

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 8 (344) SIERPIEŃ 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 ciepłone 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⁾:

- 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 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 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

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	15 654	15 489	98,9
Produkcja ogółem	02	14 515	14 147	97,5
z tego: elektrownie PW	03	11 763	11 122	94,5
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	10 987	10 680	97,2
elektrownie niezależne ¹⁾	05	1 520	1 915	126,0
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	127	99	77,6
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	1 232	1 110	90,1
Import (pobór)	08	1 139	1 342	117,8
ROZCHÓD	09	15 654	15 489	98,9
Zużycie ogółem	10	14 341	14 203	99,0
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 117	1 106	99,0
z tego: na energię elektryczną	12	1 039	1 034	99,5
na produkcję ciepła	13	78	72	92,5
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	36	33	91,7
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	130	132	101,7
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	88	133	151,9
Eksport (oddanie)	17	1 313	1 286	97,9

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

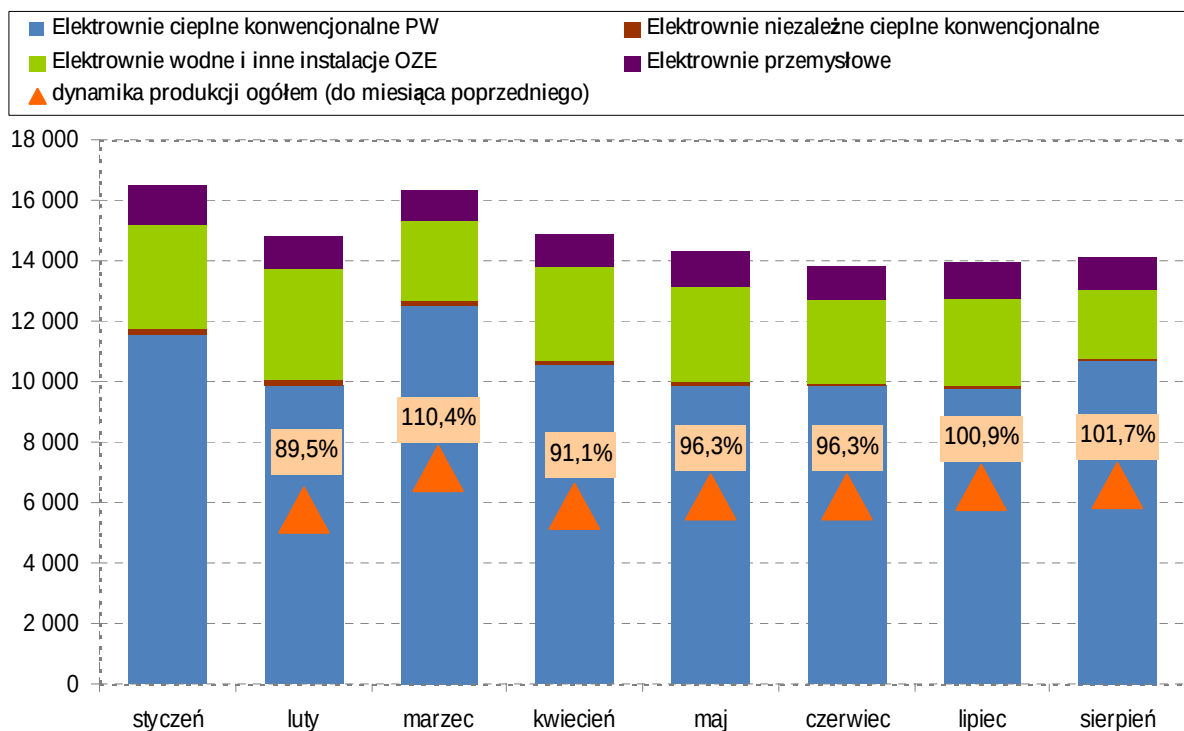
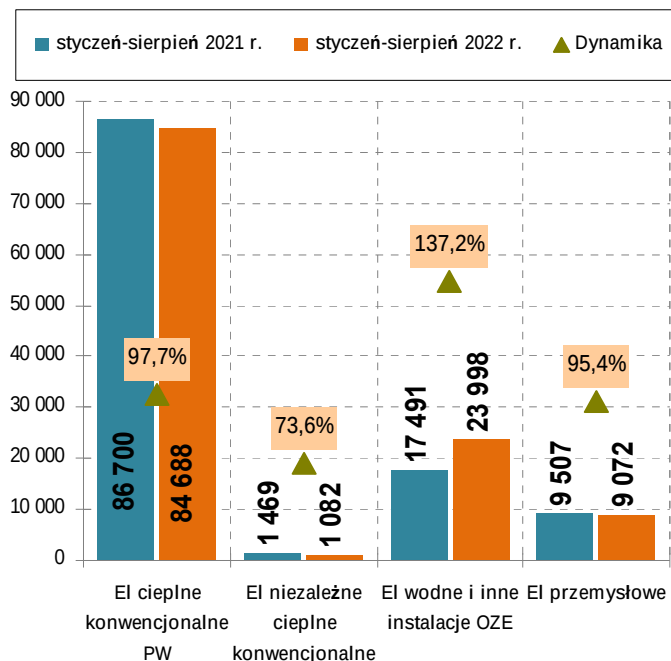


