

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457

Nr 8 (332) SIERPIEŃ 2021
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 2021

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Planowania Transformacji Klimatycznej
Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Mirosława Zatorska, Ernest Stępiak, Izabela Wrońska

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-5457

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

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

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn miesięczny

Spis treści:

| | |
|--|----|
| Tabela 1. Krajowy bilans energii elektrycznej..... | 8 |
| Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni zawodowych | 10 |
| Tabela 3. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej | 14 |
| Tabela 4. Stan mocy elektrycznej osiągalnej | 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 2021 roku | 8 |
| Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej | 9 |
| Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej..... | 9 |
| Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna..... | 14 |
| Rysunek 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE | 15 |
| Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej. | 16 |
| Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw | 17 |
| Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej | 19 |

UWAGI OGÓLNE

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

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

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

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych:

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

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

Elektrownie zawodowe (PW) obejmują następujące grupy elektrowni:

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

Do grupy *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 Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka 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.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

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

*Elektrownie przemysłowe*¹⁾ 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.

Opracowanie jest wykonywane na podstawie sprawozdania statystycznego G-10.m.

W biuletynie prezentowane są dane za okresy miesięczne oraz dane narastające.

ZNAKI UMOWNE

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

Tabela 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | | sierpień | | Indeks |
|--|-----------|---------------|---------------|--------------|
| | | 2020 | 2021 | dynamiki |
| | | GWh | | % |
| PRZYCHÓD | 01 | 14 252 | 15 629 | 109,7 |
| Produkcja ogółem | 02 | 12 535 | 14 490 | 115,6 |
| z tego: elektrownie PW | 03 | 10 277 | 11 789 | 114,7 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 04 | 9 667 | 11 018 | 114,0 |
| elektrownie niezależne ¹⁾ | 05 | 1 072 | 1 504 | 140,4 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 06 | 149 | 126 | 84,7 |
| elektrownie przemysłowe ¹⁾ | 07 | 1 186 | 1 197 | 100,9 |
| Import (pobór) | 08 | 1 717 | 1 139 | 66,3 |
| ROZCHÓD | 09 | 14 252 | 15 629 | 109,7 |
| Zużycie ogółem | 10 | 13 855 | 14 315 | 103,3 |
| w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW | 11 | 994 | 1 117 | 112,4 |
| z tego: na energię elektryczną | 12 | 921 | 1 039 | 112,8 |
| na produkcję ciepła | 13 | 73 | 78 | 106,3 |
| potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych | 14 | 33 | 35 | 105,8 |
| potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych | 15 | 130 | 130 | 100,1 |
| pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. | 16 | 75 | 88 | 116,2 |
| Eksport (oddanie) | 17 | 396 | 1 313 | 331,3 |

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2021 roku [GWh]

