

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 10 (346) PAŹDZIERNIK 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, 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	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 zużyciu paliw 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 ciepłe konwencjonalne (węglowe, gazowe),
- elektrownie i elektrociepłownie na biomasę,
- elektrownie wodne (elektrownie szczytowo-pompowe i przepływowe)
- elektrownie wiatrowe.

Do grupy elektrociepłownin 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. Szlachecin.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

- ciepłe (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 używana 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 ciepłe 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		październik		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	17 193	15 791	91,8
Produkcja ogółem	02	15 725	14 424	91,7
z tego: elektrownie PW	03	12 318	11 092	90,0
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	11 318	10 323	91,2
elektrownie niezależne ¹⁾	05	2 132	2 245	105,3
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	165	147	89,2
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	1 274	1 087	85,3
Import (pobór)	08	1 468	1 367	93,1
ROZCHÓD	09	17 193	15 791	91,8
Zużycie ogółem	10	15 307	14 447	94,4
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 162	1 092	94,0
z tego: na energię elektryczną	12	987	947	96,0
na produkcję ciepła	13	175	145	82,8
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	44	39	89,0
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	131	140	107,6
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	96	133	138,9
Eksport (oddanie)	17	1 886	1 344	71,2

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

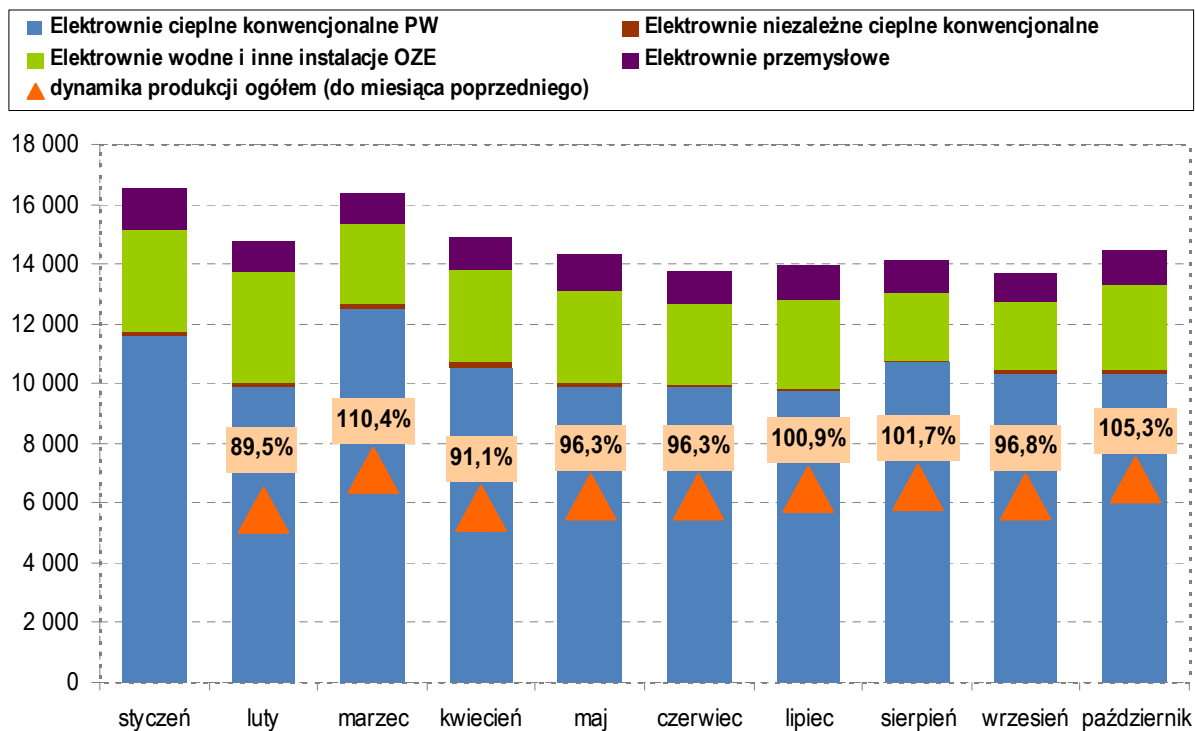
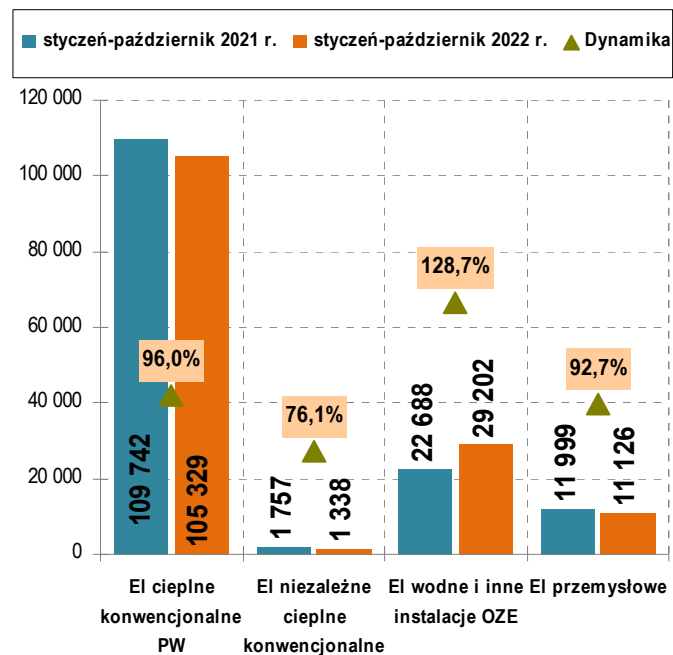