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	125 612	129 230	102,9
Produkcja ogółem	02	115 168	118 840	103,2
z tego: elektrownie PW	03	93 178	91 518	98,2
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	86 700	84 688	97,7
elektrownie niezależne ¹⁾	05	12 483	18 250	146,2
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	1 469	1 082	73,6
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	9 507	9 072	95,4
Import (pobór)	08	10 444	10 390	99,5
ROZCHÓD	09	125 612	129 230	102,9
Zużycie ogółem	10	118 299	117 318	99,2
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	9 153	9 102	99,4
z tego: na energię elektryczną	12	7 829	7 835	100,1
na produkcję ciepła	13	1 324	1 267	95,6
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	321	303	94,3
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	1 099	1 105	100,5
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	731	947	129,7
Eksport (oddanie)	17	7 313	11 912	162,9

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

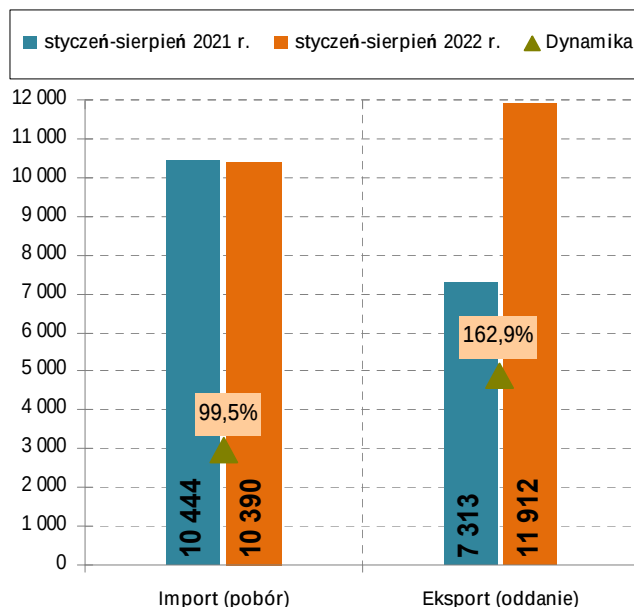


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	4 221	4 253	100,8
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	39 469	40 027	101,4
	03	tys. ton	4 788	4 896	102,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	39 312	39 875	101,4
	05	tys. ton	4 769	4 878	102,3
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 243	8 175	99,2
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,83	9,79	99,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	503	514	102,3
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	5 549	5 669	102,2
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	49 670	51 892	104,5
	13	tys. ton	2 337	2 453	105,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	49 159	51 458	104,7
	15	tys. ton	2 311	2 431	105,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 256	21 158	99,5
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	315	502	159,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	303	486	160,5
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,56	8,70	101,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	328	334	101,9
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	3 532	2 030	57,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	695	667	96,0
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	7 548	7 299	96,7
	24	tys. ton	359	338	94,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	4 382	4 577	104,4
	26	tys. ton	214	215	100,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 025	21 605	102,8
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 225	1 163	95,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	735	680	92,5
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	11,04	11,23	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	163	158	96,5
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 733	2 157	124,5

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	460	91	19,7
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	3 476	843	24,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 106	560	18,0
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m³	32 546	25 340	77,9
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	7	8	126,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	3	145,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	305	46	14,9
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	28	26	93,2
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	284	103	36,1
Zużycie biomasy	43	TJ	3 117	1 338	42,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 764	1 105	40,0
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,55	10,09	118,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	478	164	34,3
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	150	119	79,4
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	957	706	73,8
	49	tys. ton	48	37	77,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	471	377	80,0
	51	tys. ton	26	22	84,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	19 745	18 862	95,5
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	636	464	73,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	375	305	81,2
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	169	239	141,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	110	155	140,3
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	257	238	92,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	166	157	94,6
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	6,22	6,55	105,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	232	179	76,9
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	162	75	46,3
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	11 359	10 902	96,0
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,89	9,22	103,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	352	333	94,7

