45	266,45	985,75
	% a	143,1	69,6	130,1	106,4	
	% b	58,6	116,7	88,1	137,9	88,5
	TJ	11 288	7 860	10 228	10 882	40 258
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	20,47	-2,43	13,51	-17,37	14,18
	TJ	853	-92	530	-683	608
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	125,96	123,53	137,04	119,67	119,67
	% a	100,8	98,1	110,9	87,3	
	% b	93,2	92,4	93,8	95,8	95,8
	TJ	5 314	5 222	5 752	5 069	5 069
ZUŻYCIE	tys.t	290,92	172,00	219,91	358,86	1 041,69
	% a	77,6	59,1	127,9	163,2	
	% b	99,3	86,6	145,3	95,7	102,3
	TJ	12 610	7 366	9 371	15 456	44 803

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	575,73	351,73	468,99	602,14	1 998,58
	% a*	105,3	61,1	133,3	128,4	
	% b*	75,7	97,1	104,8	110,1	94,4
	TJ	24 251	14 708	19 516	25 401	83 876
IMPORT¹⁾**	10³t	12,04	10,32	14,88	5,80	43,04
	% a	-	85,7	144,1	39,0	
	% b	39,7	-	2 888,8	-	139,6
	TJ	500	426	614	254	1 793
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	250,45	266,45	985,75
	% a	143,1	69,6	130,1	106,4	
	% b	58,6	116,7	88,1	137,9	88,5
	TJ	11 288	7 860	10 228	10 882	40 258
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	20,47	-2,43	13,51	-17,37	14,18
	TJ	853	-92	530	-683	608
CLOSING STOCK	10³t	125,96	123,53	137,04	119,67	119,67
	% a	100,8	98,1	110,9	87,3	
	% b	93,2	92,4	93,8	95,8	95,8
	TJ	5 314	5 222	5 752	5 069	5 069
CONSUMPTION	10³t	290,92	172,00	219,91	358,86	1 041,69
	% a	77,6	59,1	127,9	163,2	
	% b	99,3	86,6	145,3	95,7	102,3
	TJ	12 610	7 366	9 371	15 456	44 803

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.

** Information about bunkers is not included.

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKLEGO

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	92,10	166,80	139,10	134,00	532,00
	% a*	77,9	181,1	83,4	96,3	
	% b*	61,3	123,5	94,3	113,3	96,5
	TJ	4 237	7 673	6 399	6 164	24 472
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	541,70	499,80	598,90	649,30	2 289,70
	% a	89,8	92,3	119,8	108,4	
	% b	98,1	110,7	106,6	107,6	105,6
	TJ	24 918	22 991	27 549	29 868	105 326
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	73,40	97,70	94,20	92,70	358,00
	% a	80,3	133,1	96,4	98,4	
	% b	72,6	121,1	115,2	101,4	100,8
	TJ	3 376	4 494	4 333	4 264	16 468
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-9,60	7,40	3,40	8,10	9,30
	TJ	-442	340	156	373	428
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	97,00	104,40	107,80	115,90	115,90
	% a	90,99	107,63	103,26	107,51	
	% b	91,42	107,52	100,84	108,72	108,72
	TJ	4 462	4 802	4 959	5 331	5 331
w tym : rafinerie	tys.t	6,52	5,18	4,58	3,98	3,98
	% a	108,9	79,4	88,4	86,9	
	% b	89,5	102,0	55,6	66,4	66,4
	TJ	300	238	210	183	183
ZUŻYCIE	tys.t	570,00	561,50	640,40	682,50	2 454,40
	% a	90,4	98,5	114,1	106,6	
	% b	94,2	109,1	103,6	108,2	103,6
	TJ	26 220	25 829	29 458	31 395	112 902

