

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457

Nr 3 (339) MARZEC 2022
MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.



INFORMACJA STATYSTYCZNA O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY

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

**Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Elektroenergetyka i ciepłownictwo” prowadzone przez ministra
właściwego ds. energii i Prezesa URE”**

WARSZAWA 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Analiz
Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Mirosława Zatorska, Ernest Stępiak, Izabela Wrońska

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-5457

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

When publishing data – please indicate the source: MKiŚ, URE

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn miesięczny

Spis treści:

Tabela 1. Krajowy bilans energii elektrycznej	8
Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni zawodowych	10
Tabela 3. Moc elektryczna zainstalowana	14
Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna.....	15
Tabela 5. Produkcja energii elektrycznej	16
Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	18
Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych.....	20
Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe).....	22
Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.	22
Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)	23

Spis rysunków :

Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2022 roku.	8
Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej	9
Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej.....	9
Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna	14
Rysunek 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE.....	15
Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej.	16
Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw	17
Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	19

UWAGI OGÓLNE

Biuletyn obejmuje informacje o stanie mocy elektroenergetycznych, poziomie produkcji i zużycia energii elektrycznej oraz o zużyciu paliw w elektroenergetyce.

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

- podsektor wytwarzania
- podsektor przesyłu
- podsektor dystrybucji
- podsektor obrotu

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych:

- elektrownie zawodowe:
 - elektrownie zawodowe (PW)
 - elektrownie niezależne
- elektrownie przemysłowe

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie) zaliczane wg PKD 2007 do grupy 35.1 „Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną” lub do grupy 35.3 „Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych”, których energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Elektrownie zawodowe (PW) obejmują następujące grupy elektrowni:

- elektrownie i elektrociepłownie cieplne konwencjonalne (węglowe, gazowe),
- elektrownie i elektrociepłownie na biomasę,
- elektrownie wodne (elektrownie szczytowo-pompowe i przepływowe)
- elektrownie wiatrowe.

Do grupy *elektrociepłownia gaz ziemny (PW)* zaliczono:

PGE GiEK S.A. - Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A. - Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A. - Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A. - Ec Toruń, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., Dalkia Polska Energia S.A. - (Wydział nr 12 ŚLĄSK, Wydział nr 5 WIECZOREK, Wydział nr 6 WUJEK, Wydział nr 9 WESOŁA), Ec. Stalowa Wola S. A., PGNiG TERMIKA S.A. - Ec Żerań, TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

- cieplne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę) - obiekty, które według PKD 2007 zaliczane są do grupy 35.1 lub do grupy 35.3, a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzielaniu ich jako odrębnych jednostek),
- pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.

Elektrownie przemysłowe¹⁾ są częścią zakładów przemysłowych a energia wytworzona jest zużywana głównie na potrzeby macierzystego zakładu przemysłowego. Do tej grupy zaliczone są również elektrownie stanowiące własność przedsiębiorstw, którym nadano grupę PKD 2007 inną niż 35.1 i 35.3.

Wskaźnik zużycia własnego = Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej / Produkcja energii elektrycznej brutto *100%

Czas wykorzystania mocy osiągalnej = Produkcja energii elektrycznej brutto / Moc osiągalna elektryczna brutto

Opracowanie jest wykonywane na podstawie sprawozdania statystycznego G -10.m.
W biuletynie prezentowane są dane za okresy miesięczne oraz dane narastające.

ZNAKIUMOWNE

- Symbol (0) - oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary
- Kropka (.) - oznacza brak informacji
- Kreska (-) - oznacza, że dane zjawisko nie występuje
- Znak (x) - brak sensu fizycznego

1) Uwaga: Od 2017 roku elektrownie na biomasę i biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1 MW, uwzględniane wcześniej w grupie elektrownie niezależne pozostałe, są zaliczane do grupy elektrownie niezależne cieplne albo do grupy elektrownie przemysłowe, w zależności od klasy PKD 2007 danej elektrowni.

Tabela 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	16 511	17 528	106,2
Produkcja ogółem	02	14 663	16 326	111,3
z tego: elektrownie PW	03	11 852	13 320	112,4
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	10 941	12 498	114,2
elektrownie niezależne ¹⁾	05	1 694	1 997	117,9
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	243	166	68,4
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	1 117	1 009	90,3
Import (pobór)	08	1 849	1 202	65,0
ROZCHÓD	09	16 511	17 528	106,2
Zużycie ogółem	10	15 807	15 817	100,1
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 188	1 314	110,6
z tego: na energię elektryczną	12	954	1 076	112,7
na produkcję ciepła	13	234	238	101,7
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	46	41	89,4
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	153	136	89,2
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	86	95	109,9
Eksport (oddanie)	17	704	1 710	242,8

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2022 roku [GWh]