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - październik		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	158 972	159 851	100,6
Produkcja ogółem	02	146 185	146 995	100,6
z tego: elektrownie PW	03	118 042	113 463	96,1
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	109 742	105 329	96,0
elektrownie niezależne ¹⁾	05	16 145	22 407	138,8
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	1 757	1 338	76,1
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	11 999	11 126	92,7
Import (pobór)	08	12 786	12 856	100,5
ROZCHÓD	09	158 972	159 851	100,6
Zużycie ogółem	10	148 050	145 520	98,3
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	11 473	11 265	98,2
z tego: na energię elektryczną	12	9 872	9 751	98,8
na produkcję ciepła	13	1 601	1 514	94,6
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	401	377	94,0
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	1 351	1 365	101,1
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	912	1 219	133,7
Eksport (oddanie)	17	10 921	14 331	131,2

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

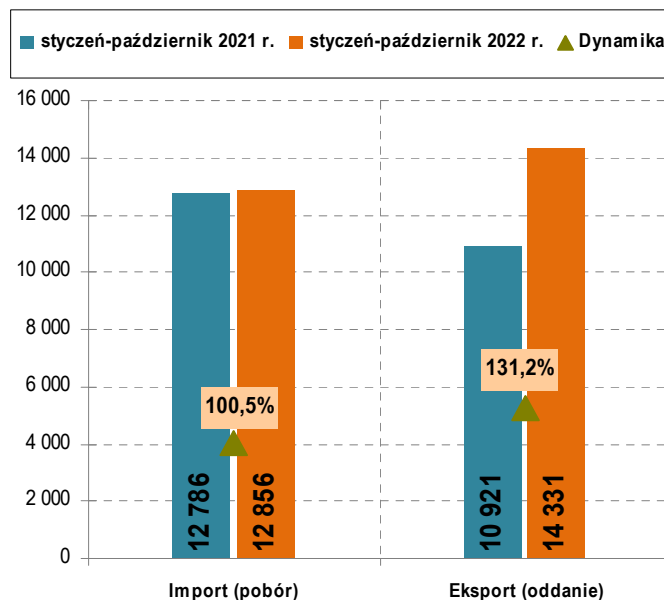


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	październik		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	3 468	3 884	112,0
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	32 487	36 214	111,5
	03	tys. ton	3 875	4 513	116,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	32 152	35 924	111,7
	05	tys. ton	3 836	4 477	116,7
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 383	8 024	95,7
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,71	9,89	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	413	470	113,7
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	5 721	4 917	85,9
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	51 338	44 874	87,4
	13	tys. ton	2 398	2 134	89,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	50 408	43 995	87,3
	15	tys. ton	2 352	2 090	88,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 408	21 028	98,2
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	357	394	110,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	341	378	110,9
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,24	8,61	104,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	336	290	86,2
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 995	2 254	75,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 413	1 103	78,0
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	17 805	13 706	77,0
	24	tys. ton	841	635	75,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	7 612	5 689	74,7
	26	tys. ton	365	269	73,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 170	21 601	102,0
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 497	1 416	94,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	698	581	83,1
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	7,12	7,21	101,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	334	261	78,3
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 861	2 514	135,1