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

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS
year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	92,10	166,80	139,10	134,00	532,00
	% a*	77,9	181,1	83,4	96,3	
	% b*	61,3	123,5	94,3	113,3	96,5
	TJ	4 237	7 673	6 399	6 164	24 472
IMPORT¹⁾	10³t	541,70	499,80	598,90	649,30	2 289,70
	% a	89,8	92,3	119,8	108,4	
	% b	98,1	110,7	106,6	107,6	105,6
	TJ	24 918	22 991	27 549	29 868	105 326
EXPORT²⁾	10³t	73,40	97,70	94,20	92,70	358,00
	% a	80,3	133,1	96,4	98,4	
	% b	72,6	121,1	115,2	101,4	100,8
	TJ	3 376	4 494	4 333	4 264	16 468
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-9,60	7,40	3,40	8,10	9,30
	TJ	-442	340	156	373	428
CLOSING STOCK	10³t	97,00	104,40	107,80	115,90	115,90
	% a	90,99	107,63	103,26	107,51	
	% b	91,42	107,52	100,84	108,72	108,72
	TJ	4 462	4 802	4 959	5 331	5 331
of which :						
refineries	10³t	6,52	5,18	4,58	3,98	3,98
	% a	108,9	79,4	88,4	86,9	
	% b	89,5	102,0	55,6	66,4	66,4
	TJ	300	238	210	183	183
CONSUMPTION	10³t	570,00	561,50	640,40	682,50	2 454,40
	% a	90,4	98,5	114,1	106,6	
	% b	94,2	109,1	103,6	108,2	103,6
	TJ	26 220	25 829	29 458	31 395	112 902

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 value were used 46,0 GJ/t.

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	83,90	160,80	246,90	233,70	725,30
	% a*	92,6	191,7	153,5	94,7	
	% b*	28,3	292,9	169,6	257,9	123,4
	TJ	3 740	7 168	11 007	10 418	32 334
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,50	0,00	0,20	0,00	2,70
	% a	-	0,0	-	0,0	
	% b	-	0,0	-	0,0	-
	TJ	111	0	9	0	120
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	61,70	91,00	128,40	126,80	407,90
	% a	166,3	147,5	141,1	98,8	
	% b	27,8	314,9	166,5	341,8	111,8
	TJ	2 751	4 057	5 724	5 653	18 184
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-10,80	-3,10	1,60	15,70	3,40
	TJ	-481	-138	71	700	152
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,20	55,10	56,70	72,40	72,40
	% a	84,3	94,7	102,9	127,7	
	% b	72,5	72,8	85,3	104,9	104,9
	TJ	2 595	2 456	2 528	3 228	3 228
ZUŻYCIE	tys.t	35,50	72,90	117,10	91,20	316,70
	% a	69,6	205,4	160,6	77,9	
	% b	39,8	238,2	150,8	178,7	127,4
	TJ	1 583	3 250	5 220	4 066	14 118

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t.

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	83,90	160,80	246,90	233,70	725,30
	% a*	92,6	191,7	153,5	94,7	
	% b*	28,3	292,9	169,6	257,9	123,4
	TJ	3 740	7 168	11 007	10 418	32 334
IMPORT¹⁾	10³t	2,50	0,00	0,20	0,00	2,70
	% a	-	0,0	-	0,0	
	% b	-	0,0	-	0,0	-
	TJ	111	0	9	0	120
EXPORT²⁾	10³t	61,70	91,00	128,40	126,80	407,90
	% a	166,3	147,5	141,1	98,8	
	% b	27,8	314,9	166,5	341,8	111,8
	TJ	2 751	4 057	5 724	5 653	18 184
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-10,80	-3,10	1,60	15,70	3,40
	TJ	-481	-138	71	700	152
CLOSING STOCK	10³t	58,20	55,10	56,70	72,40	72,40
	% a	84,3	94,7	102,9	127,7	
	% b	72,5	72,8	85,3	104,9	104,9
	TJ	2 595	2 456	2 528	3 228	3 228
CONSUMPTION	10³t	35,50	72,90	117,10	91,20	316,70
	% a	69,6	205,4	160,6	77,9	
	% b	39,8	238,2	150,8	178,7	127,4
	TJ	1 583	3 250	5 220	4 066	14 118

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/t.

TABLICA 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	TJ	39 403	43 675	57 072	59 800	199 950
	% a*	70,9	110,8	130,7	104,8	
	% b*	92,6	71,5	92,9	107,5	90,6
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	3 451	7 144	4 455	2 505	17 555
	% a	46,0	207,0	62,4	56,2	
	% b	154,6	260,2	205,9	33,4	119,9
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	9 772	19 236	17 777	19 721	66 505
	% a	41,0	196,8	92,4	110,9	
	% b	81,8	87,5	121,1	82,8	91,8
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	-1 460	-372	186	-1 249	-2 894
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	5 073	4 701	4 887	3 639	3 639
	% a	77,7	92,7	104,0	74,5	
	% b	87,8	92,2	84,0	55,7	55,7
ZUŻYCIE	TJ	34 542	31 955	43 564	43 833	153 893
	% a	89,5	92,5	136,3	100,6	
	% b	107,4	75,2	90,3	113,6	95,3

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

Przyjęto wartość opałową 39,77 GJ/t.

