

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 2 (362) LUTY 2024

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 2024

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 2024 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, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o.o. - (Ec. Mysłowice), Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o. (Ec. Mysłowice, Ec. Śląsk, Ec. Wieczorek, Ec. Wujek, Ec. Wesola), 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., Veolia Południe Spółka z o. o. - Ec. Tarnowskie Góry.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni:

- 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 wydzieleniu ich jako odrębnych jednostek),
- pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.

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

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 zjawiskonie występuje
- Znak (x) - brak sensu fizycznego

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

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2023	2024	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	15 455	15 290	98,9
Produkcja ogółem	02	14 261	13 903	97,5
z tego: elektrownie PW	03	10 717	9 716	90,7
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	9 597	8 529	88,9
elektrownie niezależne ³⁾	05	2 464	2 935	119,1
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	196	234	119,5
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	1 081	1 252	115,8
Import (pobór)	08	1 194	1 386	116,1
ROZCHÓD	09	15 455	15 290	98,9
Zużycie ogółem	10	14 450	14 452	100,0
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 076	981	91,1
z tego: na energię elektryczną	12	844	758	89,8
na produkcję ciepła	13	232	222	96,0
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	41	39	94,1
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	131	135	102,8
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	142	157	110,7
Eksport (oddanie)	17	1 005	838	83,4

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 2024 roku [GWh]

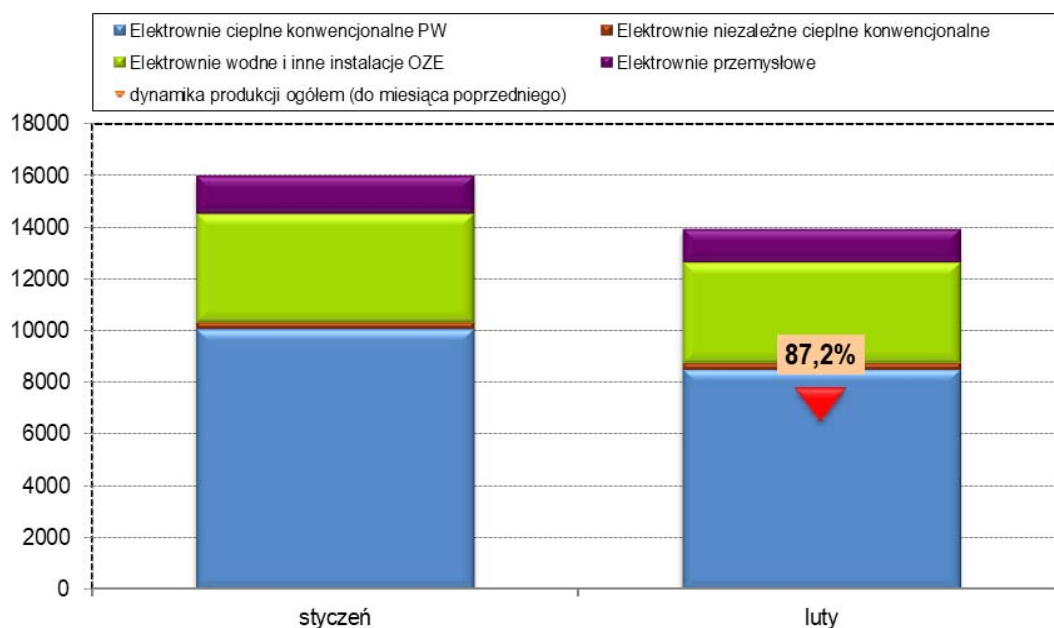


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy^{1, 2)}

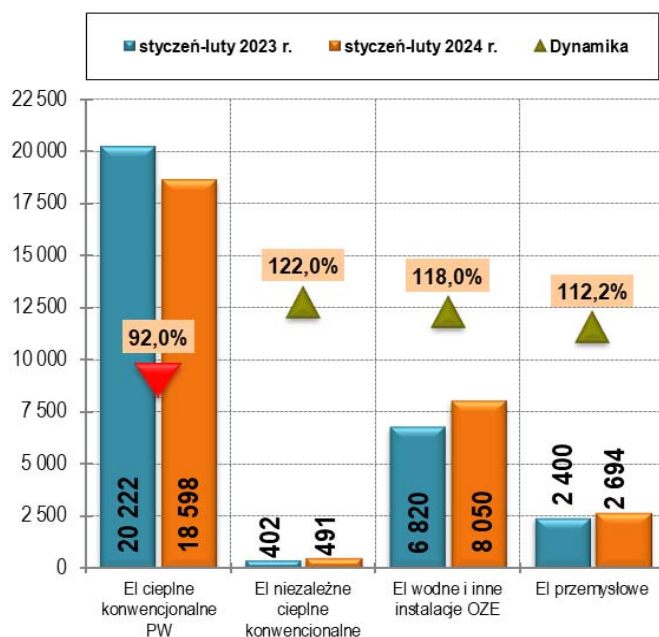
Wyszczególnienie		styczeń - luty		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	32 419	32 683	100,8
Produkcja ogółem	02	29 845	29 833	100,0
z tego: elektrownie PW	03	22 537	21 114	93,7
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	20 222	18 598	92,0
elektrownie niezależne ³⁾	05	4 907	6 026	122,8
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	402	491	122,0
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	2 400	2 694	112,2
Import (pobór)	08	2 574	2 850	110,7
ROZCHÓD	09	32 419	32 683	100,8
Zużycie ogółem	10	30 085	30 746	102,2
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	2 255	2 158	95,7
z tego: na energię elektryczną	12	1 776	1 640	92,3
na produkcję ciepła	13	479	518	108,3
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	86	95	111,1
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	282	286	101,5
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	293	335	114,5
Eksport (oddanie)	17	2 334	1 937	83,0

