

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 3 (351) MARZEC 2023

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 2023

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, Kacper Galewski

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	17
Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	20
Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych.....	22
Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe).....	24
Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.	24
Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)	25

Spis rysunków :

Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2023 roku.....	8
Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej	9
Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej.....	9
Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna	16
Rysunek 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE	16
Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej	19
Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw	19
Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej.....	21

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

Do grupy elektrociepłowni na gaz ziemny (PW) zaliczono:

PGE GiEK S.A. - Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A. - Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A. - Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A. - Ec Toruń, Veolia Zachód Spółka z o.o. - Ec. Jarocin, Veolia Zachód Spółka z o.o. - 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, TAMEH Polska Spółka z o. o. - Zakład Wytwarzania Kraków Ec.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

- ciepłone (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 ciepłone albo do grupy elektrownie przemysłowe, w zależności od klasy PKD 2007 danej elektrowni.

Tabela 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy^{1, 2)}

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	17 594	15 931	90,6
Produkcja ogółem	02	16 392	14 794	90,3
z tego: elektrownie PW	03	13 355	10 651	79,8
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	12 499	9 484	75,9
elektrownie niezależne ³⁾	05	1 984	2 895	145,9
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	170	219	128,8
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	1 053	1 248	118,5
Import (pobór)	08	1 202	1 137	94,6
ROZCHÓD	09	17 594	15 931	90,6
Zużycie ogółem	10	15 884	15 180	95,6
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 314	1 081	82,3
z tego: na energię elektryczną	12	1 077	857	79,6
na produkcję ciepła	13	238	224	94,2
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	41	42	104,6
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	142	137	96,2
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	95	156	163,9
Eksport (oddanie)	17	1 710	751	43,9

1) Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

2) Nie obejmuje magazynowania energii elektrycznej z wył. magazynów elektrowni szczytowo-pompowych

3) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2023 roku [GWh]