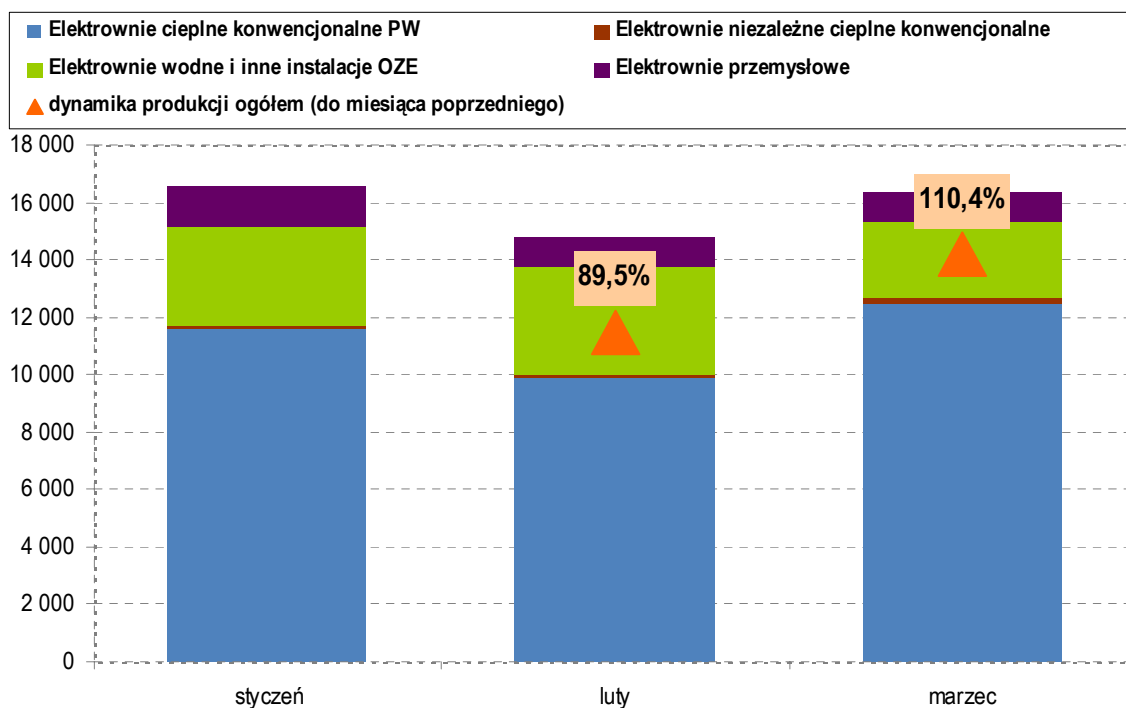
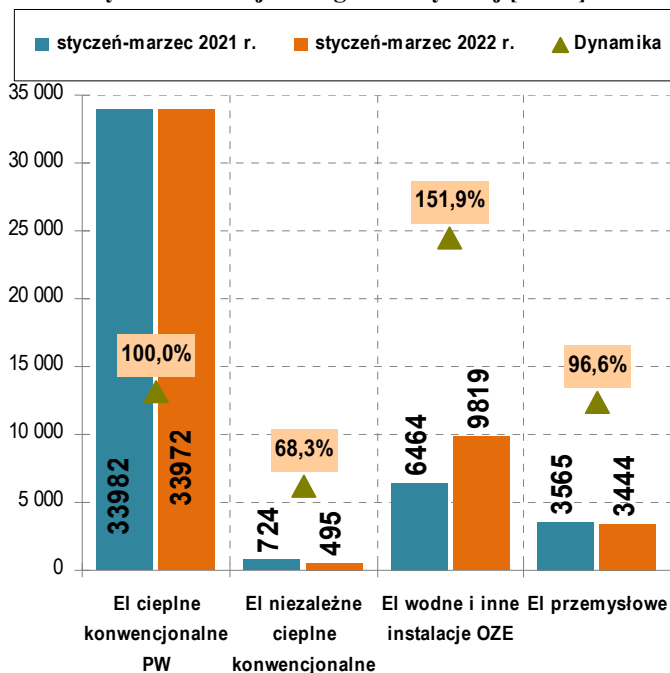


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	49 109	51 467	104,8
Produkcja ogółem	02	44 736	47 729	106,7
z tego: elektrownie PW	03	36 622	37 207	101,6
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	33 982	33 972	100,0
elektrownie niezależne ¹⁾	05	4 549	7 078	155,6
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	724	495	68,3
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	3 565	3 444	96,6
Import (pobór)	08	4 373	3 738	85,5
ROZCHÓD	09	49 109	51 467	104,8
Zużycie ogółem	10	46 857	46 768	99,8
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	3 678	3 698	100,5
z tego: na energię elektryczną	12	2 912	2 955	101,5
na produkcję ciepła	13	766	743	97,0
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	136	137	100,5
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	445	426	95,9
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	322	353	109,7
Eksport (oddanie)	17	2 252	4 699	208,7