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 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

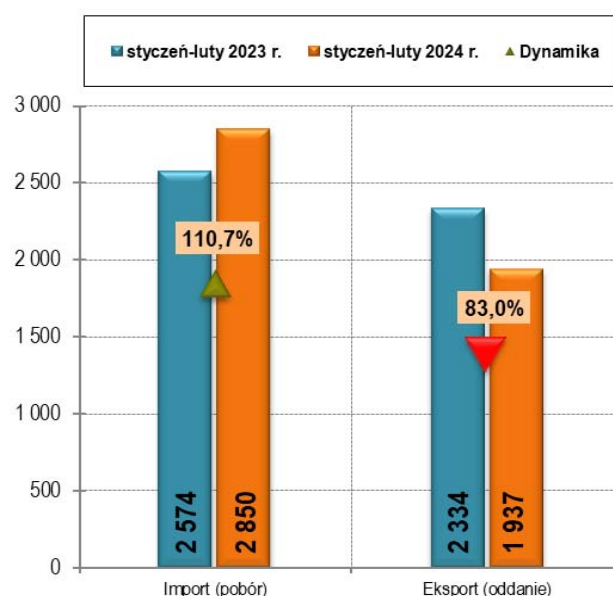


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	luty		Indeks dynamiki	
		2023	2024	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	3 009	2 728	90,7
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	28 005	24 892	88,9
	03	tys. ton	3 381	3 118	92,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	27 536	24 532	89,1
	05	tys. ton	3 324	3 074	92,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 284	7 984	96,4
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	10,33	10,30	99,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	364	330	90,7
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	4 077	3 410	83,6
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	36 654	30 655	83,6
	13	tys. ton	1 738	1 438	82,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	35 184	29 417	83,6
	15	tys. ton	1 665	1 377	82,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 094	21 319	101,1
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	93	185	198,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	89	162	182,9
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	9,04	9,23	102,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	247	206	83,7
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	4 074	5 035	123,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 750	1 389	79,4
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	23 062	18 299	79,3
	24	tys. ton	1 072	842	78,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	7 755	6 002	77,4
	26	tys. ton	369	279	75,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 504	21 743	101,1
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 535	1 298	84,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	571	407	71,4
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,33	5,68	106,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	422	335	79,4
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 190	2 191	100,0

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	luty		Indeks dynamiki
			2023	2024	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	761	1 003	131,8
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	6 511	7 423	114,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 515	4 763	135,5
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 394	33 847	101,4
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	294	123	41,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	95,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	368	481	130,7
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	51	40	78,5
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ I BIOGAZ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	298	265	88,8
Zużycie biomasy	43	TJ	3 439	3 126	90,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 488	2 075	83,4
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	7,04	7,68	109,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	477	425	89,0
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	218	264	120,7
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 173	1 397	64,3
	49	tys. ton	101	68	67,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	506	365	72,1
	51	tys. ton	25	20	79,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 579	20 648	95,7
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	1 435	1 574	109,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	601	720	119,6
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	102	205	201,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	85	178	210,4
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	313	510	162,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	197	231	117,1
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	3,93	2,94	74,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	367	401	109,2
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	131	153	117,1
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	10 113	9 057	89,6
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,06	7,94	98,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	314	281	89,4

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 - luty		Indeks dynamiki
			2023	2024	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	6 528	5 887	90,2
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	60 796	54 103	89,0
	03	tys. ton	7 428	6 766	91,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	59 846	53 264	89,0
	05	tys. ton	7 313	6 665	91,1
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 185	7 996	97,7
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	10,21	10,33	101,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	790	713	90,2
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	8 623	7 411	85,9
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	77 900	67 258	86,3
	13	tys. ton	3 684	3 166	86,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	74 817	64 144	85,7
	15	tys. ton	3 532	3 012	85,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 148	21 243	100,4
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	242	353	145,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	225	301	133,7
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,91	9,19	103,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	522	449	86,0
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	7 534	10 216	135,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	3 524	3 194	90,7
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	46 311	43 999	95,0
	24	tys. ton	2 154	2 032	94,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	15 593	13 753	88,2
	26	tys. ton	742	642	86,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 495	21 648	100,7
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	3 099	2 842	91,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	1 175	854	72,7
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,39	5,42	100,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	850	771	90,7
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	4 415	4 546	103,0