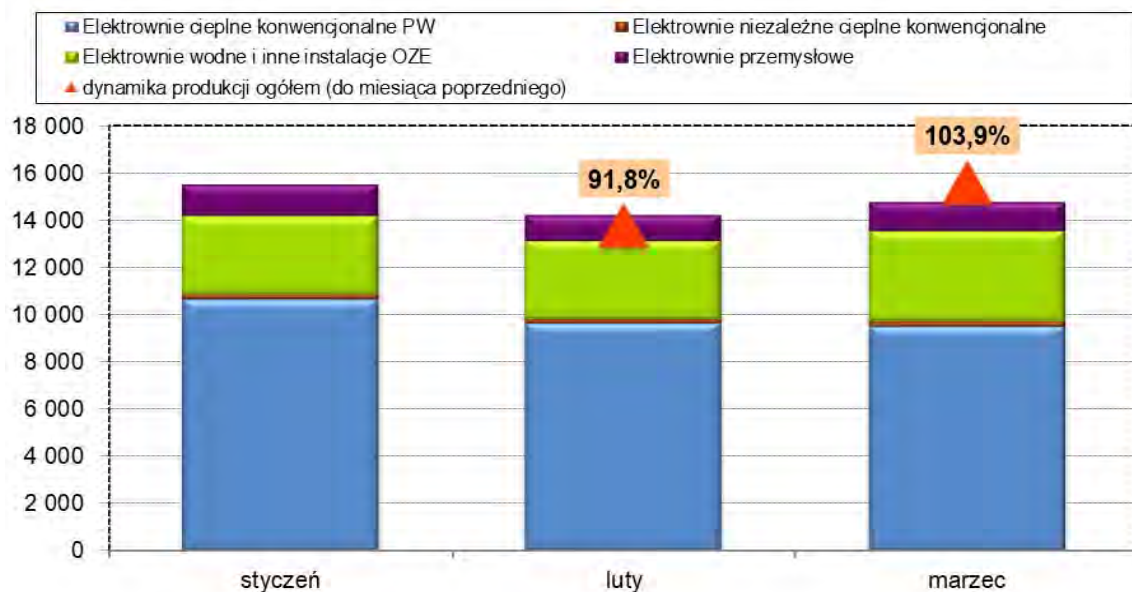


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy^{1,2)}

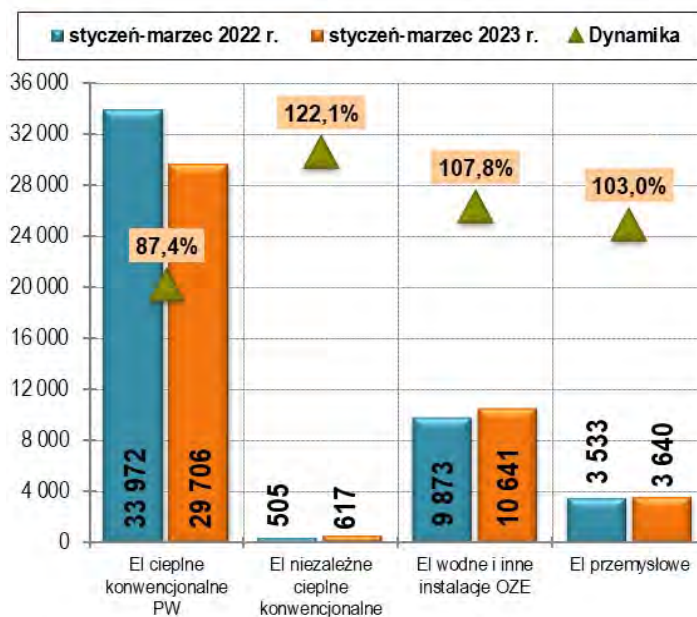
Wyszczególnienie		styczeń - marzec		Indeks dynamiki
		2022	2023	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	51 622	48 315	93,6
Produkcja ogółem	02	47 884	44 604	93,1
z tego: elektrownie PW	03	37 321	33 168	88,9
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	33 972	29 706	87,4
elektrownie niezależne ³⁾	05	7 031	7 796	110,9
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	505	617	122,1
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	3 533	3 640	103,0
Import (pobór)	08	3 738	3 711	99,3
ROZCHÓD	09	51 622	48 315	93,6
Zużycie ogółem	10	46 923	45 230	96,4
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	3 701	3 336	90,1
z tego: na energię elektryczną	12	2 958	2 634	89,0
na produkcję ciepła	13	743	703	94,6
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	135	128	94,3
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	444	418	94,1
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	353	449	127,1
Eksport (oddanie)	17	4 699	3 085	65,6

1) Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

2) Nie obejmuje magazynowania energii elektrycznej z wyl. magazynów elektrowni szczytowo-pompowych

3) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

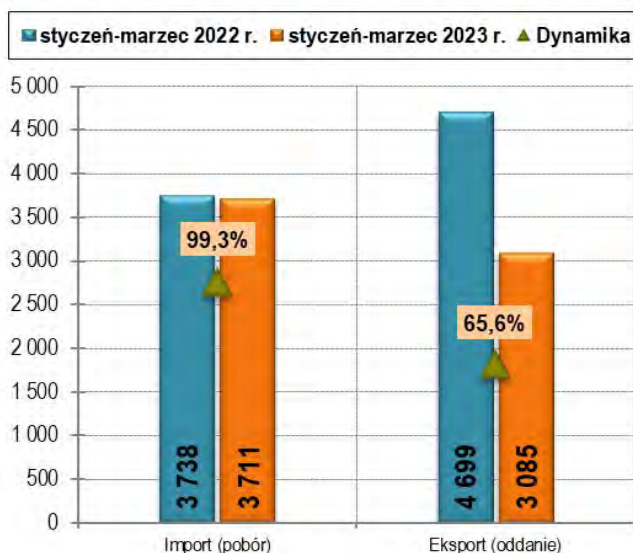


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	marzec		Indeks dynamiki	
		2022	2023	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	4 456	2 957	66,4
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	41 255	27 669	67,1
	03	tys. ton	4 911	3 340	68,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	38 732	27 251	70,4
	05	tys. ton	4 626	3 290	71,1
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 400	8 283	98,6
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,47	10,84	114,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	531	358	67,4
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	5 610	3 926	70,0
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	51 100	35 105	68,7
	13	tys. ton	2 411	1 664	69,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	49 530	33 810	68,3
	15	tys. ton	2 333	1 600	68,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 195	21 096	99,5
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	126	142	112,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	120	132	110,0
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,54	8,94	104,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	329	238	72,1
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 676	4 730	176,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 768	1 695	95,8
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	23 292	21 449	92,1
	24	tys. ton	1 081	1 001	92,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	8 344	8 272	99,1
	26	tys. ton	396	394	99,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 541	21 424	99,5
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 436	1 557	108,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	593	631	106,4
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,83	5,83	99,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	426	409	96,0
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 199	2 199	183,4

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	marzec		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	664	906	136,4
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	5 486	7 415	135,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 270	4 454	136,2
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 116	33 457	104,2
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	291	190	65,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2,05	1,66	81,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	322	439	136,2
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	9	49	539,6
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	273	323	118,5
Zużycie biomasy	43	TJ	3 200	3 660	114,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 327	2 774	119,2
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,41	7,13	84,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	458	517	112,8
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	193	244	126,2
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 635	1 848	70,1
	49	tys. ton	122	89	72,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	635	463	72,9
	51	tys. ton	32	25	77,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 601	20 818	96,4
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	766	1 695	221,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	313	745	238,1
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	268	146	54,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	139	123	88,8
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	302	351	116,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	171	218	127,0
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,35	3,81	87,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	294	412	140,3
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	108	121	111,4
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	12 965	10 051	77,5
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,09	8,14	100,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	394	312	79,1

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń - marzec		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	12 369	9 485	76,7
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	115 241	88 465	76,8
	03	tys. ton	13 858	10 768	77,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	108 518	87 106	80,3
	05	tys. ton	13 079	10 604	81,1
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 316	8 215	98,8
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,66	10,41	107,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	1 473	1 148	77,9
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	14 154	12 549	88,7
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	129 071	113 005	87,6
	13	tys. ton	6 111	5 348	87,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	124 437	108 627	87,3
	15	tys. ton	5 879	5 132	87,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 121	21 132	100,1
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	552	382	69,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	472	355	75,1
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,78	8,92	101,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	831	759	91,3
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 676	4 730	176,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	5 416	5 218	96,4
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	72 352	67 760	93,7
	24	tys. ton	3 378	3 156	93,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	24 541	23 865	97,2
	26	tys. ton	1 168	1 136	97,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 418	21 473	100,3
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	4 552	4 656	102,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	1 806	1 806	100,0
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,54	5,53	99,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	1 305	1 259	96,5
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 199	2 199	183,4