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	TJ	39 403	43 675	57 072	59 800	199 950
	% a*	70,9	110,8	130,7	104,8	
	% b*	92,6	71,5	92,9	107,5	90,6
IMPORT¹⁾	TJ	3 451	7 144	4 455	2 505	17 555
	% a	46,0	207,0	62,4	56,2	
	% b	154,6	260,2	205,9	33,4	119,9
EXPORT²⁾	TJ	9 772	19 236	17 777	19 721	66 505
	% a	41,0	196,8	92,4	110,9	
	% b	81,8	87,5	121,1	82,8	91,8
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	-1 460	-372	186	-1 249	-2 894
CLOSING STOCK	TJ	5 073	4 701	4 887	3 639	3 639
	% a	77,7	92,7	104,0	74,5	
	% b	87,8	92,2	84,0	55,7	55,7
CONSUMPTION	TJ	34 542	31 955	43 564	43 833	153 893
	% a	89,5	92,5	136,3	100,6	
	% b	107,4	75,2	90,3	113,6	95,3

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/t.

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

rok 2021

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		44 726	41 122	44 355	48 984	179 187
	a*	104,1	91,9	107,9	110,4	
	b*	105,9	117,7	117,8	114,1	113,6
z tego:						
elektrownie zawodowe cieplne		35 598	31 597	35 513	37 989	140 698
	a	108,4	88,8	112,4	107,0	
	b	114,3	120,1	119,4	115,7	117,2
elektrownie wiatrowe i wodne przeływowe **		5 350	5 873	5 099	6 866	23 189
	a	99,9	109,8	86,8	134,6	
	b	81,2	128,5	128,5	128,3	113,2
elektrownie szczytowo- pompowe		218	172	154	217	762
	a	77,0	79,2	89,2	141,3	
	b	89,6	110,6	112,2	76,9	93,0
elektrociepłownie przemysłowe		3 560	3 479	3 588	3 911	14 539
	a	79,5	97,7	103,1	109,0	
	b	83,8	89,4	93,7	87,4	88,4
ZAKUP Z ZAGRANICY		4 373	3 768	3 177	3 782	15 100
	a	85,8	86,2	84,3	119,0	
	b	80,5	73,7	63,7	74,2	73,2
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		2 252	2 618	4 165	5 177	14 212
	a	107,6	116,3	159,1	124,3	
	b	84,2	196,4	330,8	247,5	193,2
ZUŻYCIE		46 848	42 273	43 366	47 588	180 075
	a	101,9	90,2	102,6	109,7	
	b	104,2	109,2	104,8	103,6	105,3
w tym:						
przemysł		16 989	17 848	19 203	28 658	82 698
	a	62,5	105,1	107,6	149,2	
	b	96,0	117,6	112,9	105,5	107,3
w tym:						
pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych ***		322	259	235	308	1 124
	a	81,4	80,6	90,8	130,9	
	b	92,7	109,8	115,9	78,0	95,2
różnice bilansowe łącznie ze stratami		3 128	1 417	1 668	3 036	9 250
	a	84,2	45,3	117,7	182,0	
	b	124,5	75,2	88,5	81,8	92,5