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	październik		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	656	420	63,9
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	5 186	3 486	67,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 867	2 218	57,3
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 963	31 490	95,5
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	137	273	199,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	91,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	438	210	48,0
Zapas węgla kamiennego	41	tys. ton	28	54	192,8
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	345	209	60,4
Zużycie biomasy	43	TJ	3 832	2 481	64,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 995	1 812	60,5
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	7,87	7,66	97,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	581	334	57,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	189	168	88,9
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 011	1 468	73,0
	49	tys. ton	95	70	73,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	588	473	80,5
	51	tys. ton	32	25	78,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 063	20 927	99,4
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	638	745	116,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	317	373	117,8
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	303	233	76,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	149	141	94,6
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	320	283	88,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	175	175	100,2
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	5,26	4,82	91,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	279	245	88,0
Zapas węgla kamiennego	61	tys. ton	210	136	64,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	11 793	10 700	90,7
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,13	8,58	105,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	364	326	89,8

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 - październik		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	37 058	39 669	107,0
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	349 951	371 237	106,1
	03	tys. ton	42 394	45 651	107,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	346 639	362 968	104,7
	05	tys. ton	42 003	44 683	106,4
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 255	8 132	98,5
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,85	9,77	99,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	4 551	4 766	104,7
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	53 437	50 159	93,9
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	475 719	454 713	95,6
	13	tys. ton	22 111	21 602	97,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	466 311	445 172	95,5
	15	tys. ton	21 646	21 124	97,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 515	21 050	97,8
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	2 874	2 852	99,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	2 752	2 693	97,9
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,54	8,71	102,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	3 132	2 951	94,2
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 995	2 254	75,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	12 866	11 530	89,6
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	164 439	143 922	87,5
	24	tys. ton	7 594	6 696	88,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	66 929	58 404	87,3
	26	tys. ton	3 166	2 765	87,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 654	21 493	99,3
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	13 568	12 983	95,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	6 828	6 270	91,8
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	7,11	7,16	100,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	2 998	2 729	91,0
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 861	2 514	135,1

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń - październik		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	5 931	3 971	67,0
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	46 681	31 991	68,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	34 919	20 094	57,5
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 071	31 258	94,5
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	1 692	2 745	162,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	1,71	1,77	103,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	3 934	1 992	50,6
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	28	54	192,8
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	2 841	2 364	83,2
Zużycie biomasy	43	TJ	32 229	27 575	85,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	26 030	21 370	82,1
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,70	8,65	99,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	4 778	3 881	81,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	1 993	1 549	77,8
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	19 059	16 064	84,3
	49	tys. ton	887	750	84,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	5 288	4 629	87,5
	51	tys. ton	271	237	87,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 492	21 414	99,6
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	9 050	5 904	65,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	4 591	3 042	66,2
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	2 302	2 666	115,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	1 052	1 642	156,1
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	2 892	2 708	93,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	1 729	1 650	95,4
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,66	5,08	109,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	3 074	2 335	76,0
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	210	136	64,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	114 126	109 243	95,7
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,38	8,63	102,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	3 539	3 330	94,1

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		październik		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 721,9	38 247,6	98,8
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	33 993,3	33 418,4	98,3
w tym: węgiel kamienny	03	23 173,9	22 186,2	95,7
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	5 058,5	5 050,8	99,8
węgiel brunatny	05	9 051,6	8 908,4	98,4
gaz ziemny	06	1 767,8	2 323,8	131,5
biomasa/biogaz ¹⁾	07	729,4	782,1	107,2
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	1 707,4	1 754,9	102,8
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	12 117,7	17 708,5	146,1
w tym: wodne	13	97,0	98,2	101,2
wiatrowe ⁴⁾	14	5 161,3	5 966,1	115,6
biogazowe	15	146,9	161,9	110,3
na biomasę	16	6,9	4,5	64,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 420,6	3 609,6	105,5
z tego: węgiel kamienny	18	1 057,6	1 118,0	105,7
gaz ziemny	19	1 500,1	1 517,6	101,2
biomasa/biogaz	20	284,1	296,1	104,2
pozostałe paliwa	21	578,8	677,9	117,1
RAZEM ⁵⁾	22	54 260,2	59 565,7	109,8
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne	23	37 129,3	36 731,5	98,9
instalacje odnawialnego źródła energii	24	15 718,0	21 421,3	136,3
z tego: elektrownie wodne	25	976,5	977,9	100,1
elektrownie wiatrowe	26	6 868,7	7 721,0	112,4
elektrownie biogazowe	27	254,9	276,3	108,4
elektrownie na biomasę	28	912,3	968,2	106,1
fotowoltaika	29	6 705,6	11 477,9	171,2