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

Wyszczególnienie	Jednostki miary		styczeń - luty		Indeks dynamiki
			2023	2024	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	1 547	2 106	136,1
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	13 301	15 889	119,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	7 187	9 878	137,4
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 361	33 973	101,8
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	551	468	85,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	96,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	749	1 011	135,0
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	105	80	76,6
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ I BIOGAZ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	617	590	95,7
Zużycie biomasy	43	TJ	7 115	7 002	98,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	5 072	4 667	92,0
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	6,98	7,64	109,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	988	947	95,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	448	552	123,2
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	4 383	3 648	83,2
	49	tys. ton	202	170	84,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	996	754	75,7
	51	tys. ton	49	39	78,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 669	21 479	99,1
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	2 888	3 367	116,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	1 225	1 505	122,8
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	265	420	158,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	226	361	159,8
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	607	1 021	168,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	387	473	122,1
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	3,97	3,05	76,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	753	838	111,3
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	242	267	110,3
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	21 287	19 740	92,7
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,04	7,90	98,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	661	612	92,6

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		luty		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 338,8	39 298,4	102,5
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	32 909,9	32 913,1	100,0
w tym: węgiel kamienny	03	21 513,3	21 518,4	100,0
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 794,9	4 800,0	100,1
węgiel brunatny	05	8 908,4	8 878,4	99,7
gaz ziemny	06	2 488,2	2 516,3	101,1
biomasa/biogaz ¹⁾	07	783,7	771,6	98,5
wodne	08	2 292,2	2 291,8	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	879,2	878,8	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 918,5	2 005,7	104,5
fotowoltaika ⁴⁾	12	434,5	1 316,3	302,9
Elektrownie niezależne pozostałe	13	19 186,1	23 685,2	123,4
w tym: wodne	14	98,0	99,1	101,1
wiatrowe ⁵⁾	15	6 543,3	7 458,7	114,0
biogazowe	16	163,7	177,8	108,7
na biomasę	17	5,0	5,1	100,8
fotowoltaika ⁶⁾	18	12 352,3	15 903,4	128,7
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	19	23,8	5,1	21,5
Elektrownie przemysłowe	20	3 636,2	3 732,5	102,6
z tego: węgiel kamienny	21	1 124,0	1 215,1	108,1
gaz ziemny	22	1 532,4	1 596,2	104,2
biomasa/biogaz	23	298,4	294,9	98,8
pozostałe paliwa	24	681,3	626,2	91,9
RAZEM	25	61 161,2	66 716,1	109,1
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	36 247,2	36 350,2	100,3
instalacje odnawialnego źródła energii	27	23 501,0	28 952,9	123,2
z tego: elektrownie wodne	28	977,8	978,4	100,1
elektrownie wiatrowe	29	8 461,8	9 464,3	111,8
elektrownie biogazowe	30	280,4	296,4	105,7
elektrownie na biomasę	31	970,4	953,0	98,2
fotowoltaika	32	12 786,8	17 219,6	134,7
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	33	23,8	5,1	21,5
inne OZE	34	-	36,1	x

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

8) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

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

Wyszczególnienie		luty		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 765,7	37 706,8	102,6
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	31 548,9	31 595,4	100,1
w tym: węgiel kamienny	03	20 937,9	20 953,9	100,1
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 407,9	4 439,9	100,7
węgiel brunatny	05	8 262,5	8 262,1	100,0
gaz ziemny	06	2 348,5	2 379,4	101,3
biomasa/biogaz ¹⁾	07	672,7	681,8	101,4
wodne	08	2 309,6	2 310,0	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,6	887,0	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 881,6	1 968,7	104,6
fotowoltaika ⁴⁾	12	352,9	1 150,9	326,2
Elektrownie niezależne pozostałe	13	19 078,3	23 576,3	123,6
w tym: wodne	14	98,0	99,1	101,1
wiatrowe ⁵⁾	15	6 435,5	7 349,8	114,2
biogazowe	16	163,7	177,8	108,7
na biomasę	17	5,0	5,1	100,8
fotowoltaika ⁶⁾	18	12 352,3	15 903,4	128,7
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	19	23,8	5,1	21,5
Elektrownie przemysłowe	20	3 495,7	3 587,8	102,6
z tego: węgiel kamienny	21	1 016,5	1 112,1	109,4
gaz ziemny	22	1 511,7	1 565,6	103,6
biomasa/biogaz	23	292,0	289,7	99,2
pozostałe paliwa	24	675,4	620,3	91,8
RAZEM	25	59 339,8	64 870,9	109,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	34 752,1	34 893,0	100,4
instalacje odnawialnego źródła energii	27	23 164,6	28 555,0	123,3
z tego: elektrownie wodne	28	985,2	986,6	100,1
elektrownie wiatrowe	29	8 317,1	9 318,5	112,0
elektrownie biogazowe	30	273,5	290,3	106,1
elektrownie na biomasę	31	859,9	864,1	100,5
fotowoltaika	32	12 705,2	17 054,3	134,2
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	33	23,8	5,1	21,5
inne OZE	34	-	36,1	x