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

year 2021

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
GROSS GENERATION		44 726	41 122	44 355	48 984	179 187
	a*	104,1	91,9	107,9	110,4	
	b*	105,9	117,7	117,8	114,1	113,6
of which :						
public thermal plants		35 598	31 597	35 513	37 989	140 698
	a	108,4	88,8	112,4	107,0	
	b	114,3	120,1	119,4	115,7	117,2
public wind and hydro run-of-river plants **		5 350	5 873	5 099	6 866	23 189
	a	99,9	109,8	86,8	134,6	
	b	81,2	128,5	128,5	128,3	113,2
public pumped-storage plants		218	172	154	217	762
	a	77,0	79,2	89,2	141,3	
	b	89,6	110,6	112,2	76,9	93,0
autoproducers		3 560	3 479	3 588	3 911	14 539
	a	79,5	97,7	103,1	109,0	
	b	83,8	89,4	93,7	87,4	88,4
IMPORT¹⁾		4 373	3 768	3 177	3 782	15 100
	a	85,8	86,2	84,3	119,0	
	b	80,5	73,7	63,7	74,2	73,2
EXPORT²⁾		2 252	2 618	4 165	5 177	14 212
	a	107,6	116,3	159,1	124,3	
	b	84,2	196,4	330,8	247,5	193,2
CONSUMPTION		46 848	42 273	43 366	47 588	180 075
	a	101,9	90,2	102,6	109,7	
	b	104,2	109,2	104,8	103,6	105,3
of which:						
industry		16 989	17 848	19 203	28 658	82 698
	a	62,5	105,1	107,6	149,2	
	b	96,0	117,6	112,9	105,5	107,3
of which:						
pumped-storage plants consumption for pumping ***		322	259	235	308	1 124
	a	81,4	80,6	90,8	130,9	
	b	92,7	109,8	115,9	78,0	95,2
losses and statistical difference		3 128	1 417	1 668	3 036	9 250
	a	84,2	45,3	117,7	182,0	
	b	124,5	75,2	88,5	81,8	92,5

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

b - the same quarter of previous year.

** Including losses.

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

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

rok 2021

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		125 874	54 266	29 846	105 143	315 129
	a*	127,5	43,1	55,0	352,3	
	b*	115,9	110,8	111,7	106,5	111,4
z tego:						
elektrownie i elektrociepłownie elektroenergetyki zawodowej oraz przedsiębiorstwa produkcyjno - dystrybucyjne		116 680	49 250	25 800	94 905	286 635
	a	130,4	42,2	52,4	367,8	
	b	116,4	112,4	112,2	106,1	111,7
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		9 194	5 016	4 046	10 238	28 494
	a	99,7	54,6	80,7	253,0	
	b	110,0	97,8	108,6	111,0	107,8
<hr/>						
ZUŻYCIE		125 874	54 266	29 846	105 143	315 129
	a	127,5	43,1	55,0	352,3	
	b	115,9	110,8	111,7	106,5	111,4

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

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

year 2021

		<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION		125 874	54 266	29 846	105 143	315 129
	a*	127,5	43,1	55,0	352,3	
	b*	115,9	110,8	111,7	106,5	111,4
of which:						
public power plants, public CHP plants and municipal heat plants		116 680	49 250	25 800	94 905	286 635
	a	130,4	42,2	52,4	367,8	
	b	116,4	112,4	112,2	106,1	111,7
autoproducing CHP and heat plants		9 194	5 016	4 046	10 238	28 494
	a	99,7	54,6	80,7	253,0	
	b	110,0	97,8	108,6	111,0	107,8
CONSUMPTION		125 874	54 266	29 846	105 143	315 129
	a	127,5	43,1	55,0	352,3	
	b	115,9	110,8	111,7	106,5	111,4