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

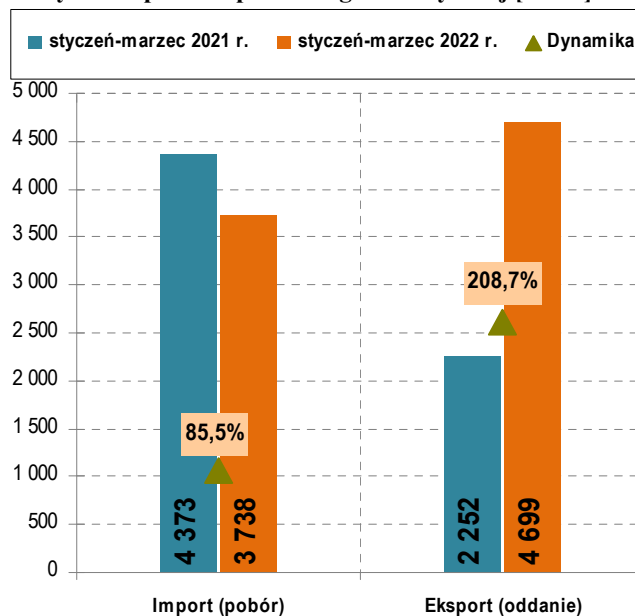


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	marzec		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	3 287	4 456	135,6
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	31 462	41 255	131,1
	03	tys. ton	3 870	4 911	126,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	30 964	38 732	125,1
	05	tys. ton	3 811	4 626	121,4
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 129	8 400	103,3
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,99	9,47	94,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	416	531	127,6
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	4 956	5 610	113,2
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	43 944	51 100	116,3
	13	tys. ton	2 029	2 411	118,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	42 571	49 530	116,3
	15	tys. ton	1 961	2 333	118,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 657	21 195	97,9
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	267	126	47,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	255	120	46,9
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,55	8,54	99,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	291	329	113,1
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	4 323	2 676	61,9
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 924	1 788	92,9
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	24 688	23 292	94,3
	24	tys. ton	1 129	1 081	95,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	9 014	8 344	92,6
	26	tys. ton	420	396	94,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 862	21 541	98,5
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 340	1 436	107,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	569	593	104,3
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,74	5,90	102,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	446	424	94,9
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 759	1 199	68,2

Tabela 2.1 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	marzec		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	680	645	94,7
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	5 557	5 264	94,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 588	3 142	87,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 055	31 936	96,6
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	223	291	130,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	116,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	451	323	71,7
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	27	9	33,3
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	255	273	106,9
Zużycie biomasy	43	TJ	2 984	3 200	107,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 342	2 327	99,3
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	10,34	8,46	81,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	429	458	106,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	269	190	70,6
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 928	2 635	90,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	49	tys. ton	133	122	91,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	679	635	93,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	51	tys. ton	33	32	97,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 960	21 601	98,4
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	1 198	731	61,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	608	295	48,5
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	275	268	97,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	110	139	126,1
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	330	293	89,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	189	173	91,3
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	3,84	4,43	115,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	419	292	69,8
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	178	108	61,0
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	11 370	12 961	114,0
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,00	8,10	101,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	356	394	110,8

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

Tabela 2.2 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	styczeń - marzec		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	10 391	12 369	119,0
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	98 616	115 241	116,9
	03	tys. ton	12 245	13 858	113,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	96 971	108 518	111,9
	05	tys. ton	12 052	13 079	108,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 053	8 316	103,3
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,89	9,66	97,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	1 317	1 473	111,9
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	15 250	14 154	92,8
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	136 789	129 071	94,4
	13	tys. ton	6 340	6 111	96,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	132 082	124 437	94,2
	15	tys. ton	6 106	5 879	96,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 577	21 121	97,9
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	673	552	82,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	645	472	73,2
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,61	8,78	101,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	888	831	93,6
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	4 323	2 676	61,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	5 896	5 476	92,9
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	80 442	72 349	89,9
	24	tys. ton	3 674	3 378	92,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	26 717	24 539	91,8
	26	tys. ton	1 248	1 168	93,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 897	21 418	97,8
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	4 839	4 553	94,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	1 920	1 807	94,1
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,37	5,59	104,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	1 367	1 298	94,9
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 759	1 199	68,2

Tabela 2.2 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	styczeń - marzec		Indeks dynamiki %
		2021	2022	
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)				
Produkcja energii elektrycznej	33 GWh	2 243	1 975	88,0
Zużycie gazu ziemnego	34 TJ	18 290	15 880	86,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35 TJ	12 040	9 348	77,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36 kJ/m ³	33 510	32 163	96,0
Zużycie węgla kamiennego	37 TJ	1 141	1 550	135,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38 TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39 %	1,52	1,55	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40 h	1 488	991	66,6
Zapasy węgla kamiennego	41 tys. ton	27	9	33,3
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)				
Produkcja energii elektrycznej	42 GWh	822	835	101,6
Zużycie biomasy	43 TJ	9 936	9 802	98,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44 TJ	7 170	6 962	97,1
Wskaźnik zużycia własnego	45 %	9,51	8,25	86,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46 h	1 382	1 404	101,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾				
Produkcja energii elektrycznej	47 GWh	799	562	70,4
Zużycie węgla kamiennego	48 TJ	9 847	8 342	84,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	49 tys. ton	447	385	86,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50 TJ	2 079	1 869	89,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	51 tys. ton	101	94	93,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52 kJ/kg	22 021	21 674	98,4
Zużycie gazu ziemnego	53 TJ	3 671	1 991	54,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54 TJ	1 735	853	49,2
Zużycie gazu koksowniczego	55 TJ	782	790	101,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56 TJ	301	381	126,7
Zużycie biomasy (biogazu)	57 TJ	969	872	90,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58 TJ	542	502	92,6
Wskaźnik zużycia własnego	59 %	3,80	4,59	120,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60 h	1 243	865	69,6
Zapasy węgla kamiennego	61 tys. ton	178	108	61,0
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE				
Produkcja energii elektrycznej	62 GWh	35 400	35 369	99,9
Wskaźnik zużycia własnego	63 %	7,91	8,11	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64 h	1 102	1 075	97,6