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 - sierpień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	29 711	31 879	107,3
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	281 017	298 844	106,3
	03	tys. ton	34 137	36 568	107,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	278 264	291 080	104,6
	05	tys. ton	33 811	35 663	105,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 232	8 172	99,3
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,88	9,75	98,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	3 677	3 824	104,0
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	41 264	39 740	96,3
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	367 325	360 643	98,2
	13	tys. ton	17 058	17 096	100,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	359 448	352 751	98,1
	15	tys. ton	16 667	16 702	100,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 534	21 095	98,0
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	2 176	2 070	95,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	2 083	1 941	93,2
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,63	8,76	101,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	2 418	2 338	96,7
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	3 532	2 030	57,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	10 588	9 671	91,3
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	136 245	120 820	88,7
	24	tys. ton	6 254	5 621	89,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	53 863	48 455	90,0
	26	tys. ton	2 530	2 290	90,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 785	21 494	98,7
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	10 734	10 353	96,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	5 331	5 066	95,0
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	6,91	7,04	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	2 460	2 290	93,1
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 733	2 157	124,5

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

Wyszczególnienie	Jednostki miary		styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	4 872	3 398	69,8
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	38 399	27 170	70,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	28 454	16 926	59,5
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 870	31 214	95,0
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	1 391	2 291	164,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	1,68	1,76	105,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	3 230	1 705	52,8
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	28	26	93,2
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	2 172	2 045	94,2
Zużycie biomasy	43	TJ	24 805	23 687	95,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	20 023	18 538	92,6
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,93	8,78	98,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	3 652	3 378	92,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	1 659	1 253	75,5
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	15 952	13 605	85,3
	49	tys. ton	738	630	85,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	4 291	3 813	88,9
	51	tys. ton	217	192	88,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 619	21 595	99,9
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	7 786	4 636	59,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	3 936	2 363	60,0
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	1 808	2 155	119,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	794	1 305	164,4
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	2 302	2 187	95,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	1 392	1 326	95,3
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,52	5,06	112,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	2 571	1 902	74,0
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	162	75	46,3
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	90 266	87 985	97,5
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,40	8,61	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	2 803	2 682	95,7

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 685,4	38 178,1	98,7
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	33 956,8	33 396,4	98,3
w tym: węgiel kamienny	03	23 143,9	22 175,0	95,8
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	5 028,5	5 039,6	100,2
węgiel brunatny	05	9 051,6	8 908,4	98,4
gaz ziemny	06	1 761,3	2 313,0	131,3
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	1 707,4	100,0
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	11 332,2	17 255,8	152,3
w tym: wodne	13	96,8	98,1	101,4
wiatrowe ⁴⁾	14	5 093,7	5 958,9	117,0
biogazowe	15	146,7	158,1	107,8
na biomasę	16	6,9	4,4	63,8
Elektrownie przemysłowe	17	3 415,1	3 589,4	105,1
z tego: węgiel kamienny	18	1 057,6	1 109,8	104,9
gaz ziemny	19	1 494,5	1 505,6	100,7
biomasa/biogaz	20	284,1	296,1	104,2
pozostałe paliwa	21	578,8	677,9	117,1
RAZEM ⁵⁾	22	53 432,7	59 023,3	110,5
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne	23	37 087,2	36 689,3	98,9
instalacje odnawialnego źródła energii	24	14 932,5	20 921,1	140,1
z tego: elektrownie wodne	25	976,2	977,9	100,2
elektrownie wiatrowe	26	6 801,1	7 666,3	112,7
elektrownie biogazowe	27	254,7	272,5	107,0
elektrownie na biomasę	28	912,3	968,2	106,1
fotowoltaika	29	5 988,2	11 036,2	184,3

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]