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

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]

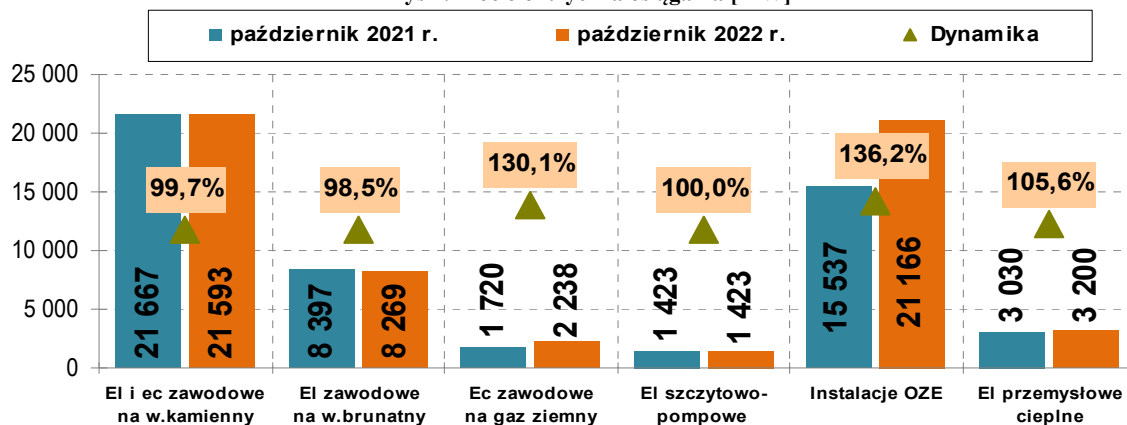


Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		październik		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 413,3	36 801,2	101,1
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	31 784,5	32 100,2	101,0
w tym: węgiel kamienny	03	21 666,8	21 592,9	99,7
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	4 636,8	4 612,9	99,5
węgiel brunatny	05	8 397,4	8 269,4	98,5
gaz ziemny	06	1 720,3	2 237,9	130,1
biomasa/biogaz ¹⁾	07	647,1	671,5	103,8
wodne	08	2 309,3	2 309,6	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,3	886,6	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 672,4	1 719,9	102,8
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	12 063,2	17 607,1	146,0
w tym: wodne	13	97,0	98,2	101,2
wiatrowe ⁴⁾	14	5 106,8	5 881,1	115,2
biogazowe	15	146,9	161,9	110,3
na biomasę	16	6,9	4,5	64,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 298,4	3 481,2	105,5
z tego: węgiel kamienny	18	974,1	1 028,7	105,6
gaz ziemny	19	1 481,8	1 498,3	101,1
biomasa/biogaz	20	267,9	280,4	104,7
pozostałe paliwa	21	574,6	673,7	117,3
RAZEM ⁵⁾	22	51 774,8	57 889,5	111,8
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne	23	34 814,5	35 300,5	101,4
instalacje odnawialnego źródła energii	24	15 537,3	21 166,0	136,2
z tego: elektrownie wodne	25	983,9	985,3	100,1
elektrownie wiatrowe	26	6 779,2	7 601,0	112,1
elektrownie biogazowe	27	248,0	269,4	108,6
elektrownie na biomasę	28	820,8	848,9	103,4
fotowoltaika	29	6 705,6	11 461,4	170,9

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

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]