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Tabela 3. Moc elektryczna zainstalowana - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 793,9	39 233,8	101,1
z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾	02	34 100,0	34 506,7	101,2
w tym: węgiel kamienny	03	23 649,1	23 153,7	97,9
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	5 121,7	5 038,3	98,4
węgiel brunatny	05	8 692,4	9 051,8	104,1
gaz ziemny	06	1 758,5	2 301,2	130,9
biomasa/biogaz ¹⁾	07	732,5	727,8	99,3
wodne	08	2 291,9	2 291,9	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	878,9	878,9	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 669,4	1 707,4	102,3
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	9 495,2	15 163,5	159,7
w tym: wodne	13	93,3	98,0	105,1
wiatrowe ⁴⁾	14	4 774,2	5 504,2	115,3
biogazowe	15	140,1	155,4	110,9
na biomasę	16	7,0	4,8	68,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 410,4	3 517,9	103,2
z tego: węgiel kamienny	18	1 057,6	1 075,8	101,7
gaz ziemny	19	1 489,9	1 472,6	98,8
biomasa/biogaz	20	284,1	290,6	102,3
pozostałe paliwa	21	578,8	678,8	117,3
RAZEM ⁵⁾	22	51 699,4	57 915,1	112,0
w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne	23	37 225,8	37 733,5	101,4
instalacje odnawialnego źródła energii	24	13 060,7	18 768,7	143,7
z tego: elektrownie wodne	25	972,7	977,5	100,5
elektrownie wiatrowe	26	6 443,6	7 211,6	111,9
elektrownie biogazowe	27	251,4	265,7	105,7
elektrownie na biomasę	28	912,4	912,8	100,1
fotowoltaika	29	4 480,7	9 401,1	209,8

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

2) - jako el.szczytowo-pompowe przyjmuje się: Żar, Żarnowiec, Żydowo

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]

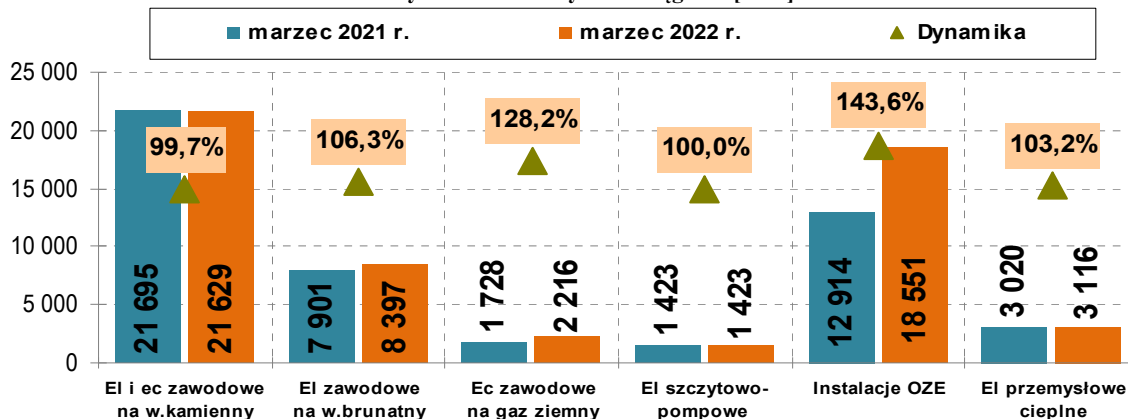


Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	35 924,3	36 869,0	102,6
z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾	02	31 325,2	32 241,9	102,9
w tym: węgiel kamienny	03	21 695,4	21 628,9	99,7
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	4 682,4	4 598,9	98,2
węgiel brunatny	05	7 901,4	8 397,4	106,3
gaz ziemny	06	1 728,3	2 215,6	128,2
biomasa/biogaz ¹⁾	07	650,4	645,5	99,2
wodne	08	2 309,3	2 309,3	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,3	886,3	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 639,4	1 672,4	102,0
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	9 469,7	15 071,1	159,2
w tym: wodne	13	93,3	98,0	105,1
wiatrowe ⁴⁾	14	4 748,7	5 428,3	114,3
biogazowe	15	140,1	155,4	110,9
na biomasę	16	7,0	4,8	68,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 288,1	3 391,2	103,1
z tego: węgiel kamienny	18	974,1	987,6	101,4
gaz ziemny	19	1 471,5	1 454,0	98,8
biomasa/biogaz	20	267,9	275,0	102,6
pozostałe paliwa	21	574,6	674,6	117,4
RAZEM ⁵⁾	22	48 682,1	55 331,3	113,7
w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne	23	34 344,9	35 357,6	102,9
instalacje odnawialnego źródła energii	24	12 914,2	18 550,8	143,6
z tego: elektrownie wodne	25	980,1	984,9	100,5
elektrownie wiatrowe	26	6 388,1	7 100,7	111,2
elektrownie biogazowe	27	244,6	258,7	105,8
elektrownie na biomasę	28	820,8	821,8	100,1
fotowoltaika	29	4 480,7	9 384,7	209,4