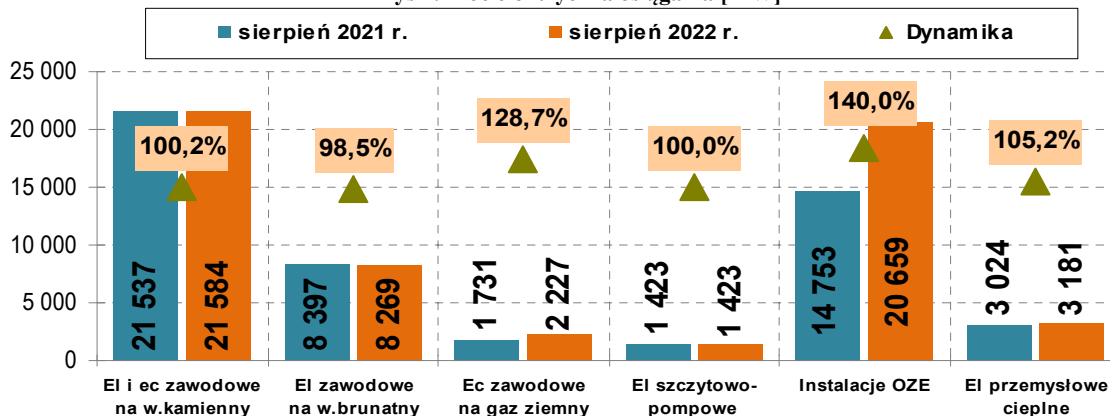


Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 294,1	36 733,5	101,2
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	31 665,3	32 080,2	101,3
w tym: węgiel kamienny	03	21 536,8	21 583,7	100,2
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	4 606,8	4 603,7	99,9
węgiel brunatny	05	8 397,4	8 269,4	98,5
gaz ziemny	06	1 731,1	2 227,1	128,7
biomasa/biogaz ¹⁾	07	647,1	671,3	103,7
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	1 672,4	100,0
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	11 278,8	17 147,5	152,0
w tym: wodne	13	96,8	98,1	101,4
wiatrowe ⁴⁾	14	5 040,2	5 867,0	116,4
biogazowe	15	146,7	158,1	107,8
na biomasę	16	6,9	4,4	63,8
Elektrownie przemysłowe	17	3 292,8	3 462,1	105,1
z tego: węgiel kamienny	18	974,1	1 021,6	104,9
gaz ziemny	19	1 476,2	1 486,4	100,7
biomasa/biogaz	20	267,9	280,4	104,7
pozostałe paliwa	21	574,6	673,7	117,3
RAZEM ⁵⁾	22	50 865,7	57 343,1	112,7
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	23	34 689,7	35 261,4	101,6
instalacje odnawialnego źródła energii	24	14 753,0	20 658,7	140,0
z tego: elektrownie wodne	25	983,6	985,2	100,2
elektrownie wiatrowe	26	6 712,6	7 539,4	112,3
elektrownie biogazowe	27	247,8	265,6	107,2
elektrownie na biomasę	28	820,8	848,7	103,4
fotowoltaika	29	5 988,2	11 020,7	184,0

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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]