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń - marzec		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	2 035	2 453	120,6
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	16 634	20 718	124,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	9 754	11 642	119,4
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 349	33 394	103,2
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	1 550	740	47,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	1,81	1,66	91,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	986	1 187	120,4
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	9	49	539,6
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	835	940	112,6
Zużycie biomasy	43	TJ	9 802	10 775	109,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	6 962	7 845	112,7
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,22	7,03	85,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	1 404	1 505	107,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	573	704	122,9
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	8 342	6 231	74,7
	49	tys. ton	385	291	75,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	1 869	1 459	78,1
	51	tys. ton	94	74	79,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 674	21 410	98,8
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	2 093	4 545	217,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	904	1 952	216,0
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	790	411	52,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	381	349	91,5
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	907	934	102,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	501	581	116,0
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,52	3,80	84,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	870	1 192	137,0
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	108	121	111,4
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	35 380	31 350	88,6
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,11	8,07	99,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	1 076	973	90,5

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
		2022	2023	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	39 476,9	38 370,5	97,2
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	34 512,8	32 863,2	95,2
w tym: węgiel kamienny	03	23 000,7	21 470,3	93,3
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 885,3	4 794,9	98,1
węgiel brunatny	05	9 051,8	8 908,4	98,4
gaz ziemny	06	2 460,3	2 484,5	101,0
biomasa/biogaz ¹⁾	07	721,0	784,6	108,8
wodne	08	2 291,9	2 292,2	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	878,9	879,2	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 791,6	1 898,0	105,9
fotowoltaika ⁴⁾	12	159,5	532,6	333,8
Elektrownie niezależne pozostałe	13	14 798,5	19 455,6	131,5
w tym: wodne	14	98,0	98,0	100,0
wiatrowe ⁵⁾	15	5 482,6	6 675,6	121,8
biogazowe	16	153,7	164,5	107,0
na biomasę	17	4,8	5,0	106,0
fotowoltaika ⁶⁾	18	9 053,9	12 488,6	137,9
hybrydowa instalacja OZE	19	5,5	23,8	434,5
Elektrownie przemysłowe	20	3 565,3	3 641,8	102,1
z tego: węgiel kamienny	21	1 081,8	1 124,0	103,9
gaz ziemny	22	1 513,3	1 543,0	102,0
biomasa/biogaz	23	291,4	296,8	101,9
pozostałe paliwa	24	678,8	677,9	99,9
RAZEM	25	57 840,7	61 468,0	106,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	37 786,2	36 207,7	95,8
instalacje odnawialnego źródła energii	27	18 641,5	23 847,4	127,9
z tego: elektrownie wodne	28	977,5	977,8	100,0
elektrownie wiatrowe	29	7 274,2	8 573,7	117,9
elektrownie biogazowe	30	262,8	282,2	107,4
elektrownie na biomasę	31	908,1	968,8	106,7
fotowoltaika	32	9 213,5	13 021,2	141,3
hybrydowa instalacja OZE	33	5,5	23,8	434,5

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

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

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	37 100,9	36 821,0	99,2
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	32 251,5	31 545,6	97,8
w tym: węgiel kamienny	03	21 529,6	20 937,9	97,3
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 499,6	4 407,9	98,0
węgiel brunatny	05	8 397,4	8 262,5	98,4
gaz ziemny	06	2 324,4	2 345,2	100,9
biomasa/biogaz ¹⁾	07	640,5	673,6	105,2
wodne	08	2 309,3	2 310,1	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,3	887,1	100,1
wiatrowe ³⁾	11	1 756,6	1 863,0	106,1
fotowoltaika ⁴⁾	12	143,1	428,7	299,6
Elektrownie niezależne pozostałe	13	14 723,0	19 350,2	131,4
w tym: wodne	14	98,0	98,0	100,0
wiatrowe ⁵⁾	15	5 407,1	6 570,2	121,5
biogazowe	16	153,7	164,5	107,0
na biomasę	17	4,8	5,0	106,0
fotowoltaika ⁶⁾	18	9 053,9	12 488,6	137,9
hybrydowa instalacja OZE	19	5,5	23,8	434,5
Elektrownie przemysłowe	20	3 436,2	3 503,3	102,0
z tego: węgiel kamienny	21	991,6	1 016,5	102,5
gaz ziemny	22	1 494,3	1 524,4	102,0
biomasa/biogaz	23	275,7	289,2	104,9
pozostałe paliwa	24	674,6	673,2	99,8
RAZEM	25	55 260,1	59 674,6	108,0
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	35 411,4	34 759,3	98,2
instalacje odnawialnego źródła energii	27	18 425,7	23 492,3	127,5
z tego: elektrownie wodne	28	984,9	985,6	100,1
elektrownie wiatrowe	29	7 163,7	8 433,3	117,7
elektrownie biogazowe	30	255,8	275,2	107,6
elektrownie na biomasę	31	818,8	857,1	104,7
fotowoltaika	32	9 197,0	12 917,3	140,5
hybrydowa instalacja OZE	33	5,5	23,8	434,5