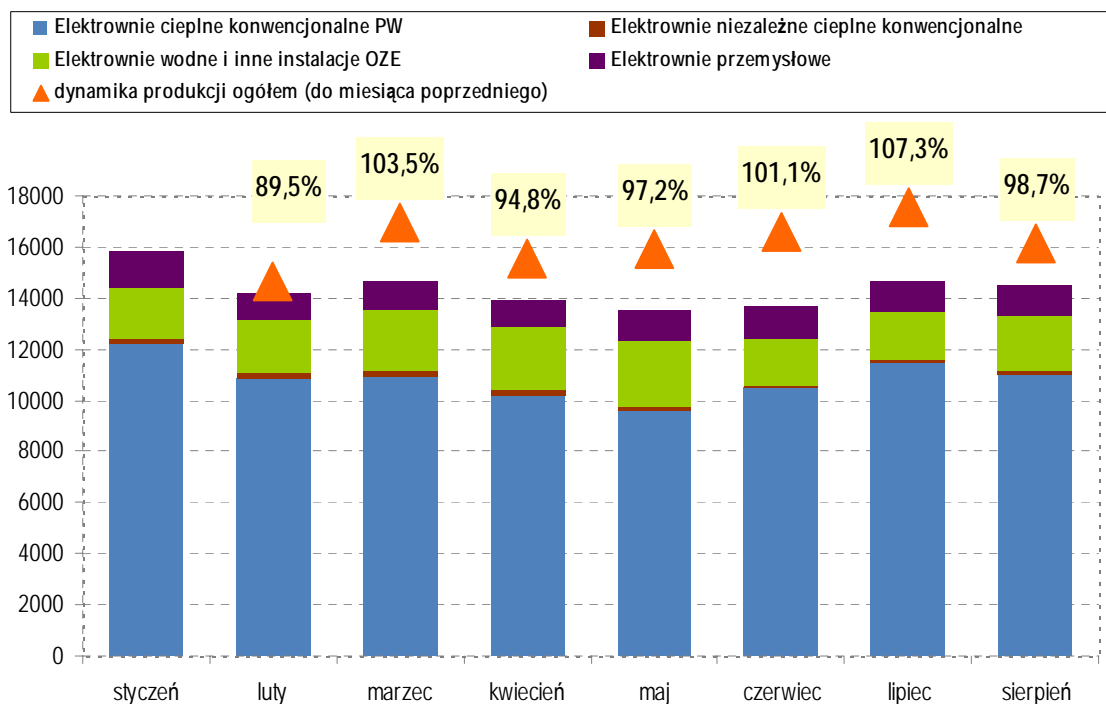
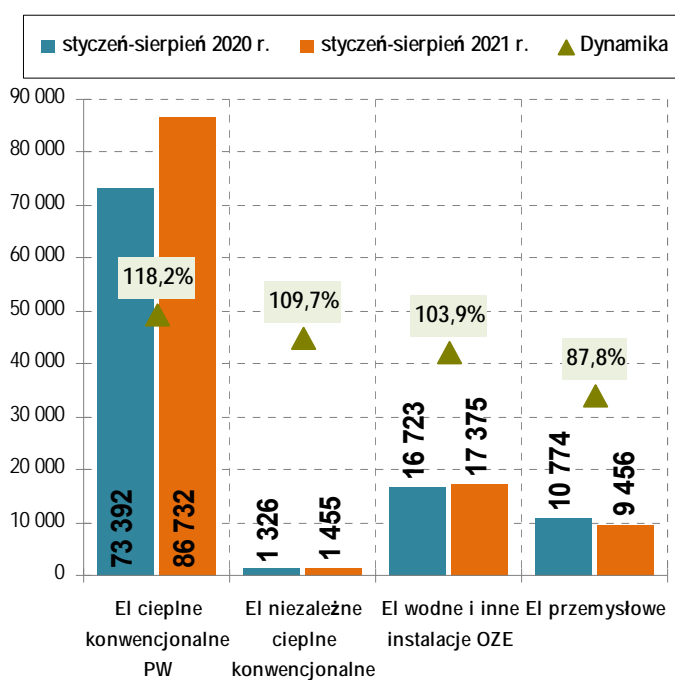


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | styczeń - sierpień | | Indeks dynamiki | |
|--|--------------------|----------------|-----------------|--------------|
| | 2020 | 2021 | | |
| | GWh | | % | |
| PRZYCHÓD | 01 | 116 317 | 125 462 | 107,9 |
| Produkcja ogółem | 02 | 102 216 | 115 018 | 112,5 |
| z tego: elektrownie PW | 03 | 79 974 | 93 153 | 116,5 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 04 | 73 392 | 86 732 | 118,2 |
| elektrownie niezależne ¹⁾ | 05 | 11 467 | 12 409 | 108,2 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 06 | 1 326 | 1 455 | 109,7 |
| elektrownie przemysłowe ¹⁾ | 07 | 10 774 | 9 456 | 87,8 |
| Import (pobór) | 08 | 14 101 | 10 444 | 74,1 |
| ROZCHÓD | 09 | 116 317 | 125 462 | 107,9 |
| Zużycie ogółem | 10 | 111 434 | 118 149 | 106,0 |
| w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW | 11 | 7 951 | 9 149 | 115,1 |
| z tego: na energię elektryczną | 12 | 6 772 | 7 827 | 115,6 |
| na produkcję ciepła | 13 | 1 179 | 1 322 | 112,1 |
| potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych | 14 | 298 | 319 | 106,9 |
| potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych | 15 | 1 096 | 1 099 | 100,3 |
| pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. | 16 | 707 | 731 | 103,4 |
| Eksport (oddanie) | 17 | 4 882 | 7 313 | 149,8 |