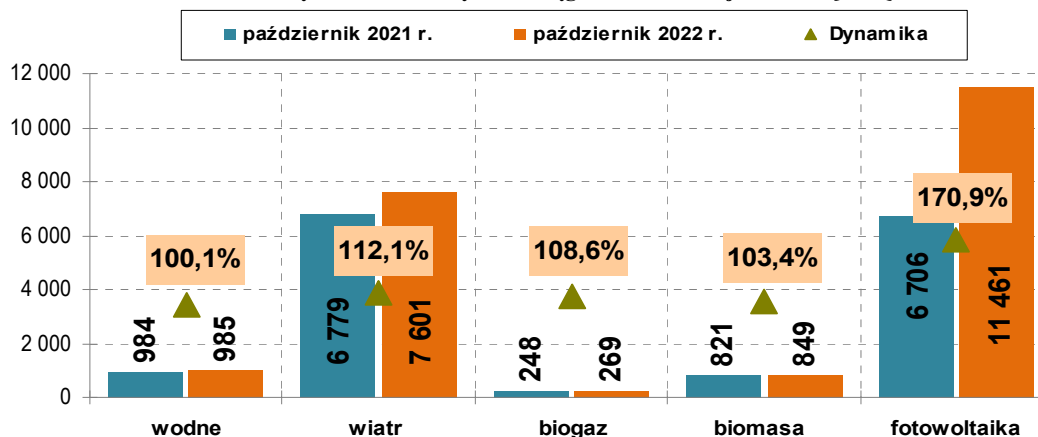


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		październik		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	12 506,6	11 259,6	90,0
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	11 483,2	10 470,2	91,2
w tym: węgiel kamienny	03	7 117,4	5 990,1	84,2
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	1 434,1	1 113,5	77,6
węgiel brunatny	05	3 468,0	3 883,6	112,0
gaz ziemny	06	775,6	477,6	61,6
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	122,2	119,0	97,4
biomasa/biogaz ¹⁾	08	369,1	229,4	62,1
wodne	09	202,5	215,9	106,6
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	70,6	95,6	135,5
przepływowe	11	132,0	120,3	91,1
wiatrowe ⁴⁾	12	451,6	344,1	76,2
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	1 943,7	2 077,3	106,9
w tym: wodne	14	24,1	22,9	95,1
wiatrowe ⁵⁾	15	1 480,0	1 381,1	93,3
biogazowe	16	61,7	67,0	108,6
na biomasę	17	1,0	0,4	42,7
Elektrownie przemysłowe	18	1 274,3	1 087,2	85,3
z tego: węgiel kamienny	19	277,8	270,0	97,2
gaz ziemny	20	581,2	420,4	72,3
biomasa/biogaz	21	151,7	133,0	87,7
pozostałe paliwa	22	217,5	214,1	98,4
współspalanie biomasy/biogazu	23	46,0	49,7	108,0
RAZEM ⁸⁾	24	15 724,6	14 424,1	91,7
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	12 437,4	11 255,6	90,5
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	3 216,6	3 072,9	95,5
z tego: elektrownie wodne	27	156,2	143,3	91,8
elektrownie wiatrowe	28	1 931,7	1 725,2	89,3
elektrownie biogazowe	29	108,2	117,5	108,6
elektrownie biomasowe	30	475,3	312,4	65,7
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	168,2	168,7	100,3
fotowoltaika	32	377,0	605,8	160,7

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 - październik 2022 r.)