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

2) - jako el.szczytowo-pompowe przyjmuje się: Żar, Żarnowiec, Żydowo

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE [MW]

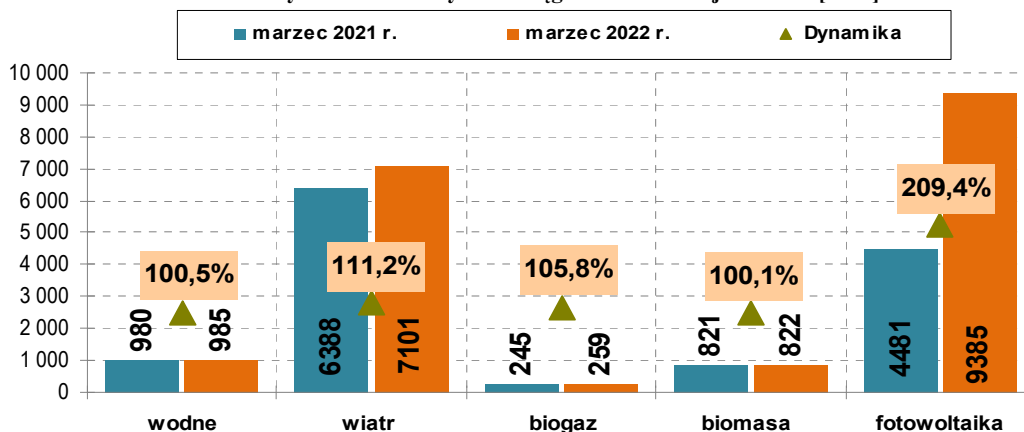


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	12 120,9	13 509,6	111,5
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	11 184,4	12 664,8	113,2
w tym: węgiel kamienny	03	6 892,5	7 412,3	107,5
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	1 964,3	1 815,5	92,4
węgiel brunatny	05	3 381,4	4 455,9	131,8
gaz ziemny	06	796,8	693,7	87,1
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	113,8	103,0	90,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	280,8	313,4	111,6
wodne	09	296,2	245,8	83,0
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	58,8	63,9	108,6
przepływowe	11	237,4	182,0	76,7
wiatrowe ⁴⁾	12	359,5	285,5	79,4
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	1 424,7	1 807,4	126,9
w tym: wodne	14	36,3	33,2	91,6
wiatrowe ⁵⁾	15	1 080,4	963,3	89,2
biogazowe	16	57,9	65,9	114,0
na biomasę	17	0,8	0,4	54,1
Elektrownie przemysłowe	18	1 117,0	1 008,5	90,3
z tego: węgiel kamienny	19	255,8	229,3	89,6
gaz ziemny	20	383,0	343,9	89,8
biomasa/biogaz	21	139,7	119,1	85,3
pozostałe paliwa	22	280,1	275,0	98,2
współspalanie biomasy/biogazu	23	58,5	41,3	70,6
RAZEM ⁸⁾	24	14 662,6	16 325,6	111,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	11 989,3	13 409,9	111,8
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	2 614,5	2 851,8	109,1
z tego: elektrownie wodne	27	273,8	215,4	78,7
elektrownie wiatrowe	28	1 439,8	1 248,8	86,7
elektrownie biogazowe	29	107,5	114,7	106,7
elektrownie biomasowe	30	371,6	384,1	103,4
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	172,3	144,2	83,7
fotowoltaika	32	249,4	744,5	298,5

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - łącznie z członami pompowymi w elektrowniach wodnych

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

6) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

7) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu i układami hybrydowymi

8) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

9) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

10) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - marzec 2022 r.)