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

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

rok 2021

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN 1 kw 21 / 4 kw 20 1 kw 21 / 1 kw 20	DYNAMIKA ZMIAN 2 kw 21 / 1 kw 21 2 kw 21 / 2 kw 20	DYNAMIKA ZMIAN 3 kw 21 / 2 kw 21 3 kw 21 / 3 kw 20	DYNAMIKA ZMIAN 4 kw 21 / 3 kw 21 4 kw 21 / 4 kw 20	DYNAMIKA ZMIAN 2021 / 2020
	PJ	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%	%	%
PALIWA STAŁE										
POZYSKANIE	493,40	472,64	488,19	507,02	1 961,25	101,00	95,79	103,29	103,86	
ZAKUP Z ZAGRANICY	85,91	72,47	79,13	82,51	320,02	98,04	115,63	101,75	103,78	104,30
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	90,50	104,01	88,32	97,11	379,94	88,60	84,36	109,19	104,26	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-70,56	-22,71	-41,89	-65,37	-200,52	121,46	108,04	87,92	85,09	98,53
ZUŻYCIE KRAJOWE	559,37	463,82	520,89	557,78	2 101,85	104,92	114,92	84,92	109,95	
						110,24	177,78	109,98	112,57	123,69
						x	x	x	x	
						x	x	x	x	x
						110,19	82,92	112,30	107,08	
						107,91	109,59	110,53	109,88	109,44
PALIWA CIEKŁE										
POZYSKANIE	9,87	9,03	8,81	10,03	37,74	95,99	91,53	97,57	113,78	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	310,72	319,41	381,10	391,63	1 402,87	92,13	95,54	93,81	97,54	94,73
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	31,40	40,80	55,54	31,46	159,19	83,21	102,80	119,31	102,76	100,40
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-0,76	-14,93	1,62	39,19	25,11	88,57	102,10	105,82	104,89	100,40
ZUŻYCIE KRAJOWE	289,95	302,58	332,76	331,02	1 256,30	78,13	129,94	136,13	56,64	
						54,95	97,66	121,25	78,28	86,10
						x	x	x	x	
						x	x	x	x	x
						90,66	104,35	109,97	99,48	
						99,54	104,48	104,43	103,50	103,03
PALIWA GAZOWE										
POZYSKANIE	35,60	34,95	36,30	31,44	138,29	106,74	98,17	103,85	86,62	
ZAKUP Z ZAGRANICY	168,51	163,10	145,43	164,70	641,75	96,12	102,20	101,41	94,26	98,51
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,26	0,42	2,71	0,57	3,95	119,15	101,07	97,05	109,07	106,31
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-43,98	34,42	39,31	-14,52	15,22	17,59	161,87	646,76	20,97	
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,84	163,22	139,71	210,09	760,87	2,15	3,07	33,69	38,62	11,24
						x	x	x	x	
						x	x	x	x	x
						115,57	65,86	85,60	150,37	
						111,98	107,45	101,23	97,97	104,85
ENERGIA WODY I WIATRU										
POZYSKANIE	17,59	17,59	17,59	17,60	70,37	99,95	100,01	99,99	100,03	
						100,01	100,01	100,01	99,98	100,00
PALIWA ODPADOWE										
POZYSKANIE	49,36	49,36	49,36	49,36	197,44	106,54	100,00	100,00	100,01	
						106,56	106,56	106,56	106,55	106,56
ENERGIA ELEKTRYCZNA										
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	15,74	13,57	11,44	13,61	54,36	85,83	86,18	84,29	119,05	
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	8,11	9,42	15,00	18,64	51,16	80,53	73,72	63,70	74,22	73,21
SALDO WYMIANY	7,64	4,14	-3,56	-5,02	3,20	107,65	116,24	159,12	124,28	193,18
						84,25	196,38	330,85	247,46	
						70,63	54,27	-85,91	141,11	
						76,93	30,46	-26,53	-46,47	6,69
OGÓŁEM										
POZYSKANIE	605,82	583,58	600,25	615,45	2 405,10	101,63	96,33	102,86	102,53	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	580,88	568,56	617,10	652,46	2 419,00	98,52	113,02	101,93	103,25	103,84
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	130,27	154,65	161,57	147,77	594,25	90,80	97,88	108,54	105,73	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-115,31	-3,22	-0,96	-40,70	-160,19	99,72	101,58	99,86	101,99	100,79
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 171,74	1 000,71	1 056,75	1 160,83	4 390,03	96,17	118,72	104,47	91,46	
						80,97	130,25	116,50	109,10	107,32
						x	x	x	x	
						x	x	x	x	x
						104,93	85,40	105,60	109,85	
						106,06	106,20	105,12	103,96	105,30

* Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

year 2021

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	THIRD QUARTER PJ	FOURTH QUARTER PJ	AFTER FOUR QUARTER PJ	INDICES I Q 21 / IV Q 20 I Q 21 / I Q 20 %	INDICES II Q 21 / I Q 21 II Q 21 / II Q 20 %	INDICES III Q 21 / II Q 21 III Q 21 / III Q 20 %	INDICES IV Q 21 / III Q 21 IV Q 21 / IV Q 20 %	INDICES 2021 / 2020 %
SOLID FUELS										
PRODUCTION	493,40	472,64	488,19	507,02	1 961,25	101,00 98,04	95,79 115,63	103,29 101,75	103,86 103,78	104,30
IMPORT¹⁾	85,91	72,47	79,13	82,51	320,02	88,60 121,46	84,36 108,04	109,19 87,92	104,26 85,09	98,53
EXPORT²⁾	90,50	104,01	88,32	97,11	379,94	104,92 110,24	114,92 177,78	84,92 109,98	109,95 112,57	123,69
STOCK CHANGE (closing-opening)	-70,56	-22,71	-41,89	-65,37	-200,52	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	559,37	463,82	520,89	557,78	2 101,85	110,19 107,91	82,92 109,59	112,30 110,53	107,08 109,88	109,44
LIQUID FUELS										
PRODUCTION	9,87	9,03	8,81	10,03	37,74	95,99 92,13	91,53 95,54	97,57 93,81	113,78 97,54	94,73
IMPORT^{1) *}	310,72	319,41	381,10	391,63	1 402,87	83,21 88,57	102,80 102,10	119,31 105,82	102,76 104,89	100,40
EXPORT²⁾	31,40	40,80	55,54	31,46	159,19	78,13 54,95	129,94 97,66	136,13 121,25	56,64 78,28	86,10
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,76	-14,93	1,62	39,19	25,11	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	289,95	302,58	332,76	331,02	1 256,30	90,66 99,54	104,35 104,48	109,97 104,43	99,48 103,50	103,03
GASEOUS FUELS										
PRODUCTION	35,60	34,95	36,30	31,44	138,29	106,74 96,12	98,17 102,20	103,85 101,41	86,62 94,26	98,51
IMPORT¹⁾	168,51	163,10	145,43	164,70	641,75	111,59 119,15	96,79 101,07	89,17 97,05	113,25 109,07	106,31
EXPORT²⁾	0,26	0,42	2,71	0,57	3,95	17,59 2,15	161,87 3,07	646,76 33,69	20,97 38,62	11,24
STOCK CHANGE (closing-opening)	-43,98	34,42	39,31	-14,52	15,22	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	247,84	163,22	139,71	210,09	760,87	115,57 111,98	65,86 107,45	85,60 101,23	150,37 97,97	104,85
HYDRO AND WOOD ENERGY										
PRODUCTION	17,59	17,59	17,59	17,60	70,37	99,95 100,01	100,01 100,01	99,99 100,01	100,03 99,98	100,00
WASTE FUELS										
PRODUCTION	49,36	49,36	49,36	49,36	197,44	106,54 106,56	100,00 106,56	100,00 106,56	100,01 106,55	106,56
ELEKTRICITY										
IMPORT¹⁾	15,74	13,57	11,44	13,61	54,36	85,83 80,53	86,18 73,72	84,29 63,70	119,05 74,22	73,21
EXPORT²⁾	8,11	9,42	15,00	18,64	51,16	107,65 84,25	116,24 196,38	159,12 330,85	124,28 247,46	193,18
NET IMPORTS	7,64	4,14	-3,56	-5,02	3,20	70,63 76,93	54,27 30,46	-85,91 -26,53	141,11 -46,47	6,69
TOTAL										
PRODUCTION	605,82	583,58	600,25	615,45	2 405,10	101,63 98,52	96,33 113,02	102,86 101,93	102,53 103,25	103,84
IMPORT^{1) *}	580,88	568,56	617,10	652,46	2 419,00	90,80 99,72	97,88 101,58	108,54 99,86	105,73 101,99	100,79
EXPORT²⁾	130,27	154,65	161,57	147,77	594,25	96,17 80,97	118,72 130,25	104,47 116,50	91,46 109,10	107,32
STOCK CHANGE (closing-opening)	-115,31	-3,22	-0,96	-40,70	-160,19	x x	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	1 171,74	1 000,71	1 056,75	1 160,83	4 390,03	104,93 106,06	85,40 106,20	105,60 105,12	109,85 103,96	105,30

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Information about bunkers is not included.