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

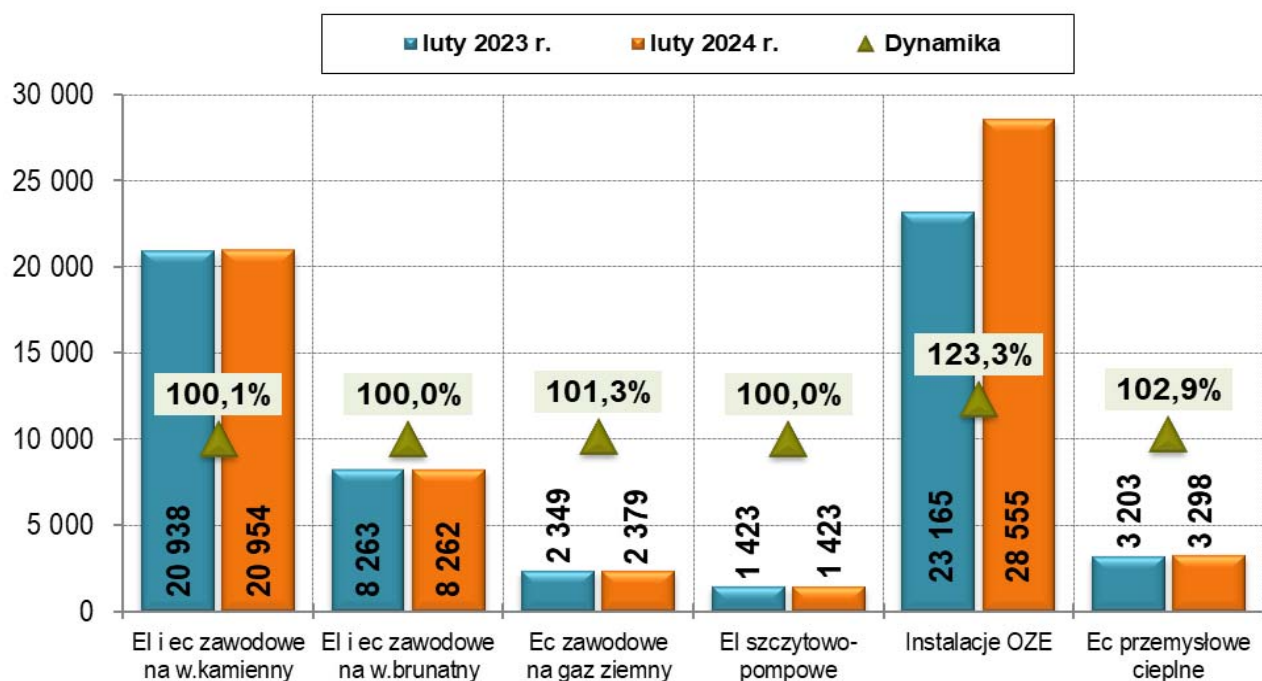
2) - jako el.szczytowo-pompowe przyjmuje się: Żar, Żarnowiec, Żydowo

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

8) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]