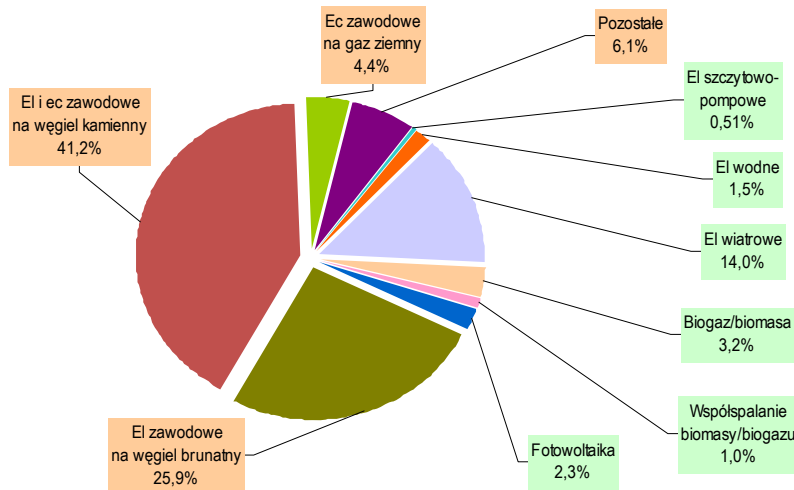


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - marzec		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	37 420,7	37 769,1	100,9
z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾	02	34 706,7	34 466,8	99,3
w tym: węgiel kamienny	03	21 193,9	19 650,4	92,7
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	6 012,4	5 549,3	92,3
węgiel brunatny	05	10 593,5	12 368,5	116,8
gaz ziemny	06	2 583,9	2 118,2	82,0
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	335,4	329,7	98,3
biomasa/biogaz ¹⁾	08	896,1	943,1	105,2
wodne	09	807,7	846,0	104,7
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	217,7	241,7	111,0
przepływowe	11	590,0	604,3	102,4
wiatrowe ⁴⁾	12	1 010,2	1 513,3	149,8
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	3 749,7	6 516,2	173,8
w tym: wodne	14	91,8	93,7	102,1
wiatrowe ⁵⁾	15	3 090,7	5 154,3	166,8
biogazowe	16	163,3	186,5	114,2
na biomasę	17	2,6	0,7	29,1
Elektrownie przemysłowe	18	3 565,3	3 444,0	96,6
z tego: węgiel kamienny	19	775,1	752,7	97,1
gaz ziemny	20	1 430,2	1 342,9	93,9
biomasa/biogaz	21	365,8	384,7	105,2
pozostałe paliwa	22	838,2	836,0	99,7
współspalanie biomasy/biogazu	23	156,1	127,6	81,7
RAZEM ⁸⁾	24	44 735,7	47 729,3	106,7
w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne ⁶⁾	25	37 414,3	37 068,3	99,1
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	7 103,7	10 419,3	146,7
z tego: elektrownie wodne	27	682,2	698,5	102,4
elektrownie wiatrowe	28	4 100,9	6 667,5	162,6
elektrownie biogazowe	29	301,7	325,2	107,8
elektrownie biomasowe	30	1 126,0	1 189,9	105,7
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	491,5	457,3	93,0
fotowoltaika	32	401,4	1 081,0	269,3

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - łącznie z członami pompowymi w elektrowniach wodnych

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

6) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem

współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

7) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu

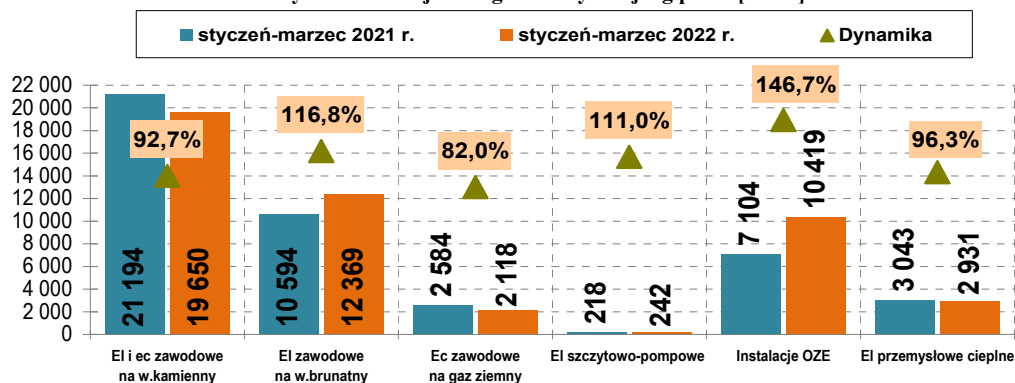
i układami hybrydowymi

8) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

9) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

10) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]



**Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
			marzec			marzec		
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	71 786	52 266	kJ/kg	21 746	21 647
		02	tys. ton	3 301	2 414			
	2022	03	TJ	77 320	58 510	kJ/kg	21 319	21 191
		04	tys. ton	3 627	2 761			
Indeks dynamiki		05	%	107,7	111,9	%	98,0	97,9
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	32 277	31 779	kJ/kg	8 187	8 184
		07	tys. ton	3 942	3 883			
	2022	08	TJ	41 255	38 732	kJ/kg	8 400	8 372
		09	tys. ton	4 911	4 626			
Indeks dynamiki		10	%	127,8	121,9	%	102,6	102,3
Gaz ziemny	2021	11	TJ	6 976	4 302	kJ/m ³	33 189	33 390
		12	TJ	6 815	3 566			
Indeks dynamiki		13	%	97,7	82,9	%	97,1	94,6
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	2 010	800	kJ/m ³	5 585	9 487
		15	TJ	1 624	752			
Indeks dynamiki		16	%	80,8	94,0	%	100,0	107,6
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	286	89,0	kJ/kg	x	x
		18	TJ	248	79,3			
Indeks dynamiki		19	%	86,4	89,1	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	222	173	kJ/m ³	20 264	20 230
		21	TJ	201	162			
Indeks dynamiki		22	%	90,6	93,9	%	99,2	99,3
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	4 702	3 188	kJ/kg	9 791	9 959
		24	TJ	4 737	3 155			
Indeks dynamiki		25	%	100,7	99,0	%	97,3	96,6
RAZEM	2021	26	TJ	118 260	92 597	x	x	x
	2022	27	TJ	132 199	104 958	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	111,8	113,3	x	x	x