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

rok 2021

	PIERWSZY	DRUGI	TRZECI	CZWARTY	PO CZTERECH	DYNAMIKA	DYNAMIKA	DYNAMIKA	DYNAMIKA
	KWARTAŁ	KWARTAŁ	KWARTAŁ	KWARTAŁ	KWARTAŁACH	ZMIAN	ZMIAN	ZMIAN	ZMIAN
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	1 kw 21 / 4 kw 20 1 kw 21 / 1 kw 20 %	2 kw 21 / 1 kw 21 2 kw 21 / 2 kw 20 %	3 kw 21 / 2 kw 21 3 kw 21 / 3 kw 20 %	4 kw 21 / 3 kw 21 4 kw 21 / 4 kw 20 %
PALIWA STAŁE									
POZYSKANIE	11,78	11,29	11,66	12,11	46,84	101,00	95,79	103,29	103,86
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,05	1,73	1,89	1,97	7,64	98,04	115,63	101,75	103,78
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,16	2,48	2,11	2,32	9,07	88,60	84,36	109,19	104,26
BUNKIER *	-	-	-	-	-	121,46	108,04	87,92	85,09
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,69	0,54	1,00	1,56	4,79	104,92	114,92	84,92	109,95
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,36	11,08	12,44	13,32	50,20	110,24	177,78	109,98	112,57
						x	-	-	-
						x	x	x	x
						110,19	82,92	112,30	107,08
						107,91	109,59	110,53	109,88
PALIWA CIEKŁE									
POZYSKANIE	0,24	0,22	0,21	0,24	0,90	95,99	91,53	97,57	113,78
ZAKUP Z ZAGRANICY	7,42	7,63	9,10	9,35	33,51	92,13	95,54	93,81	97,54
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,74	0,96	1,31	0,74	3,75	83,21	102,80	119,31	102,76
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	88,57	102,10	105,82	104,89
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,02	0,36	-0,04	-0,94	-0,60	223,81	130,24	136,73	56,49
ZUŻYCIE KRAJOWE	6,85	7,11	7,77	7,75	29,48	62,86	126,47	154,36	225,15
						52,05	153,93	140,88	87,56
						29,08	80,59	76,28	98,83
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						84,58	103,73	109,36	99,71
						100,07	101,70	102,21	95,67
PALIWA GAZOWE									
POZYSKANIE	0,85	0,83	0,87	0,75	3,30	106,74	98,17	103,85	86,62
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,02	3,90	3,47	3,93	15,33	96,12	102,20	101,41	94,26
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,01	0,01	0,06	0,01	0,09	111,59	96,79	89,17	113,25
BUNKIER *	-	-	-	-	-	119,15	101,07	97,05	109,07
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,05	-0,82	-0,94	0,35	-0,36	17,59	161,87	646,76	20,97
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,92	3,90	3,34	5,02	18,17	2,15	3,07	33,69	38,62
						-	-	-	-
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						115,57	65,86	85,60	150,37
						111,98	107,45	101,23	97,97
ENERGIA WODY I WIATRU									
POZYSKANIE	0,42	0,42	0,42	0,42	1,68	99,95	100,01	99,99	100,03
						100,01	100,01	100,01	99,98
PALIWA ODPADOWE									
POZYSKANIE	1,18	1,18	1,18	1,18	4,72	106,54	100,00	100,00	100,01
						106,56	106,56	106,56	106,55
ENERGIA ELEKTRYCZNA									
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,38	0,32	0,27	0,33	1,30	85,83	86,18	84,29	119,05
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,19	0,23	0,36	0,45	1,22	80,53	73,72	63,70	74,22
BUNKIER *	-	-	-	-	-	107,65	116,24	159,12	124,28
SALDO WYMIANY	0,18	0,10	-0,09	-0,12	0,08	84,25	196,38	330,85	247,46
						-	-	-	-
						70,63	54,27	-85,91	141,11
						76,93	30,46	-26,53	-46,47
OGÓLEM									
POZYSKANIE	14,47	13,94	14,34	14,70	57,44	101,63	96,33	102,86	102,53
ZAKUP Z ZAGRANICY	13,87	13,58	14,74	15,58	57,78	98,52	113,02	101,93	103,25
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,10	3,68	3,84	3,52	14,14	90,80	97,88	108,54	105,73
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	99,72	101,58	99,86	101,99
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	2,75	0,08	0,02	0,97	3,83	118,94	118,74	104,49	91,56
ZUŻYCIE KRAJOWE	27,91	23,78	25,06	27,57	104,32	84,90	141,67	125,28	135,11
						52,05	153,93	140,88	87,56
						29,08	80,59	76,28	98,83
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						102,88	85,20	105,39	109,99
						106,22	105,34	104,42	101,61