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

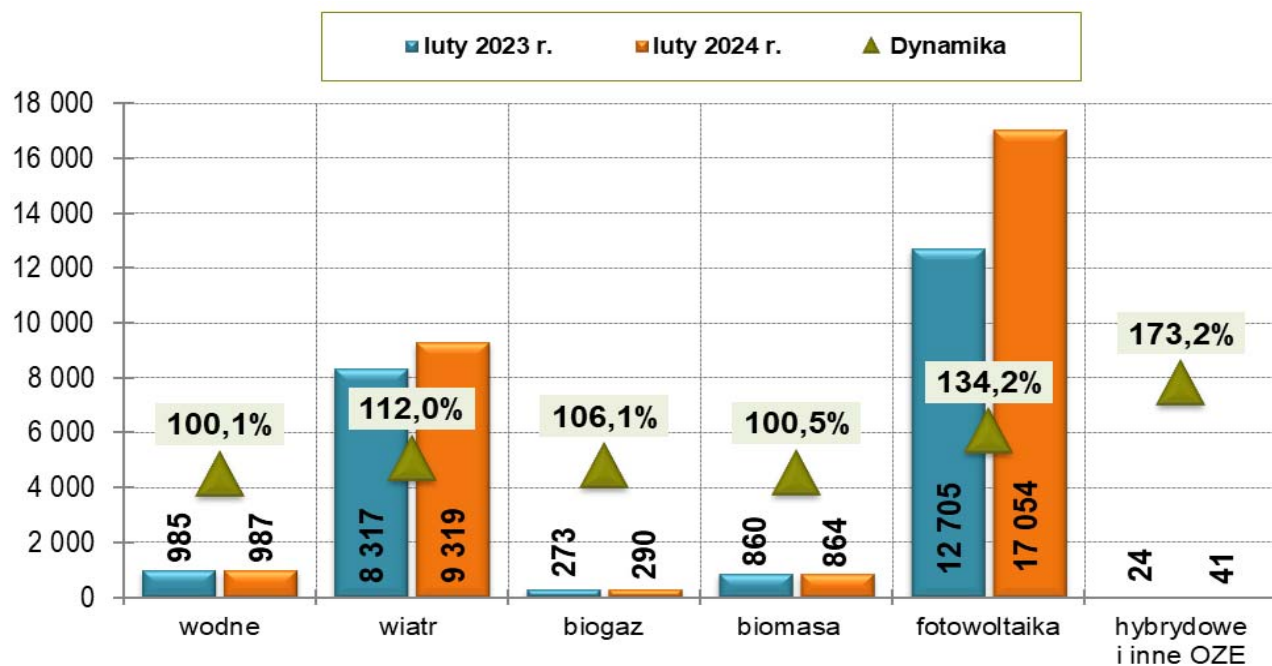


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2023	2024	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	10 950,7	10 039,0	91,7
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	9 793,0	8 763,0	89,5
w tym: węgiel kamienny	03	5 821,0	4 804,0	82,5
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	1 753,3	1 412,1	80,5
węgiel brunatny	05	3 009,0	2 727,7	90,7
gaz ziemny	06	865,7	1 136,7	131,3
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	97,3	94,7	97,3
biomasa/biogaz ¹⁾	08	320,4	293,9	91,7
wodne	09	329,2	393,1	119,4
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	97,9	112,6	115,0
przepływowe	11	231,3	280,5	121,3
wiatrowe ⁴⁾	12	492,4	529,3	107,5
fotowoltaika ⁵⁾	13	15,7	59,8	379,5
Elektrownie niezależne pozostałe	14	2 229,7	2 611,8	117,1
w tym: wodne	15	31,1	33,0	106,1
wiatrowe ⁶⁾	16	1 831,4	2 152,7	117,5
biogazowe	17	66,2	74,1	112,1
na biomasę	18	0,7	0,9	133,4
fotowoltaika ⁷⁾	19	296,7	344,9	116,2
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	20	3,6	0,8	21,7
Elektrownie przemysłowe	21	1 081,1	1 252,4	115,8
z tego: węgiel kamienny	22	182,0	194,6	106,9
gaz ziemny	23	494,8	629,2	127,2
biomasa/biogaz	24	129,1	132,8	102,9
pozostałe paliwa	25	237,7	248,4	104,5
współspalanie biomasy/biogazu	26	37,5	47,3	126,3
RAZEM	27	14 261,4	13 903,2	97,5
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne ⁸⁾	28	10 610,1	9 740,3	91,8
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	3 553,4	4 050,3	114,0
z tego: elektrownie wodne	30	262,4	313,7	119,6
elektrownie wiatrowe	31	2 323,9	2 682,0	115,4
elektrownie biogazowe	32	113,4	124,3	109,6
elektrownie biomasowe	33	402,9	377,5	93,7
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	134,8	142,0	105,4
fotowoltaika	35	312,4	404,6	129,5
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	36	3,6	0,8	21,7
inne OZE	37	-	5,4	x

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

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

11) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - luty		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	23 007,4	21 757,0	94,6
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	20 624,2	19 089,2	92,6
w tym: węgiel kamienny	03	12 120,5	10 628,0	87,7
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	3 521,8	3 250,4	92,3
węgiel brunatny	05	6 528,3	5 886,8	90,2
gaz ziemny	06	1 762,6	2 384,0	135,3
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	212,8	190,5	89,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	662,8	651,2	98,2
wodne	09	664,6	786,6	118,4
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	206,2	242,2	117,5
przepływowe	11	458,3	544,3	118,8
wiatrowe ⁴⁾	12	1 034,2	1 138,7	110,1
fotowoltaika ⁵⁾	13	21,7	91,3	420,2
Elektrownie niezależne pozostałe	14	4 436,8	5 382,6	121,3
w tym: wodne	15	63,2	74,6	118,0
wiatrowe ⁶⁾	16	3 820,5	4 613,3	120,8
biogazowe	17	135,7	150,9	111,2
na biomasę	18	1,2	1,8	151,7
fotowoltaika ⁷⁾	19	408,9	528,9	129,3
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	20	7,4	1,7	23,3
Elektrownie przemysłowe	21	2 400,4	2 693,8	112,2
z tego: węgiel kamienny	22	409,6	420,5	102,7
gaz ziemny	23	1 132,0	1 375,9	121,5
biomasa/biogaz	24	277,0	271,1	97,9
pozostałe paliwa	25	494,9	529,7	107,0
współspalanie biomasy/biogazu	26	87,0	96,5	110,9
RAZEM	27	29 844,7	29 833,4	100,0
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne ⁸⁾	28	22 447,8	21 224,3	94,5
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	7 190,7	8 366,8	116,4
z tego: elektrownie wodne	30	521,6	619,5	118,8
elektrownie wiatrowe	31	4 854,6	5 752,0	118,5
elektrownie biogazowe	32	235,1	251,8	107,1
elektrownie biomasowe	33	841,5	823,2	97,8
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	299,8	287,1	95,7
fotowoltaika	35	430,6	620,2	144,0
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	36	7,4	1,7	23,3
inne OZE	37	-	11,4	x

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - energia oddana z magazynu energii elektrycznej w technologii -
el. szczytowo-pompowa4) - 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