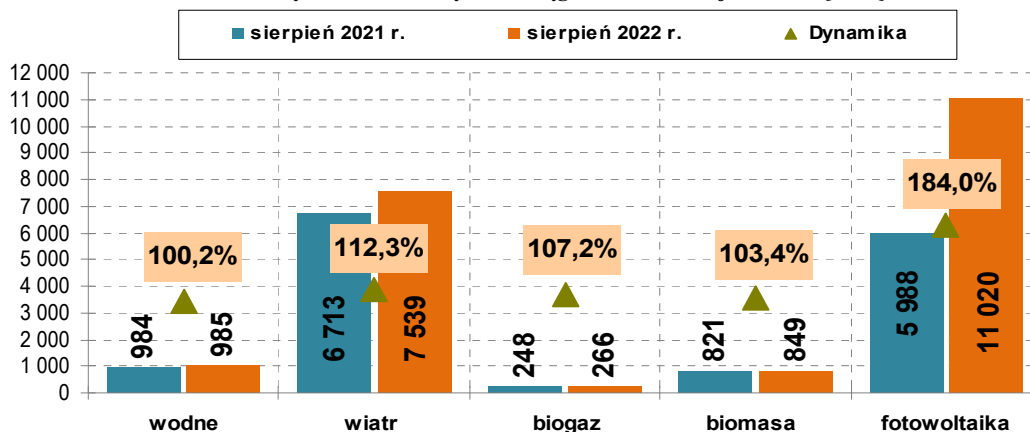


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	11 913,1	11 241,1	94,4
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	11 114,2	10 779,2	97,0
w tym: węgiel kamienny	03	6 215,5	6 274,7	101,0
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	698,9	656,7	94,0
węgiel brunatny	05	4 221,4	4 253,5	100,8
gaz ziemny	06	581,7	131,1	22,5
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	95,5	119,9	125,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	307,1	122,9	40,0
wodne	09	205,9	178,8	86,8
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	58,6	95,0	162,1
przepływowe	11	147,3	83,8	56,9
wiatrowe ⁴⁾	12	286,0	160,2	56,0
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	1 370,3	1 796,0	131,1
w tym: wodne	14	25,3	18,0	71,2
wiatrowe ⁵⁾	15	807,5	619,5	76,7
biogazowe	16	63,0	64,7	102,6
na biomasę	17	0,5	0,4	82,1
Elektrownie przemysłowe	18	1 231,7	1 109,9	90,1
z tego: węgiel kamienny	19	183,7	181,0	98,5
gaz ziemny	20	596,2	508,5	85,3
biomasa/biogaz	21	165,0	146,5	88,8
pozostałe paliwa	22	234,6	226,2	96,4
współspalanie biomasy/biogazu	23	52,1	47,6	91,4
RAZEM ⁸⁾	24	14 515,1	14 147,0	97,5
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	12 033,0	11 575,0	96,2
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	2 423,4	2 477,0	102,2
z tego: elektrownie wodne	27	172,7	101,9	59,0
elektrownie wiatrowe	28	1 093,5	779,7	71,3
elektrownie biogazowe	29	109,9	111,1	101,1
elektrownie biomasowe	30	425,7	223,4	52,5
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	147,7	167,5	113,5
fotowoltaika	32	474,0	1 093,4	230,7

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 - sierpień 2022 r.)

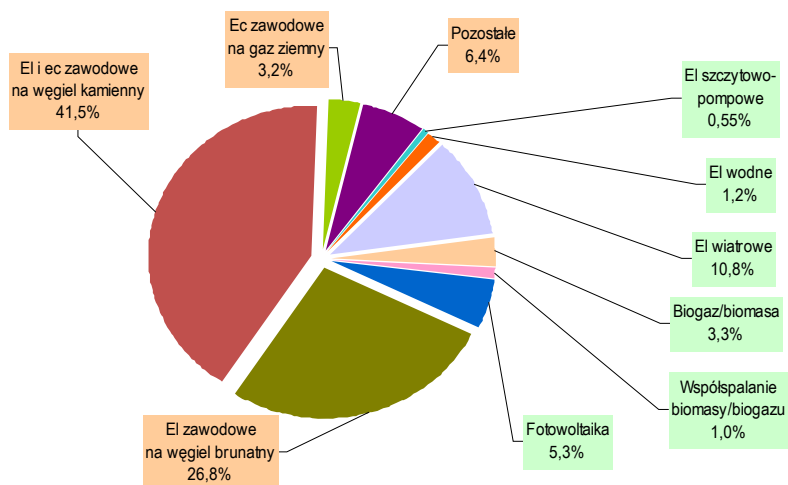


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		
				%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	94 836,8	92 770,4	97,8
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	88 169,5	85 769,8	97,3
w tym: węgiel kamienny	03	51 795,8	49 279,0	95,1
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	10 754,7	9 747,4	90,6
węgiel brunatny	05	29 913,7	31 879,1	106,6
gaz ziemny	06	5 658,7	3 785,4	66,9
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	801,4	826,2	103,1
biomasa/biogaz ¹⁾	08	2 361,5	2 269,7	96,1
wodne	09	1 951,0	1 893,5	97,1
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	488,6	656,7	134,4
przepływowe	11	1 462,4	1 236,8	84,6
wiatrowe ⁴⁾	12	2 354,8	2 837,4	120,5
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	10 823,7	16 997,2	157,0
w tym: wodne	14	233,7	211,0	90,3
wiatrowe ⁵⁾	15	7 153,8	10 005,9	139,9
biogazowe	16	476,2	513,0	107,7
na biomasę	17	4,9	2,4	47,9
Elektrownie przemysłowe	18	9 507,4	9 072,4	95,4
z tego: węgiel kamienny	19	1 722,8	1 725,4	100,1
gaz ziemny	20	4 328,3	3 883,7	89,7
biomasa/biogaz	21	1 044,0	1 106,6	106,0
pozostałe paliwa	22	2 013,0	2 000,6	99,4
współspalanie biomasy/biogazu	23	399,2	356,1	89,2
RAZEM ⁸⁾	24	115 167,9	118 840,0	103,2
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	95 430,9	92 552,5	97,0
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	19 248,3	25 630,7	133,2
z tego: elektrownie wodne	27	1 697,5	1 448,5	85,3
elektrownie wiatrowe	28	9 508,6	12 843,3	135,1
elektrownie biogazowe	29	853,3	887,4	104,0
elektrownie biomasowe	30	3 033,4	3 004,2	99,0
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	1 200,6	1 182,4	98,5
fotowoltaika	32	2 955,0	6 265,0	212,0