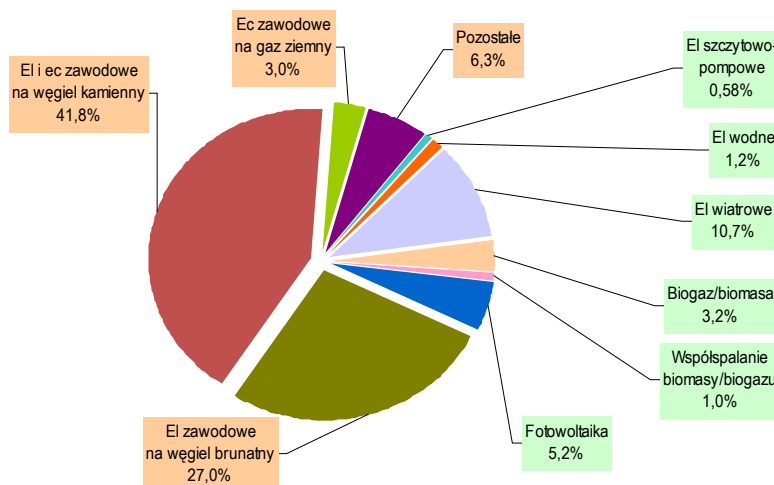


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - październik		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		
				%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	120 034,3	115 012,0	95,8
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	111 498,9	106 667,1	95,7
w tym: węgiel kamienny	03	66 193,8	61 480,6	92,9
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	13 052,4	11 610,0	88,9
węgiel brunatny	05	37 261,1	39 668,8	106,5
gaz ziemny	06	7 020,7	4 458,7	63,5
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	1 023,3	1 059,0	103,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	3 076,6	2 629,9	85,5
wodne	09	2 397,1	2 301,8	96,0
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	614,7	849,4	138,2
przepływowe	11	1 782,4	1 452,4	81,5
wiatrowe ⁴⁾	12	3 061,6	3 413,2	111,5
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	14 152,3	20 857,5	147,4
z tego: wodne	14	285,4	256,6	89,9
wiatrowe ⁵⁾	15	9 475,4	12 347,7	130,3
biogazowe	16	600,9	644,5	107,3
na biomasę	17	6,8	3,3	48,7
Elektrownie przemysłowe	18	11 998,6	11 125,6	92,7
z tego: węgiel kamienny	19	2 241,6	2 193,7	97,9
gaz ziemny	20	5 484,2	4 714,5	86,0
biomasa/biogaz	21	1 343,7	1 367,5	101,8
pozostałe paliwa	22	2 442,7	2 400,3	98,3
współspalanie biomasy/biogazu	23	486,4	449,6	92,4
RAZEM ⁸⁾	24	146 185,2	146 995,1	100,6
z tego: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	120 642,5	114 915,8	95,3
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	24 928,0	31 230,0	125,3
z tego: elektrownie wodne	27	2 069,4	1 709,8	82,6
elektrownie wiatrowe	28	12 537,0	15 761,0	125,7
elektrownie biogazowe	29	1 070,3	1 117,6	104,4
elektrownie biomasowe	30	3 957,7	3 527,7	89,1
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	1 509,7	1 508,6	99,9
fotowoltaika	32	3 783,9	7 605,4	201,0

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 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]