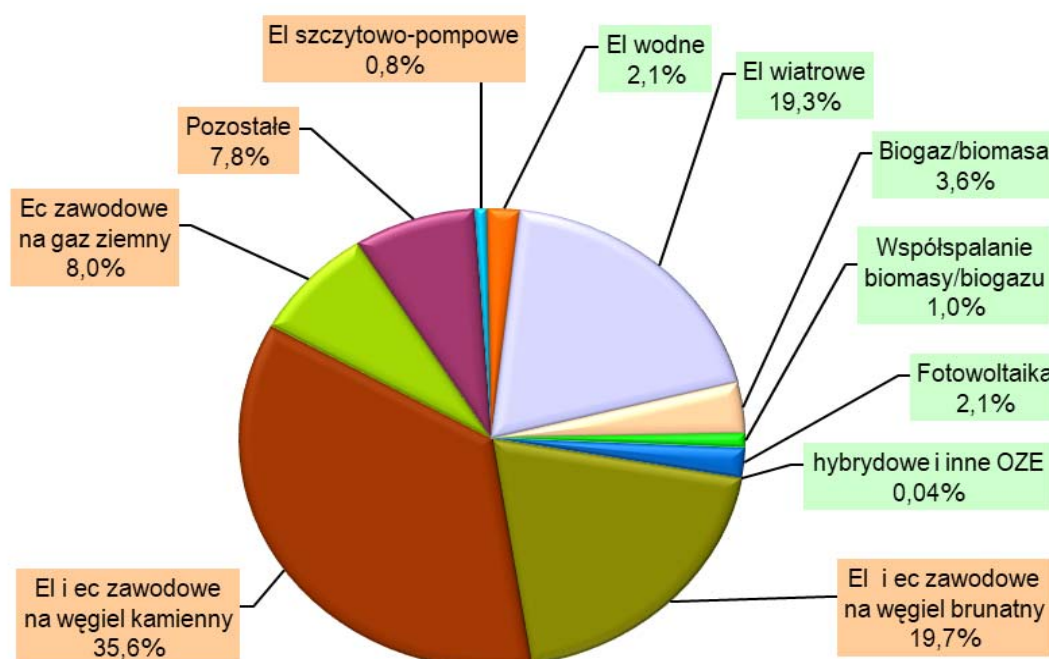
zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW8) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/
biogazu i układów hybrydowych

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

11) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach
energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - luty 2024 r.)



Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]