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]

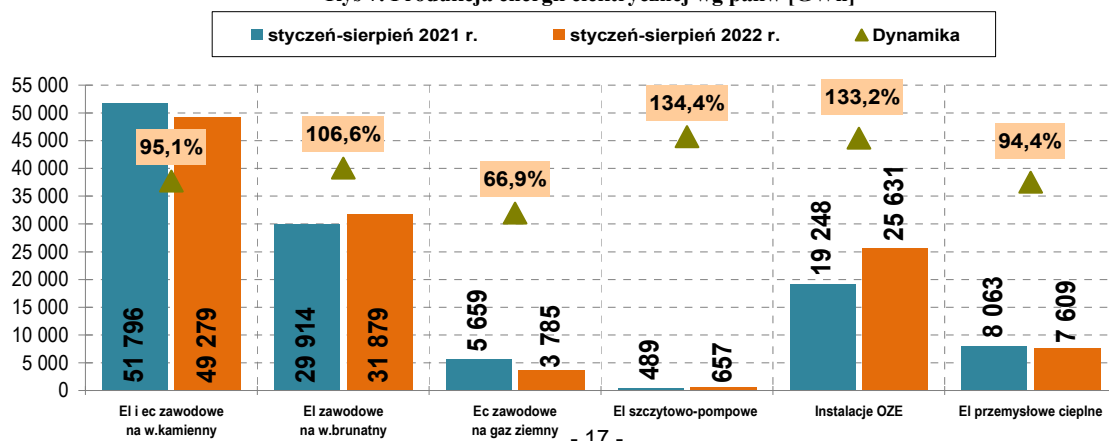


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

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	58 182	54 011	kJ/kg	21 199	21 168
		02	tys. ton	2 745	2 552			
	2022	03	TJ	59 907	56 411	kJ/kg	21 181	21 142
		04	tys. ton	2 828	2 668			
Indeks dynamiki		05	%	103,0	104,4	%	99,9	99,9
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	39 469	39 312	kJ/kg	8 243	8 243
		07	tys. ton	4 788	4 769			
	2022	08	TJ	40 027	39 875	kJ/kg	8 175	8 174
		09	tys. ton	4 896	4 878			
Indeks dynamiki		10	%	101,4	101,4	%	99,2	99,2
Gaz ziemny	2021	11	TJ	5 090	4 387	kJ/m ³	33 111	33 471
	2022	12	TJ	1 483	991	kJ/m ³	27 563	26 552
Indeks dynamiki		13	%	29,1	22,6	%	83,2	79,3
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	1 959	889	kJ/m ³	4 974	8 670
	2022	15	TJ	1 642	677	kJ/m ³	4 749	8 254
Indeks dynamiki		16	%	83,8	76,1	%	95,5	95,2
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	154	135,7	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	170	79,7	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	110,8	58,7	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	200	161	kJ/m ³	20 290	20 163
	2022	21	TJ	183	155	kJ/m ³	19 903	19 865
Indeks dynamiki		22	%	91,3	96,1	%	98,1	98,5
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	4 414	3 637	kJ/kg	10 903	11 013
	2022	24	TJ	2 748	2 092	kJ/kg	12 281	12 486
Indeks dynamiki		25	%	62,3	57,5	%	112,6	113,4
RAZEM	2021	26	TJ	109 468	102 533	x	x	x
	2022	27	TJ	106 161	100 281	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	97,0	97,8	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	2021	01	TJ	520 972	417 635	kJ/kg	21 608	21 510	
		02	tys. ton	24 111	19 416				
	2022	03	TJ	497 396	405 039	kJ/kg	21 213	21 113	
		04	tys. ton	23 447	19 185				
Indeks dynamiki		05	%	95,5	97,0	%	98,2	98,2	
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	283 032	280 278	kJ/kg	8 250	8 248	
		07	tys. ton	34 308	33 982				
	2022	08	TJ	298 844	291 080	kJ/kg	8 172	8 162	
		09	tys. ton	36 568	35 663				
Indeks dynamiki		10	%	105,6	103,9	%	99,1	99,0	
Gaz ziemny	2021	11	TJ	48 989	34 236	kJ/m ³	33 033	33 243	
	2022	12	TJ	36 066	20 332	kJ/m ³	31 644	30 797	
Indeks dynamiki		13	%	73,6	59,4	%	95,8	92,6	
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	15 132	6 628	kJ/m ³	5 488	9 753	
	2022	15	TJ	13 702	6 086	kJ/m ³	5 115	9 242	
Indeks dynamiki		16	%	90,5	91,8	%	93,2	94,8	
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	1 731	734,5	kJ/kg	x	x	
	2022	18	TJ	1 643	543,6	kJ/kg	x	x	
Indeks dynamiki		19	%	94,9	74,0	%	x	x	
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	1 667	1 318	kJ/m ³	20 264	20 140	
	2022	21	TJ	1 456	1 217	kJ/m ³	19 932	19 940	
Indeks dynamiki		22	%	87,3	92,3	%	98,4	99,0	
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	36 027	26 343	kJ/kg	10 465	10 669	
	2022	24	TJ	35 057	25 214	kJ/kg	10 384	10 604	
Indeks dynamiki		25	%	97,3	95,7	%	99,2	99,4	
RAZEM	2021	26	TJ	907 551	767 173	x	x	x	
	2022	27	TJ	884 164	749 512	x	x	x	
Indeks dynamiki		28	%	97,4	97,7	x	x	x	