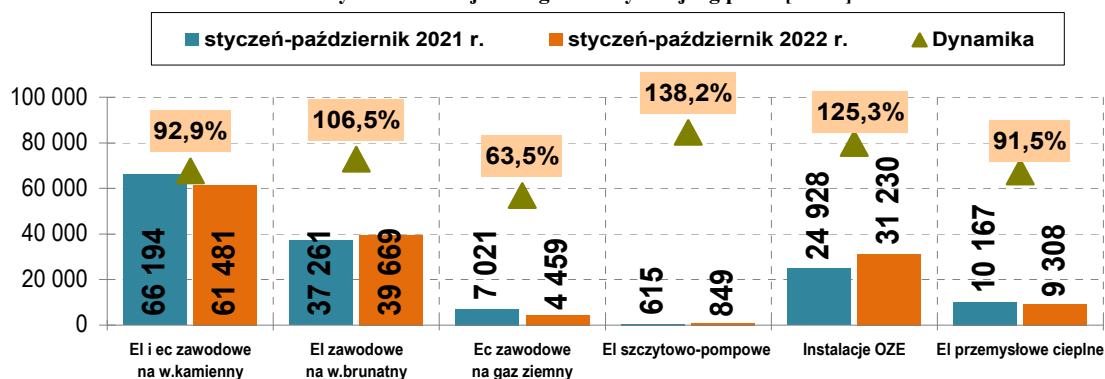


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	71 293	58 609	kJ/kg	21 343	21 318
		02	tys. ton	3 340	2 749			
	2022	03	TJ	60 336	50 166	kJ/kg	21 166	21 041
		04	tys. ton	2 851	2 384			
	Indeks dynamiki		05	%	84,6	85,6	%	99,2
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	32 487	32 152	kJ/kg	8 383	8 381
		07	tys. ton	3 875	3 836			
	2022	08	TJ	36 214	35 924	kJ/kg	8 024	8 024
		09	tys. ton	4 513	4 477			
	Indeks dynamiki		10	%	111,5	111,7	%	95,7
Gaz ziemny	2021	11	TJ	6 776	4 612	kJ/m ³	33 280	33 487
	2022	12	TJ	4 625	2 695			
Indeks dynamiki		13	%	68,3	58,4	%	95,6	92,0
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	1 910	891	kJ/m ³	5 198	9 658
	2022	15	TJ	1 333	628			
Indeks dynamiki		16	%	69,8	70,5	%	100,3	94,3
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	197	77,1	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	234	81,9			
Indeks dynamiki		19	%	118,7	106,2	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	199	156	kJ/m ³	20 221	20 166
	2022	21	TJ	185	156			
Indeks dynamiki		22	%	93,0	100,2	%	100,0	99,8
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	5 439	3 949	kJ/kg	10 865	10 984
	2022	24	TJ	4 019	2 688			
Indeks dynamiki		25	%	73,9	68,1	%	100,9	102,2
RAZEM	2021	26	TJ	118 301	100 447	x	x	x
	2022	27	TJ	106 947	92 340	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	90,4	91,9	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	2021	01	TJ	660 979	538 568	kJ/kg	21 554	21 471
		02	tys. ton	30 666	25 084			
	2022	03	TJ	617 501	508 240	kJ/kg	21 171	21 065
		04	tys. ton	29 168	24 127			
Indeks dynamiki		05	%	93,4	94,4	%	98,2	98,1
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	351 966	348 653	kJ/kg	8 269	8 267
		07	tys. ton	42 565	42 174			
	2022	08	TJ	371 237	362 968	kJ/kg	8 132	8 123
		09	tys. ton	45 651	44 683			
Indeks dynamiki		10	%	105,5	104,1	%	98,3	98,3
Gaz ziemny	2021	11	TJ	60 630	42 654	kJ/m ³	33 251	33 492
	2022	12	TJ	42 835	24 399	kJ/m ³	31 677	30 815
Indeks dynamiki		13	%	70,7	57,2	%	95,3	92,0
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	18 695	8 273	kJ/m ³	5 411	9 733
	2022	15	TJ	16 451	7 390	kJ/m ³	5 098	9 159
Indeks dynamiki		16	%	88,0	89,3	%	94,2	94,1
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	2 079	920,9	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	2 036	683,8	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	98,0	74,2	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	2 061	1 632	kJ/m ³	20 252	20 133
	2022	21	TJ	1 817	1 520	kJ/m ³	19 963	19 956
Indeks dynamiki		22	%	88,1	93,1	%	98,6	99,1
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	46 377	34 223	kJ/kg	10 532	10 707
	2022	24	TJ	41 828	29 761	kJ/kg	10 493	10 706
Indeks dynamiki		25	%	90,2	87,0	%	99,6	100,0
RAZEM	2021	26	TJ	1 142 787	974 924	x	x	x
	2022	27	TJ	1 093 706	934 962	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	95,7	95,9	x	x	x