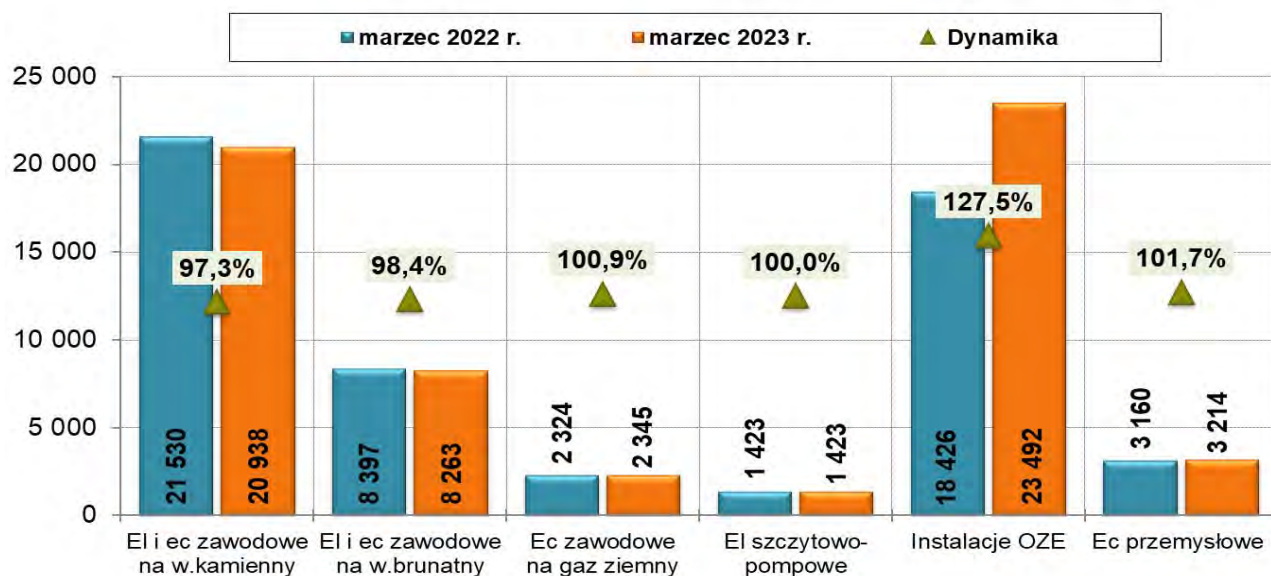
1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]