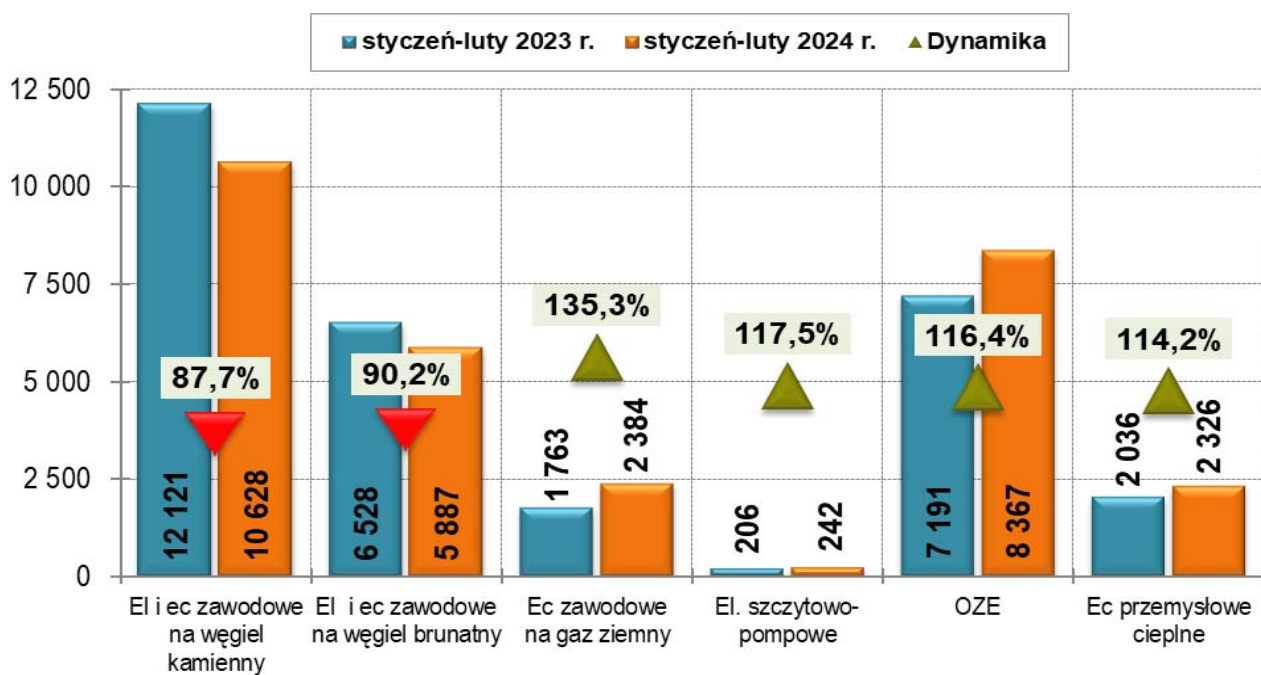


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2023	01	TJ	62 183	43 445	kJ/kg	21 272	21 099
		02	tys. ton	2 923	2 059			
	2024	03	TJ	50 474	35 784	kJ/kg	21 454	21 359
		04	tys. ton	2 353	1 675			
Indeks dynamiki		05	%	81,2	82,4	%	100,9	101,2
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	28 005	27 536	kJ/kg	8 284	8 283
		07	tys. ton	3 381	3 324			
	2024	08	TJ	24 892	24 532	kJ/kg	7 984	7 980
		09	tys. ton	3 118	3 074			
Indeks dynamiki		10	%	88,9	89,1	%	96,4	96,3
Gaz ziemny	2023	11	TJ	8 177	4 116	kJ/m ³	33 707	32 900
	2024	12	TJ	9 386	5 519			
Indeks dynamiki		13	%	114,8	134,1	%	101,1	102,8
Gaz koksowniczy ¹⁾	2023	14	TJ	1 340	574	kJ/m ³	4 460	8 545
	2024	15	TJ	1 419	638			
Indeks dynamiki		16	%	105,9	111,0	%	106,2	95,4
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	224	58,8	kJ/kg	x	x
	2024	18	TJ	243	82,6			
Indeks dynamiki		19	%	108,4	140,5	%	x	x
Biogaz ²⁾	2023	20	TJ	193	163	kJ/m ³	20 291	20 337
	2024	21	TJ	202	173			
Indeks dynamiki		22	%	104,6	106,4	%	99,0	99,1
Biomasa ²⁾	2023	23	TJ	4 884	3 097	kJ/kg	9 281	9 327
	2024	24	TJ	4 560	2 602			
Indeks dynamiki		25	%	93,4	84,0	%	96,9	98,1
RAZEM	2023	26	TJ	105 006	78 990	x	x	x
	2024	27	TJ	91 176	69 331	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	86,8	87,8	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	2023	01	TJ	129 146	91 407	kJ/kg	21 299	21 142
		02	tys. ton	6 064	4 323			
	2024	03	TJ	115 374	78 651	kJ/kg	21 408	21 302
		04	tys. ton	5 389	3 692			
Indeks dynamiki		05	%	89,3	86,0	%	100,5	100,8
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	60 796	59 846	kJ/kg	8 185	8 183
		07	tys. ton	7 428	7 313			
	2024	08	TJ	54 103	53 264	kJ/kg	7 996	7 992
		09	tys. ton	6 766	6 665			
Indeks dynamiki		10	%	89,0	89,0	%	97,7	97,7
Gaz ziemny	2023	11	TJ	16 694	8 413	kJ/m ³	33 634	32 827
	2024	12	TJ	20 497	11 452			
Indeks dynamiki		13	%	122,8	136,1	%	101,9	103,5
Gaz koksowniczy ¹⁾	2023	14	TJ	2 653	1 175	kJ/m ³	4 436	8 542
	2024	15	TJ	2 834	1 282			
Indeks dynamiki		16	%	106,8	109,1	%	104,6	94,0
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	391	107,4	kJ/kg	x	x
	2024	18	TJ	606	157,1			
Indeks dynamiki		19	%	155,0	146,3	%	x	x
Biogaz ²⁾	2023	20	TJ	398	334	kJ/m ³	20 289	20 345
	2024	21	TJ	413	356			
Indeks dynamiki		22	%	103,6	106,7	%	98,9	98,9
Biomasa ²⁾	2023	23	TJ	9 986	6 333	kJ/kg	9 442	9 473
	2024	24	TJ	10 070	5 726			
Indeks dynamiki		25	%	100,8	90,4	%	96,0	96,8
RAZEM	2023	26	TJ	220 064	167 614	x	x	x
	2024	27	TJ	203 897	150 889			
Indeks dynamiki		28	%	92,7	90,0	x	x	x