* Wartość oszacowana.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

year 2021

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTER	INDICES I Q 21 / IV Q 20	INDICES II Q 21 / I Q 21	INDICES III Q 21 / II Q 21	INDICES IV Q 21 / III Q 21
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	%	%	%	%
SOLID FUELS									
PRODUCTION	11,78	11,29	11,66	12,11	46,84	101,00	95,79	103,29	103,86
IMPORT¹⁾	2,05	1,73	1,89	1,97	7,64	98,04	115,63	101,75	103,78
EXPORT²⁾	2,16	2,48	2,11	2,32	9,07	88,60	84,36	109,19	104,26
BUNKER	-	-	-	-	-	121,46	108,04	87,92	85,09
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,69	0,54	1,00	1,56	4,79	104,92	114,92	84,92	109,95
CONSUMPTION	13,36	11,08	12,44	13,32	50,20	110,24	177,78	109,98	112,57
						x	-	-	-
						x	x	x	x
						110,19	82,92	112,30	107,08
						107,91	109,59	110,53	109,88
LIQUID FUELS									
PRODUCTION	0,24	0,22	0,21	0,24	0,90	95,99	91,53	97,57	113,78
IMPORT¹⁾	7,42	7,63	9,10	9,35	33,51	92,13	95,54	93,81	97,54
EXPORT²⁾	0,74	0,96	1,31	0,74	3,75	88,57	102,10	105,82	104,89
BUNKER	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	223,81	130,24	136,73	56,49
STOCK CHANGE (closing-opening)	0,02	0,36	-0,04	-0,94	-0,60	62,86	126,47	154,36	225,15
CONSUMPTION	6,85	7,11	7,77	7,75	29,48	52,05	153,93	140,88	87,56
						29,08	80,59	76,28	98,83
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						84,58	103,73	109,36	99,71
						100,07	101,70	102,21	95,67
GASEOUS FUELS									
PRODUCTION	0,85	0,83	0,87	0,75	3,30	106,74	98,17	103,85	86,62
IMPORT¹⁾	4,02	3,90	3,47	3,93	15,33	96,12	102,20	101,41	94,26
EXPORT²⁾	0,01	0,01	0,06	0,01	0,09	111,59	96,79	89,17	113,25
BUNKER	-	-	-	-	-	119,15	101,07	97,05	109,07
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,05	-0,82	-0,94	0,35	-0,36	17,59	161,87	646,76	20,97
CONSUMPTION	5,92	3,90	3,34	5,02	18,17	2,15	3,07	33,69	38,62
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						115,57	65,86	85,60	150,37
						111,98	107,45	101,23	97,97
HYDRO AND WOOD ENERGY									
PRODUCTION	0,42	0,42	0,42	0,42	1,68	99,95	100,01	99,99	100,03
						100,01	100,01	100,01	99,98
WASTE FUELS									
PRODUCTION	1,18	1,18	1,18	1,18	4,72	106,54	100,00	100,00	100,01
						106,56	106,56	106,56	106,55
ELECTRICITY									
IMPORT¹⁾	0,38	0,32	0,27	0,33	1,30	85,83	86,18	84,29	119,05
EXPORT²⁾	0,19	0,23	0,36	0,45	1,22	80,53	73,72	63,70	74,22
BUNKIER *	-	-	-	-	-	107,65	116,24	159,12	124,28
NET IMPORTS	0,18	0,10	-0,09	-0,12	0,08	84,25	196,38	330,85	247,46
						-	-	-	-
						70,63	54,27	-85,91	141,11
						76,93	30,46	-26,53	-46,47
TOTAL									
PRODUCTION	14,47	13,94	14,34	14,70	57,44	101,63	96,33	102,86	102,53
IMPORT¹⁾	13,87	13,58	14,74	15,58	57,78	98,52	113,02	101,93	103,25
EXPORT²⁾	3,10	3,68	3,84	3,52	14,14	90,80	97,88	108,54	105,73
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	99,72	101,58	99,86	101,99
STOCK CHANGE (closing-opening)	2,75	0,08	0,02	0,97	3,83	118,94	118,74	104,49	91,56
CONSUMPTION	27,91	23,78	25,06	27,57	104,32	84,90	141,67	125,28	135,11
						52,05	153,93	140,88	87,56
						29,08	80,59	76,28	98,83
						x	x	x	x
						x	x	x	x
						102,88	85,20	105,39	109,99
						106,22	105,34	104,42	101,61

1 Includes intra - Community deliveries. 2 Includes intra - Community supplies. * Estimated value.

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