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

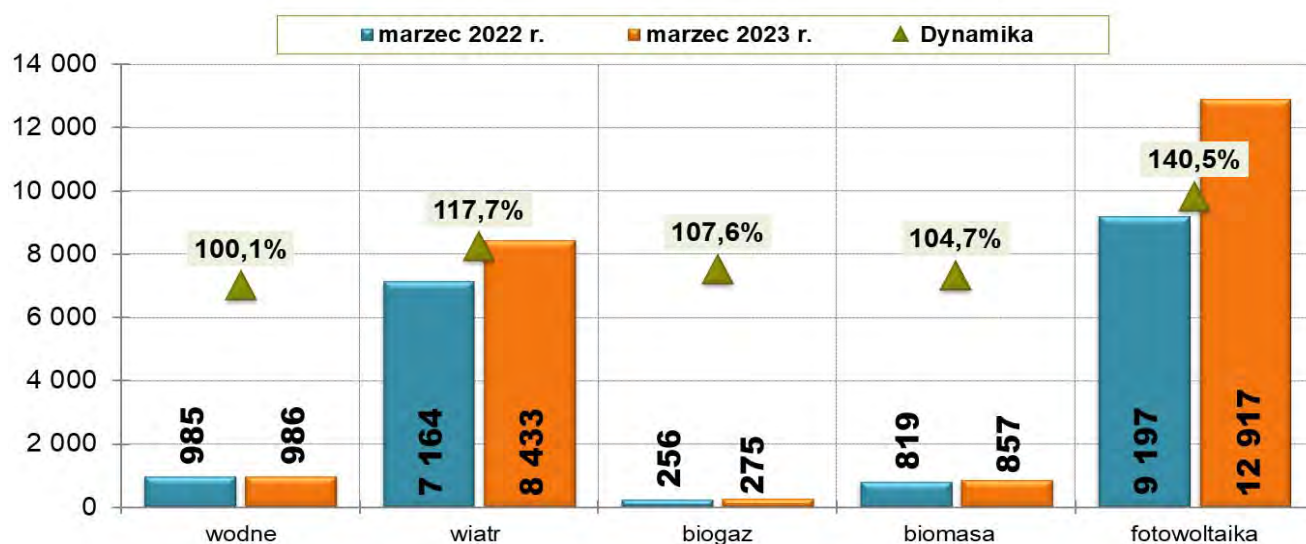


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		marzec		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	13 548,3	10 932,2	80,7
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	12 668,7	9 703,1	76,6
w tym: węgiel kamienny	03	7 390,7	5 590,7	75,6
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	1 793,7	1 679,0	93,6
węgiel brunatny	05	4 455,9	2 957,0	66,4
gaz ziemny	06	719,3	1 032,0	143,5
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	102,8	123,4	120,1
biomasa/biogaz ¹⁾	08	313,0	347,8	111,1
wodne	09	245,8	368,2	149,8
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	63,9	110,6	173,2
przepływowe	11	182,0	257,6	141,6
wiatrowe ⁴⁾	12	299,6	476,3	159,0
fotowoltaika ⁵⁾	13	21,1	36,7	173,8
Elektrownie niezależne pozostałe	14	1 790,5	2 614,3	146,0
w tym: wodne	15	33,2	39,1	117,7
wiatrowe ⁶⁾	16	961,9	1 830,2	190,3
biogazowe	17	65,8	71,2	108,1
na biomasę	18	0,4	0,5	106,9
fotowoltaika ⁷⁾	19	727,8	669,1	91,9
hybrydowa instalacja OZE	20	1,3	4,2	334,9
Elektrownie przemysłowe	21	1 053,2	1 247,8	118,5
z tego: węgiel kamienny	22	231,0	187,1	81,0
gaz ziemny	23	363,7	659,7	181,4
biomasa/biogaz	24	142,2	138,5	97,4
pozostałe paliwa	25	275,0	217,0	78,9
współspalanie biomasy/biogazu	26	41,3	45,6	110,4
RAZEM	27	16 392,0	14 794,3	90,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁸⁾	28	13 435,5	10 643,5	79,2
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	2 892,7	4 040,2	139,7
z tego: elektrownie wodne	30	215,4	296,7	137,8
elektrownie wiatrowe	31	1 261,5	2 306,5	182,8
elektrownie biogazowe	32	114,6	124,2	108,4
elektrownie biomasowe	33	406,9	433,8	106,6
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	144,0	169,0	117,3
fotowoltaika	35	749,0	705,8	94,2
hybrydowa instalacja OZE	36	1,3	4,2	334,9

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - energia oddana z magazynu energii elektrycznej w technologii - el. szczytowo-pompowa

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW6) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki

zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

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

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - marzec		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	37 893,7	33 930,4	89,5
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	34 477,7	30 322,9	87,9
w tym: węgiel kamienny	03	19 584,9	17 711,5	90,4
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	5 483,6	5 200,8	94,8
węgiel brunatny	05	12 368,5	9 485,3	76,7
gaz ziemny	06	2 194,7	2 790,2	127,1
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	329,5	335,9	102,0
biomasa/biogaz ¹⁾	08	943,1	1 026,9	108,9
wodne	09	846,0	1 032,8	122,1
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	241,7	316,9	131,1
przepływowe	11	604,3	715,9	118,5
wiatrowe ⁴⁾	12	1 596,0	1 489,4	93,3
fotowoltaika ⁵⁾	13	30,9	58,5	189,3
Elektrownie niezależne pozostałe	14	6 457,5	7 033,2	108,9
w tym: wodne	15	93,7	102,3	109,2
wiatrowe ⁶⁾	16	5 104,6	5 631,8	110,3
biogazowe	17	186,3	206,8	111,0
na biomasę	18	0,7	1,7	226,0
fotowoltaika ⁷⁾	19	1 068,9	1 078,9	100,9
hybrydowa instalacja OZE	20	3,2	11,6	362,4
Elektrownie przemysłowe	21	3 533,3	3 640,1	103,0
z tego: węgiel kamienny	22	757,8	596,5	78,7
gaz ziemny	23	1 388,6	1 788,1	128,8
biomasa/biogaz	24	423,4	410,9	97,1
pozostałe paliwa	25	836,0	711,9	85,2
współspalanie biomasy/biogazu	26	127,6	132,7	104,0
RAZEM	27	47 884,4	44 603,7	93,1
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁸⁾	28	37 130,0	33 083,4	89,1
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	10 512,8	11 203,4	106,6
z tego: elektrownie wodne	30	698,5	818,3	117,1
elektrownie wiatrowe	31	6 700,6	7 121,2	106,3
elektrownie biogazowe	32	325,0	375,6	115,6
elektrownie biomasowe	33	1 228,6	1 270,7	103,4
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	457,1	468,7	102,5
fotowoltaika	35	1 099,8	1 137,3	103,4
hybrydowa instalacja OZE	36	3,2	11,6	362,4

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - energia oddana z magazynu energii elektrycznej w technologii - el. szczytowo-pompowa

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW6) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki

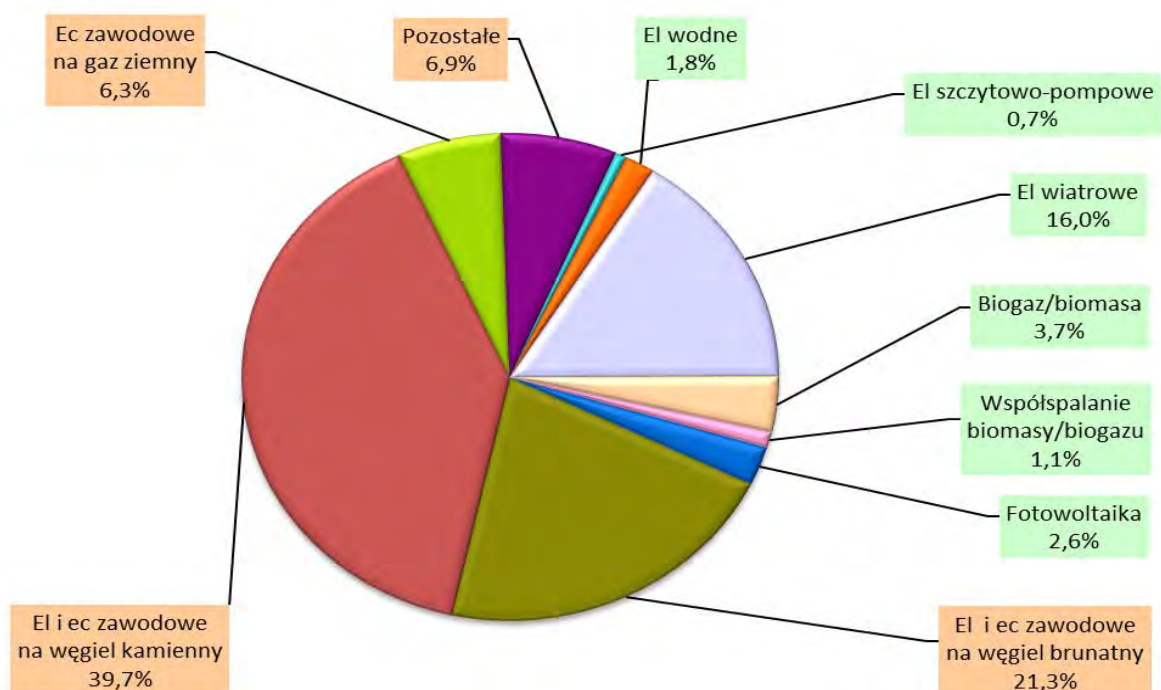
zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

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

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - marzec 2023 r.)



Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]