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

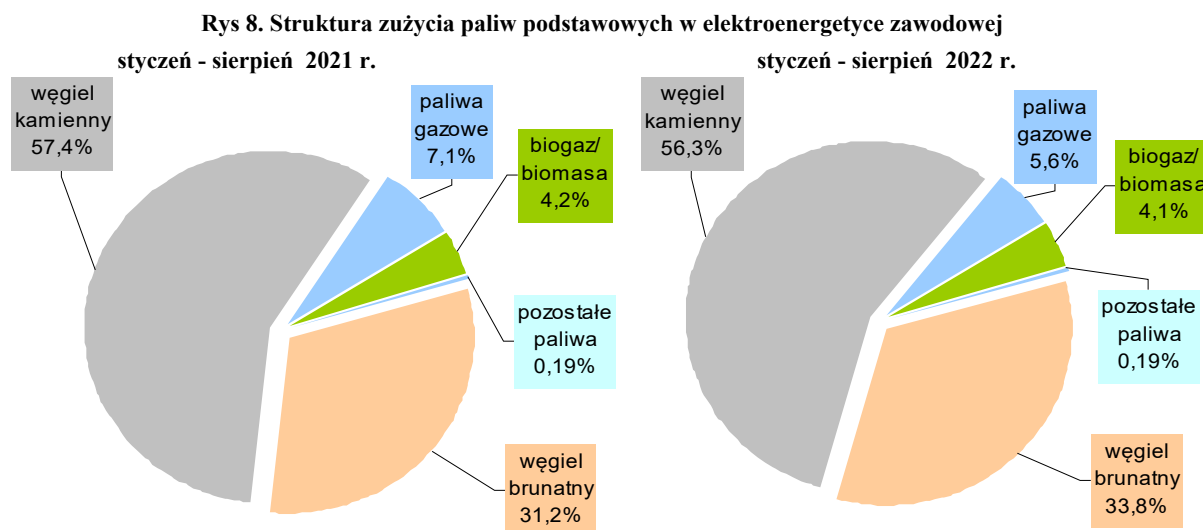


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary		Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną			razem	w tym: na energię elektryczną
				sierpień				sierpień	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	4 991	1 092	kJ/kg	21 950	22 379	
		02	tys. ton	227	49				
		2022	03	TJ	4 091	932	kJ/kg	21 746	21 556
			04	tys. ton	188	43			
Indeks dynamiki		05	%	82,0	85,4	%	99,1	96,3	
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	5 103	3 320	kJ/m ³	33 933	33 418	
	2022	12	TJ	4 268	2 983				kJ/m ³
Indeks dynamiki		13	%	83,6	89,8	%	100,7	101,1	
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	1 175	879	kJ/m ³	16 710	16 683	
	2022	15	TJ	1 113	828				kJ/m ³
Indeks dynamiki		16	%	94,8	94,2	%	100,6	100,5	
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	3 642	1 052	kJ/kg	x	x	
	2022	18	TJ	3 897	987				kJ/kg
Indeks dynamiki		19	%	107,0	93,9	%	x	x	
Biogaz	2021	20	TJ	249	134	kJ/m ³	20 727	20 179	
	2022	21	TJ	292	148				kJ/m ³
Indeks dynamiki		22	%	117,1	110,4	%	99,2	100,7	
Biomasa	2021	23	TJ	2 793	870	kJ/kg	8 700	9 008	
	2022	24	TJ	3 903	952				kJ/kg
Indeks dynamiki		25	%	139,7	109,5	%	110,2	106,3	
RAZEM	2021	26	TJ	17 953	7 347	x	x	x	
	2022	27	TJ	17 564	6 830				x
Indeks dynamiki		28	%	97,8	93,0	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	48 097	9 463	kJ/kg	22 196	22 403
		02	tys. ton	2 167	422			
	2022	03	TJ	45 002	8 764	kJ/kg	21 994	21 901
		04	tys. ton	2 046	400			
	Indeks dynamiki		05	%	93,6	92,6	%	99,1
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	40 860	26 247	kJ/m ³	34 011	33 589
	2022	12	TJ	33 708	22 587	kJ/m ³	33 658	33 207
	Indeks dynamiki	13	%	82,5	86,1	%	99,0	98,9
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	9 357	6 496	kJ/m ³	16 865	16 874
	2022	15	TJ	8 549	6 202	kJ/m ³	16 731	16 672
	Indeks dynamiki	16	%	91,4	95,5	%	99,2	98,8
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	28 948	7 202	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	34 999	8 506	kJ/kg	x	x
	Indeks dynamiki	19	%	120,9	118,1	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	2 063	1 088	kJ/m ³	20 770	20 258
	2022	21	TJ	2 264	1 121	kJ/m ³	20 615	20 250