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

Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej

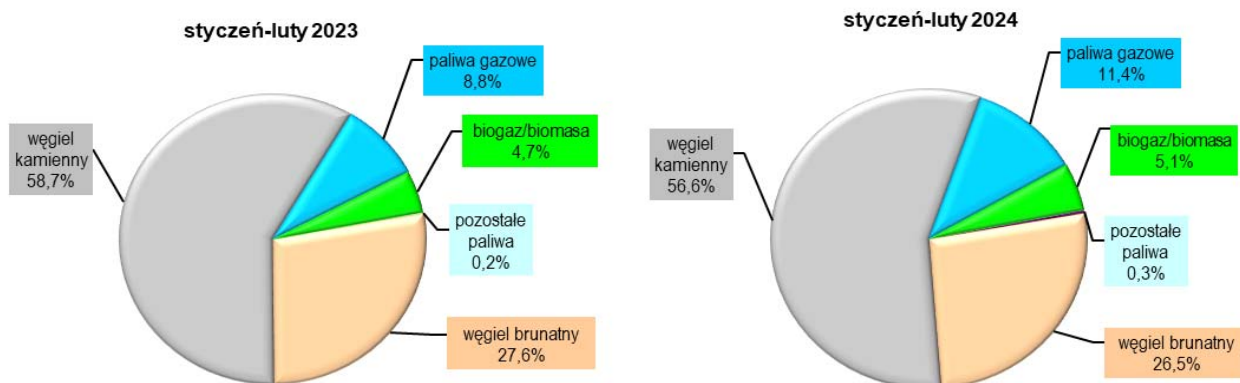


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2023	01	TJ	5 398	934	kJ/kg	21 732	21 581
		02	tys. ton	248	43			
	2024	03	TJ	5 003	1 117	kJ/kg	21 720	21 508
		04	tys. ton	230	52			
	Indeks dynamiki		05	%	92,7	119,7	%	99,9
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2024	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2023	11	TJ	4 632	2 805	kJ/m ³	34 254	34 595
	2024	12	TJ	5 502	3 400	kJ/m ³	33 621	33 936
Indeks dynamiki		13	%	118,8	121,2	%	98,2	98,1
Gaz koksowniczy	2023	14	TJ	913	528	kJ/m ³	17 118	16 930
	2024	15	TJ	966	578	kJ/m ³	16 736	16 681
Indeks dynamiki		16	%	105,7	109,5	%	97,8	98,5
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	4 168	853	kJ/kg	x	x
	2024	18	TJ	4 467	1 016	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	107,2	119,1	%	x	x
Biogaz	2023	20	TJ	301	144	kJ/m ³	20 898	20 644
	2024	21	TJ	327	156	kJ/m ³	20 182	20 443
Indeks dynamiki		22	%	108,4	108,2	%	96,6	99,0
Biomasa	2023	23	TJ	3 647	868	kJ/kg	8 962	9 083
	2024	24	TJ	3 824	854	kJ/kg	8 610	8 508
Indeks dynamiki		25	%	104,9	98,3	%	96,1	93,7
RAZEM	2023	26	TJ	19 060	6 132	x	x	x
	2024	27	TJ	20 089	7 121	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	105,4	116,1	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	2023	01	TJ	11 899	2 049	kJ/kg	21 628	21 570
		02	tys. ton	550	95			
	2024	03	TJ	11 073	2 443	kJ/kg	21 754	21 526
		04	tys. ton	509	114			
Indeks dynamiki		05	%	93,1	119,2	%	100,6	99,8
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2024	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-	-
Gaz ziemny	2023	11	TJ	10 191	6 321	kJ/m ³	34 405	34 810
	2024	12	TJ	12 216	7 491	kJ/m ³	34 081	34 399
	Indeks dynamiki		13	%	119,9	118,5	%	99,1
Gaz koksowniczy	2023	14	TJ	1 952	1 139	kJ/m ³	17 055	16 886
	2024	15	TJ	2 030	1 220	kJ/m ³	16 765	16 678
	Indeks dynamiki		16	%	104,0	107,1	%	98,3
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	8 815	1 808	x	x	x
	2024	18	TJ	9 357	2 133	x	x	x
	Indeks dynamiki		19	%	106,2	118,0	x	x
Biogaz	2023	20	TJ	629	300	kJ/m ³	20 419	20 197
	2024	21	TJ	670	313	kJ/m ³	20 312	20 548
	Indeks dynamiki		22	%	106,5	104,2	%	99,5
Biomasa	2023	23	TJ	7 838	1 981	kJ/kg	9 064	9 143
	2024	24	TJ	7 949	1 738	kJ/kg	8 683	8 551
	Indeks dynamiki		25	%	101,4	87,7	%	95,8
RAZEM	2023	26	TJ	41 324	13 600	x	x	x
	2024	27	TJ	43 296	15 338	x	x	x
	Indeks dynamiki		28	%	104,8	112,8	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	luty		Indeks dynamiki %
				2023	2024	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	7 042	7 889	112,0
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	527	302	57,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	58	44	77,2
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	19 305	24 630	127,6

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		luty		Indeks dynamiki %	luty		Indeks dynamiki %
		2023	2024		2023	2024	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	1 223 645	1 404 703	114,8	9 188,56	10 878,66	118,4
z tego elektrownie: wodne	02	85	77	90,6	1,20	1,04	86,4
wiatrowe	03	56	63	112,5	0,31	0,37	118,0
fotowoltaiczne (PV)	04	1 223 317	1 404 360	114,8	9 184,58	10 874,52	118,4
hybrydowe	05	93	9	9,7	1,26	0,15	12,2
biogazowe	06	48	52	108,3	0,80	0,92	114,4
biomasowe	07	46	52	113,0	0,41	0,45	109,8
inne	08	.	90	x	.	1,21	x

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

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		luty		Indeks dynamiki %	styczeń - luty		Indeks dynamiki %
		2023	2024		2023	2024	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	182 330,9	198 497,5	108,9	252 075,4	291 018,7	115,4
z tego elektrownie: wodne	02	133,9	167,6	125,2	267,3	316,5	118,4
wiatrowe	03	4,6	23,3	510,1	7,1	40,6	569,3
fotowoltaiczne (PV)	04	182 082,0	198 154,5	108,8	251 586,1	290 368,5	115,4
hybrydowe	05	20,4	0,8	4,0	28,1	1,6	5,6
biogazowe	06	85,2	111,1	130,4	179,0	226,3	126,4
biomasowe	07	4,9	6,6	135,5	7,8	8,8	113,5
inne	08	.	33,6	x	.	56,4	x

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
		luty		styczeń - luty	
		2024		2024	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	11 571	291,64	23 185	669,79
z tego: wodne	02	1	0,05	6	1,01
wiatrowe	03	1	59,03	5	136,56
fotowoltaiczne (PV)	04	11 567	232,50	23 170	532,10
z tego: mikroinstalacje	05	11 478	100,33	22 986	210,65
instalacje 51 kW-999 kW	06	59	45,03	122	91,24
instalacje ≥ 1000 kW	07	30	87,14	62	230,21
hybrydowe	08	-	-	-	-
biogazowe	09	2	0,07	3	0,11
biomasowe	10	-	-	1	0,01
Jednostki kogeneracji	11	1	1,00	6	5,53

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