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

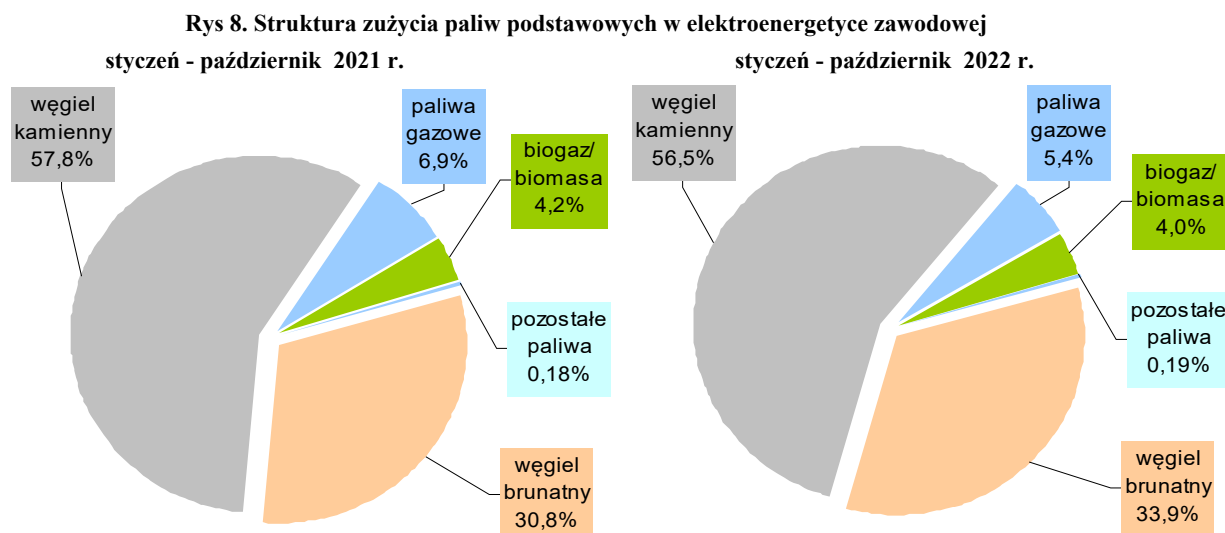


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	8 222	1 513	kJ/kg	22 737	22 736
		02	tys. ton	362	67			
	2022	03	TJ	7 427	1 379	kJ/kg	22 331	22 099
		04	tys. ton	333	62			
	Indeks dynamiki		05	%	90,3	91,2	%	98,2
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	5 014	3 200	kJ/m ³	34 131	33 979
	2022	12	TJ	3 865	2 616			
Indeks dynamiki		13	%	77,1	81,8	%	98,5	97,7
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	987	621	kJ/m ³	16 655	16 609
	2022	15	TJ	979	647			
Indeks dynamiki		16	%	99,2	104,3	%	101,0	100,8
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	3 890	883	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	4 308	1 021			
Indeks dynamiki		19	%	110,7	115,6	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	261	132	kJ/m ³	21 236	20 566
	2022	21	TJ	338	172			
Indeks dynamiki		22	%	129,5	130,1	%	99,3	101,8
Biomasa	2021	23	TJ	2 869	647	kJ/kg	9 275	9 295
	2022	24	TJ	3 612	844			
Indeks dynamiki		25	%	125,9	130,3	%	102,9	102,2
RAZEM	2021	26	TJ	21 243	6 996	x	x	x
	2022	27	TJ	20 527	6 679			
Indeks dynamiki		28	%	96,6	95,5	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	2021	01	TJ	62 829	12 521	kJ/kg	22 297	22 496
		02	tys. ton	2 818	557			
	2022	03	TJ	57 461	11 217	kJ/kg	22 029	21 897
		04	tys. ton	2 608	512			
Indeks dynamiki		05	%	91,5	89,6	%	98,8	97,3
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	50 695	32 699	kJ/m ³	34 040	33 692
		12	TJ	41 147	27 573			
Indeks dynamiki		13	%	81,2	84,3	%	98,8	98,6
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	11 453	7 940	kJ/m ³	16 824	16 827
		15	TJ	10 459	7 465			
Indeks dynamiki		16	%	91,3	94,0	%	99,5	99,1
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	36 252	8 962	kJ/kg	x	x
		18	TJ	43 814	10 486			
Indeks dynamiki		19	%	120,9	117,0	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	2 591	1 359	kJ/m ³	20 826	20 288
		21	TJ	2 907	1 445			
Indeks dynamiki		22	%	112,2	106,3	%	99,3	100,4
Biomasa	2021	23	TJ	29 719	7 539	kJ/kg	9 349	9 352
		24	TJ	32 973	7 620			
Indeks dynamiki		25	%	110,9	101,1	%	100,1	101,0
RAZEM	2021	26	TJ	193 539	71 020	x	x	x
	2022	27	TJ	188 760	65 807	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	97,5	92,7	x	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	październik		Indeks dynamiki %
				2021	2022	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	5 688	5 630	99,0
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	996	239	24,0
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	51	61	118,6
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	22 718	21 384	94,1

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		październik		Indeks dynamiki %	październik		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	746 510	1 163 405	155,8	5 114,37	8 482,13	165,8
z tego: wodne	02	69	81	117,4	1,15	1,25	108,5
wiatrowe	03	62	59	95,2	0,23	0,26	111,3
fotowoltaiczne (PV)	04	746 280	1 163 107	155,9	5 111,86	8 478,92	165,9
hybrydowe	05	47	72	153,2	0,58	0,81	140,5
biogazowe	06	29	43	148,3	0,40	0,59	145,9
biomasowe	07	23	43	187,0	0,14	0,31	214,7

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

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		październik		Indeks dynamiki %	styczeń - październik		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	258 841,4	401 804,2	155,2	2 547 277,2	5 232 625,3	205,4
z tego: wodne	02	118,4	116,7	98,5	1 567,0	1 585,9	101,2
wiatrowe	03	6,7	7,1	106,3	85,6	134,5	157,1
fotowoltaiczne (PV)	04	258 656,8	401 550,4	155,2	2 544 968,8	5 229 706,2	205,5
hybrydowe	05	21,4	31,0	144,9	262,4	374,2	142,6
biogazowe	06	29,3	80,0	272,5	287,6	637,4	221,6
biomasowe	07	8,7	19,0	218,1	105,8	187,2	176,9

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
		październik		styczeń - październik	
		2022		2022	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	16 376	354,83	330 800	4 201,32
z tego: wodne	02	1	0,15	15	1,68
wiatrowe	03	7	90,41	64	545,55
fotowoltaiczne (PV)	04	16 363	261,69	330 678	3 643,11
hybrydowe	05	-	-	1	0,01
biogazowe	06	5	2,59	25	10,68
biomasowe	07	-	-	17	0,29
Jednostki kogeneracji	08	1	0,02	14	34,28

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