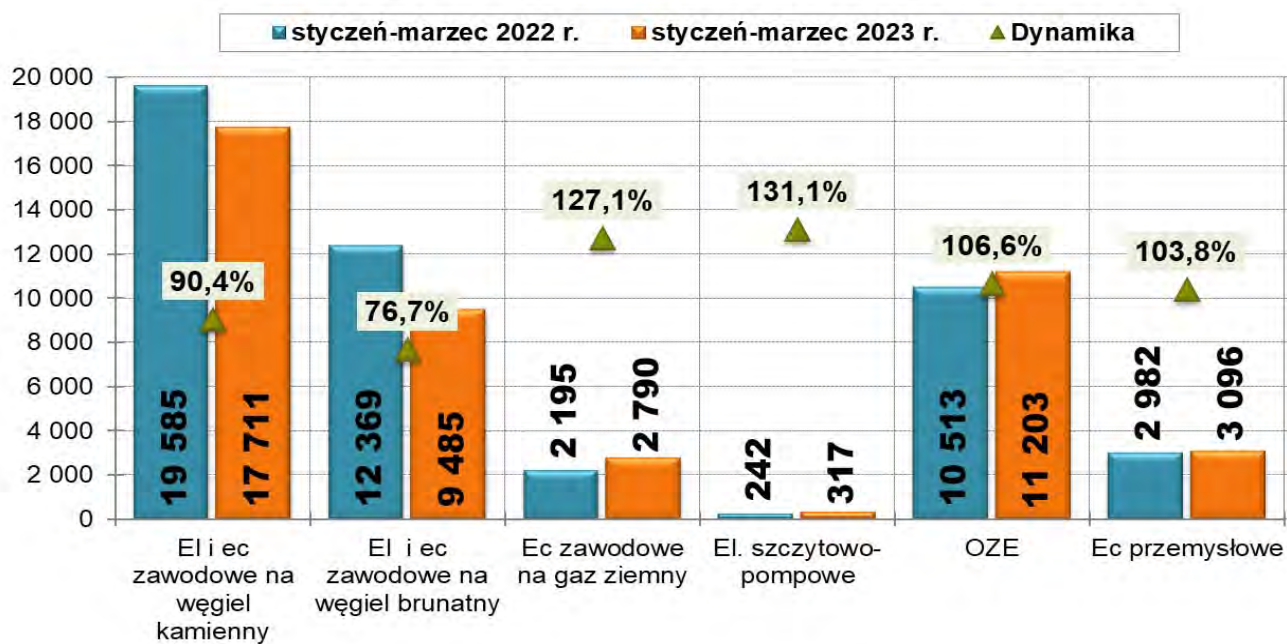


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	77 320	58 510	kJ/kg	21 319	21 191
		02	tys. ton	3 627	2 761			
	2023	03	TJ	58 593	42 545	kJ/kg	21 214	21 074
		04	tys. ton	2 762	2 019			
Indeks dynamiki		05	%	75,8	72,7	%	99,5	99,5
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	41 255	38 732	kJ/kg	8 400	8 372
		07	tys. ton	4 911	4 626			
	2023	08	TJ	27 669	27 251	kJ/kg	8 283	8 283
		09	tys. ton	3 340	3 290			
Indeks dynamiki		10	%	67,1	70,4	%	98,6	98,9
Gaz ziemny	2022	11	TJ	6 850	3 583	kJ/m ³	32 251	31 629
	2023	12	TJ	9 287	5 199	kJ/m ³	33 744	33 205
Indeks dynamiki		13	%	135,6	145,1	%	104,6	105,0
Gaz koksowniczy ¹⁾	2022	14	TJ	1 624	752	kJ/m ³	5 584	10 209
	2023	15	TJ	1 636	791	kJ/m ³	4 943	9 535
Indeks dynamiki		16	%	100,8	105,2	%	88,5	93,4
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	248	79,3	kJ/kg	x	x
	2023	18	TJ	233	77,1	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	94,1	97,2	%	x	x
Biogaz ²⁾	2022	20	TJ	191	158	kJ/m ³	20 006	20 003
	2023	21	TJ	213	177	kJ/m ³	20 503	20 540
Indeks dynamiki		22	%	111,4	112,2	%	102,5	102,7
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	4 755	3 159	kJ/kg	9 529	9 619
	2022	24	TJ	5 247	3 506	kJ/kg	9 495	9 639
Indeks dynamiki		25	%	110,4	111,0	%	99,6	100,2
RAZEM	2022	26	TJ	132 243	104 974	x	x	x
	2023	27	TJ	102 878	79 546	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	77,8	75,8	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 opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną			razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	211 334	150 856	kJ/kg	21 260	21 125	
		02	tys. ton	9 941	7 141				
	2023	03	TJ	187 739	133 952	kJ/kg	21 272	21 120	
		04	tys. ton	8 826	6 342				
Indeks dynamiki		05	%	88,8	88,8	%	100,1	100,0	
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	115 241	108 518	kJ/kg	8 316	8 297	
		07	tys. ton	13 858	13 079				
	2023	08	TJ	88 465	87 106	kJ/kg	8 215	8 214	
		09	tys. ton	10 768	10 604				
Indeks dynamiki		10	%	76,8	80,3	%	98,8	99,0	
Gaz ziemny	2022	11	TJ	20 640	10 658	kJ/m ³	32 540	31 969	
	2023	12	TJ	25 946	13 593		kJ/m ³	33 668	32 965
Indeks dynamiki		13	%	125,7	127,5	%	103,5	103,1	
Gaz koksowniczy ¹⁾	2022	14	TJ	5 136	2 218	kJ/m ³	5 242	9 762	
	2023	15	TJ	4 289	1 966		kJ/m ³	4 616	8 916
Indeks dynamiki		16	%	83,5	88,7	%	88,1	91,3	
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	877	205,0	kJ/kg	x	x	
	2023	18	TJ	624	184,5		kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	71,2	90,0	%	x	x	
Biogaz ²⁾	2022	20	TJ	546	454	kJ/m ³	19 915	19 943	
	2023	21	TJ	588	487		kJ/m ³	20 253	20 285
Indeks dynamiki		22	%	107,6	107,4	%	101,7	101,7	
Biomasa ²⁾	2022	23	TJ	14 819	9 526	kJ/kg	9 373	9 511	
	2023	24	TJ	15 231	9 836		kJ/kg	9 461	9 533
Indeks dynamiki		25	%	102,8	103,3	%	100,9	100,2	
RAZEM	2022	26	TJ	368 592	282 433	x	x	x	
	2023	27	TJ	322 881	247 125		x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	87,6	87,5	x	x	x	