	Indeks dynamiki	22	%	109,7	103,0	%	99,3	100,0
Biomasa	2021	23	TJ	24 273	6 158	kJ/kg	9 350	9 348
	2022	24	TJ	25 951	5 987	kJ/kg	9 320	9 429
	Indeks dynamiki	25	%	106,9	97,2	%	99,7	100,9
RAZEM	2021	26	TJ	153 600	56 654	x	x	x
	2022	27	TJ	150 473	53 168	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	98,0	93,8	x	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki %
				2021	2022	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	5 992	4 870	81,3
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	953	265	27,8
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	47	55	115,6
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	25 256	19 037	75,4

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		sierpień		Indeks dynamiki %	sierpień		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	670 544	1 132 259	168,9	4 502,42	8 262,49	183,5
z tego: wodne	02	70	80	114,3	1,20	1,22	102,1
wiatrowe	03	62	61	98,4	0,23	0,28	122,2
fotowoltaiczne (PV)	04	670 315	1 131 973	168,9	4 499,90	8 259,43	183,5
hybrydowe	05	45	64	142,2	0,55	0,74	136,3
biogazowe	06	29	43	148,3	0,40	0,57	142,4
biomasowe	07	23	38	165,2	0,14	0,24	167,8

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

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		sierpień		Indeks dynamiki %	styczeń - sierpień		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	306 108,4	746 513,3	243,9	1 975 235,0	4 357 491,3	220,6
z tego: wodne	02	123,3	127,4	103,4	1 325,9	1 328,2	100,2
wiatrowe	03	9,8	15,7	159,2	69,4	117,2	168,9
fotowoltaiczne (PV)	04	305 903,2	746 222,4	243,9	1 973 309,3	4 355 113,7	220,7
hybrydowe	05	32,1	55,0	171,6	209,9	304,2	144,9
biogazowe	06	31,0	64,1	206,9	236,8	490,4	207,1
biomasowe	07	9,0	28,7	317,3	83,7	137,6	164,5

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana	Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		sierpień		styczeń - sierpień	
		2022		2022	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	15 644	248,25	297 902	3 331,49
z tego: wodne	02	1	0,01	14	1,53
wiatrowe	03	3	31,38	46	366,59
fotowoltaiczne (PV)	04	15 639	215,87	297 809	2 955,99
hybrydowe	05	-	-	1	0,01
biogazowe	06	1	1,00	19	7,10
biomasowe	07	-	-	13	0,27
Jednostki kogeneracji	08	2	1,20	12	32,26

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