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

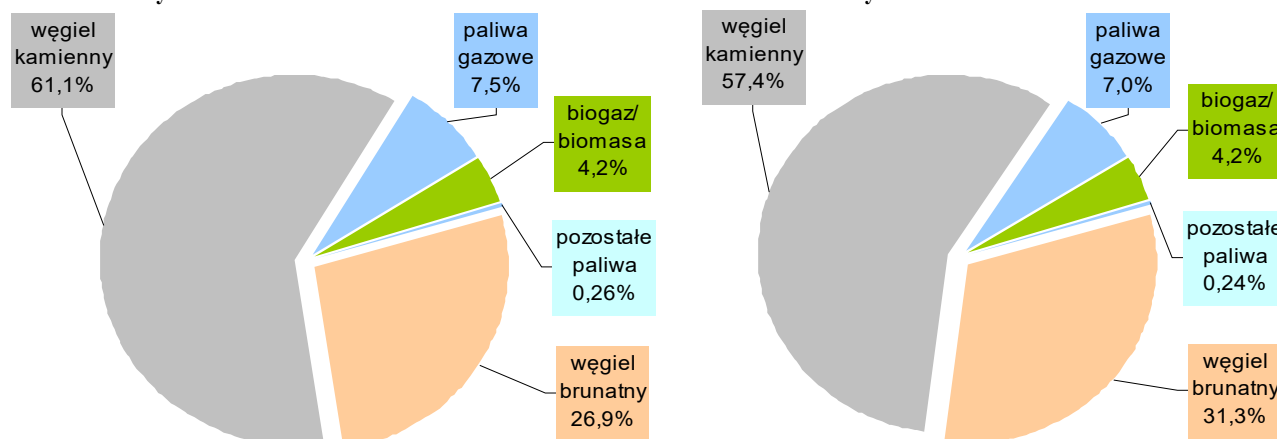
2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Tabela 6.2 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za okres sprawozdawczy**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opała		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
			styczeń - marzec			styczeń - marzec		
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	228 259	160 895	kJ/kg	21 718	21 579
		02	tys. ton	10 510	7 456			
	2022	03	TJ	211 332	150 855	kJ/kg	21 260	21 125
		04	tys. ton	9 941	7 141			
Indeks dynamiki		05	%	92,6	93,8	%	97,9	97,9
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	100 630	98 986	kJ/kg	8 105	8 099
		07	tys. ton	12 416	12 223			
	2022	08	TJ	115 241	108 518	kJ/kg	8 316	8 297
		09	tys. ton	13 858	13 079			
Indeks dynamiki		10	%	114,5	109,6	%	102,6	102,5
Gaz ziemny	2021	11	TJ	22 786	14 126	kJ/m ³	33 563	33 940
		12	TJ	20 537	10 587	kJ/m ³	32 510	31 880
Indeks dynamiki		13	%	90,1	74,9	%	96,9	93,9
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	5 396	2 188	kJ/m ³	5 398	9 308
		15	TJ	5 136	2 218	kJ/m ³	5 242	9 762
Indeks dynamiki		16	%	95,2	101,4	%	97,1	104,9
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	979	251,4	kJ/kg	x	x
		18	TJ	877	205,0	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	89,5	81,5	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	632	493	kJ/m ³	20 186	20 029
		21	TJ	567	464	kJ/m ³	19 958	19 937
Indeks dynamiki		22	%	89,8	94,2	%	98,9	99,5
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	14 982	9 559	kJ/kg	9 894	10 098
		24	TJ	14 763	9 516	kJ/kg	9 368	9 510
Indeks dynamiki		25	%	98,5	99,5	%	94,7	94,2
RAZEM	2021	26	TJ	373 664	286 498	x	x	x
	2022	27	TJ	368 453	282 362	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	98,6	98,6	x	x	x

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym 2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
styczeń - marzec 2021 r.**



**Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
			marzec			marzec		
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	7 329	1 445	kJ/kg	22 173	22 479
		02	tys. ton	331	64			
	2022	03	TJ	6 271	1 204	kJ/kg	22 034	22 002
		04	tys. ton	285	55			
Indeks dynamiki		05	%	85,6	83,3	%	99,4	97,9
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2022	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-	-
Gaz ziemny	2021	11	TJ	4 245	2 424	kJ/m ³	33 475	32 524
		12	TJ	3 569	2 183			
Indeks dynamiki		13	%	84,1	90,0	%	101,6	103,1
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	1 116	715	kJ/m ³	16 652	16 846
		15	TJ	1 156	813			
Indeks dynamiki		16	%	103,6	113,7	%	99,9	98,5
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	4 533	986	kJ/kg	x	x
		18	TJ	4 878	1 141			
Indeks dynamiki		19	%	107,6	115,7	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	275	143	kJ/m ³	20 979	20 538
		21	TJ	272	135			
Indeks dynamiki		22	%	99,1	94,4	%	98,4	98,8
Biomasa	2021	23	TJ	3 243	856	kJ/kg	9 773	9 435
		24	TJ	2 939	625			
Indeks dynamiki		25	%	90,6	73,0	%	95,0	98,1
RAZEM	2021	26	TJ	20 742	6 570	x	x	x
	2022	27	TJ	19 086	6 101	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	92,0	92,9	x	x	x

**Tabela 7.2 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za okres sprawozdawczy**

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałow	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
				styczeń - marzec			styczeń - marzec	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	22 029	4 352	kJ/kg	22 273	22 417
		02	tys. ton	989	194			
	2022	03	TJ	20 411	3 808	kJ/kg	22 073	22 027
		04	tys. ton	925	173			
	Indeks dynamiki	05	%	92,7	87,5	%	99,1	98,3
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-		-	-
	2022	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-		-	-
	Indeks dynamiki	10	%	-	-	%	-	-
Gaz ziemny	2021	11	TJ	14 426	8 592	kJ/m ³	33 523	32 939
	2022	12	TJ	12 189	7 680	kJ/m ³	33 984	33 511
	Indeks dynamiki	13	%	84,5	89,4	%	101,4	101,7
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	3 490	2 224	kJ/m ³	16 849	16 875
	2022	15	TJ	3 342	2 361	kJ/m ³	16 713	16 650
	Indeks dynamiki	16	%	95,8	106,1	%	99,2	98,7
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	13 453	2 932	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	14 811	3 449	kJ/kg	x	x
	Indeks dynamiki	19	%	110,1	117,6	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	751	387	kJ/m ³	20 740	20 275
	2022	21	TJ	808	394	kJ/m ³	20 661	20 298
	Indeks dynamiki	22	%	107,5	101,9	%	99,6	100,1
Biomasa	2021	23	TJ	9 442	2 375	kJ/kg	9 188	9 148
	2022	24	TJ	9 124	2 122	kJ/kg	9 034	9 202
	Indeks dynamiki	25	%	96,6	89,3	%	98,3	100,6
RAZEM	2021	26	TJ	63 592	20 863	x	x	x
	2022	27	TJ	60 684	19 815	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	95,4	95,0	x	x	x

**Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe)
- stan na koniec miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie			Jednostki miary	marzec		Indeks dynamiki %
				2021	2022	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	6 808	4 305	63,2
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	866	349	40,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	667	58	8,7
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	21 988	21 310	96,9

Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		marzec		Indeks dynamiki	marzec		Indeks dynamiki
		2021	2022		2021	2022	
		Jednostki miary					
		szt.		%	MW		%
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	509 491	966 350	189,7	3 305,41	6 915,36	209,2
z tego: wodne	02	64	78	121,9	1,14	1,23	108,0
wiatrowe	03	70	60	85,7	0,24	0,28	119,0
fotowoltaiczne (PV)	04	509 278	966 096	189,7	3 303,15	6 912,54	209,3
hybrydowe	05	43	53	123,3	0,46	0,61	132,2
biogazowe	06	17	37	217,6	0,29	0,53	181,0
biomasowe	07	19	25	131,6	0,12	0,16	133,1

Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej - dane za okres sprawozdawczy (dok.)

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		marzec		Indeks dynamiki	styczeń - marzec		Indeks dynamiki
		2021	2022		2021	2022	
		Jednostki miary					
		MWh		%	MWh		%
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	159 097,6	481 060,1	302,4	253 705,3	694 322,7	273,7
z tego: wodne	02	208,5	216,7	103,9	532,1	545,1	102,4
wiatrowe	03	6,0	14,2	238,6	10,3	24,5	237,1
fotowoltaiczne (PV)	04	158 836,8	480 707,2	302,6	253 054,1	693 521,9	274,1
hybrydowe	05	17,7	34,2	193,0	32,0	57,6	180,1
biogazowe	06	23,3	71,9	308,4	63,7	151,4	237,8
biomasowe	07	5,2	15,8	302,8	13,1	22,1	169,2

Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego) - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana	Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		marzec		styczeń - marzec	
		2022		2022	
		Jednostki miary		Jednostki miary	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	73 300	686,29	155 058	1 445,81
z tego: wodne	02	3	0,95	7	0,99
wiatrowe	03	5	20,55	11	53,21
fotowoltaiczne (PV)	04	73 289	664,25	155 030	1 387,87
hybrydowe	05	–	–	–	–
biogazowe	06	2	0,53	8	3,55
biomasowe	07	1	0,01	2	0,19
Jednostki kogeneracji	08	2	1,97	7	21,31

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