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

Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej

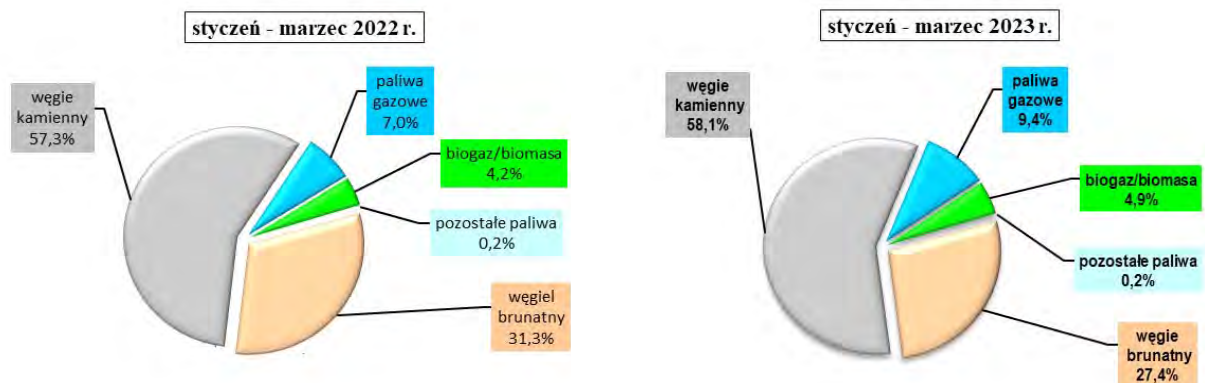


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	6 336	1 214	kJ/kg	21 978	22 052
		02	tys. ton	288	55			
	2023	03	TJ	5 693	926	kJ/kg	21 861	22 013
		04	tys. ton	260	42			
	Indeks dynamiki		05	%	89,9	76,3	%	99,5
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2023	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2022	11	TJ	3 733	2 306	kJ/m ³	33 501	32 651
	2023	12	TJ	5 478	3 780			
Indeks dynamiki		13	%	146,7	163,9	%	102,9	105,1
Gaz koksowniczy	2022	14	TJ	1 156	813	kJ/m ³	16 643	16 592
	2023	15	TJ	711	292			
Indeks dynamiki		16	%	61,5	36,0	%	104,7	103,9
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	4 909	1 151	kJ/kg	x	x
	2023	18	TJ	4 249	1 061			
Indeks dynamiki		19	%	86,6	92,2	%	x	x
Biogaz	2022	20	TJ	295	139	kJ/m ³	20 587	20 243
	2023	21	TJ	334	155			
Indeks dynamiki		22	%	113,5	111,9	%	100,9	101,2
Biomasa	2022	23	TJ	3 819	1 011	kJ/kg	9 199	9 189
	2023	24	TJ	4 113	903			
Indeks dynamiki		25	%	107,7	89,3	%	99,5	101,5
RAZEM	2022	26	TJ	20 248	6 635	x	x	x
	2023	27	TJ	20 579	7 118			
Indeks dynamiki		28	%	101,6	107,3	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 opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	20 623	3 829	kJ/kg	22 038	22 130
		02	tys. ton	936	173			
	2023	03	TJ	17 588	2 887	kJ/kg	21 690	21 695
		04	tys. ton	811	133			
	Indeks dynamiki	05	%	85,3	75,4	%	98,4	98,0
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2023	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki	10	%	-	-	%	-	-
Gaz ziemny	2022	11	TJ	12 740	8 000	kJ/m ³	33 711	32 969
	2023	12	TJ	15 601	10 280	kJ/m ³	34 335	34 050
	Indeks dynamiki	13	%	122,5	128,5	%	101,9	103,3
Gaz koksowniczy	2022	14	TJ	3 342	2 361	kJ/m ³	16 713	16 650
	2023	15	TJ	2 663	1 432	kJ/m ³	17 154	16 958
	Indeks dynamiki	16	%	79,7	60,6	%	102,6	101,8
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	14 939	3 485	kJ/kg	x	x
	2023	18	TJ	13 034	2 867	kJ/kg	x	x
	Indeks dynamiki	19	%	87,2	82,3	%	x	x
Biogaz	2022	20	TJ	870	400	kJ/m ³	20 609	20 215
	2023	21	TJ	965	456	kJ/m ³	20 570	20 294
	Indeks dynamiki	22	%	110,9	113,9	%	99,8	100,4
Biomasa	2022	23	TJ	11 476	2 982	kJ/kg	8 812	8 840
	2023	24	TJ	11 802	2 809	kJ/kg	9 084	9 180
	Indeks dynamiki	25	%	102,8	94,2	%	103,1	103,8
RAZEM	2022	26	TJ	63 991	21 056	x	x	x
	2023	27	TJ	61 654	20 731	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	96,3	98,5	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	4 307	7 705	178,9
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	349	273	78,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	58	56	97,4
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	21 310	21 102	99,0

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		marzec		Indeks dynamiki %	marzec		Indeks dynamiki %
		2022	2023		2022	2023	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	995 773	1 241 907	124,7	7 038,24	9 354,39	132,9
z tego: wodne	02	78	93	119,2	1,23	1,40	113,7
wiatrowe	03	61	57	93,4	0,28	0,31	111,3
fotowoltaiczne (PV)	04	995 519	1 241 574	124,7	7 035,42	9 350,28	132,9
hybrydowe	05	53	88	166,0	0,61	1,17	191,2
biogazowe	06	37	49	132,4	0,53	0,82	153,9
biomasowe	07	25	45	180,0	0,16	0,41	253,4

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 %
		2022	2023		2022	2023	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	497 947,3	458 021,5	92,0	722 629,9	710 461,7	98,3
z tego: wodne	02	211,3	217,6	103,0	542,4	545,7	100,6
wiatrowe	03	10,3	10,9	105,7	14,7	18,1	122,9
fotowoltaiczne (PV)	04	497 598,3	457 636,6	92,0	721 840,6	709 528,5	98,3
hybrydowe	05	39,8	37,8	95,0	58,6	64,0	109,2
biogazowe	06	71,9	105,3	146,5	151,4	284,3	187,8
biomasowe	07	15,8	13,3	84,1	22,1	21,1	95,1

Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)¹⁾ - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana	Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		marzec		styczeń - marzec	
		2023		2023	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	17 271	395,21	46 319	1125,67
z tego: wodne	02	1	0,01	3	0,08
wiatrowe	03	3	14,00	14	125,74
fotowoltaiczne (PV)	04	17 263	379,34	46 290	981,88
hybrydowe	05	-	-	2	7,51
biogazowe	06	4	1,87	9	5,46
biomasowe	07	-	-	1	5,00
Jednostki kogeneracji	08	4	12,53	15	40,94

1) - łącznie z jednostkami będącymi w rozruchu technologicznym

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