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

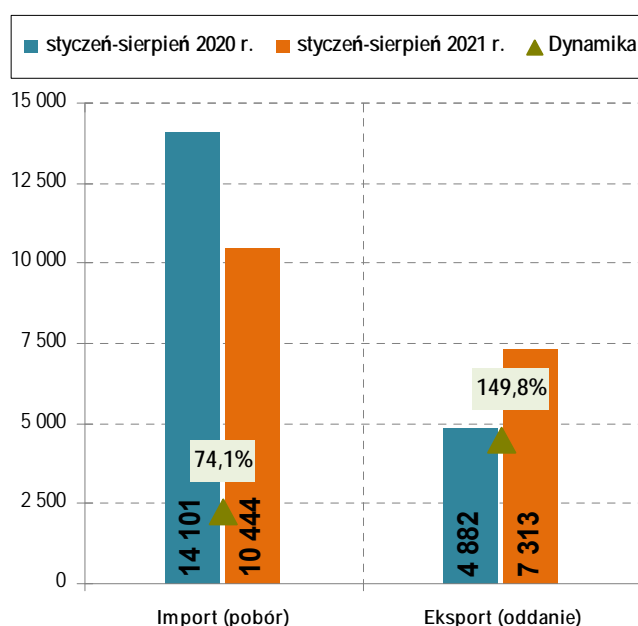


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | sierpień | | Indeks dynamiki |
|--|-----------------|----------|--------|-----------------|
| | | 2020 | 2021 | % |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW) | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 01 GWh | 3 466 | 4 221 | 121,8 |
| Zużycie węgla brunatnego | 02 TJ | 33 056 | 39 469 | 119,4 |
| | 03 tys. ton | 4 091 | 4 788 | 117,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 04 TJ | 32 918 | 39 312 | 119,4 |
| | 05 tys. ton | 4 074 | 4 769 | 117,1 |
| Średnia wartość opałowa węgla brunatnego | 06 kJ/kg | 8 080 | 8 243 | 102,0 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 07 TJ | - | - | x |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 08 TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 09 % | 10,01 | 9,83 | 98,2 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 10 h | 409 | 503 | 122,9 |
| ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 11 GWh | 4 870 | 5 549 | 113,9 |
| Zużycie węgla kamiennego | 12 TJ | 43 588 | 49 670 | 114,0 |
| | 13 tys. ton | 1 990 | 2 337 | 117,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 14 TJ | 43 155 | 49 159 | 113,9 |
| | 15 tys. ton | 1 969 | 2 311 | 117,4 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 16 kJ/kg | 21 900 | 21 256 | 97,1 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 17 TJ | 344 | 315 | 91,5 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 18 TJ | 337 | 303 | 90,0 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 19 % | 8,80 | 8,56 | 97,3 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 20 h | 277 | 326 | 117,6 |
| Zapasy węgla kamiennego | 21 tys. ton | 4 264 | 3 532 | 82,8 |
| ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 22 GWh | 718 | 695 | 96,8 |
| Zużycie węgla kamiennego | 23 TJ | 7 531 | 7 552 | 100,3 |
| | 24 tys. ton | 347 | 359 | 103,6 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 25 TJ | 4 646 | 4 382 | 94,3 |
| | 26 tys. ton | 219 | 214 | 97,7 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 27 kJ/kg | 21 714 | 21 026 | 96,8 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 28 TJ | 1 524 | 1 225 | 80,3 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 29 TJ | 1 033 | 735 | 71,2 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 30 % | 10,64 | 11,04 | 103,8 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 31 h | 164 | 163 | 99,5 |
| Zapasy węgla kamiennego | 32 tys. ton | 2 781 | 1 706 | 61,4 |

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

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | sierpień | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|-------------------|---------------|-----------------|--------------|
| | | 2020 | 2021 | % | |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 33 | GWh | 519 | 491 | 94,7 |
| Zużycie gazu ziemnego | 34 | TJ | 3 856 | 3 476 | 90,2 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 35 | TJ | 3 335 | 3 106 | 93,1 |
| Średnia wartość opałowa gazu ziemnego | 36 | kJ/m ³ | 31 136 | 32 546 | 104,5 |
| Zużycie węgla kamiennego | 37 | TJ | 6 | 7 | 111,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 38 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 39 | % | 2,12 | 1,85 | 87,4 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 40 | h | 501 | 325 | 65,0 |
| Zapasy węgla kamiennego | 41 | tys. ton | 33 | 28 | 85,9 |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 42 | GWh | 288 | 284 | 98,8 |
| Zużycie biomasy | 43 | TJ | 3 388 | 3 117 | 92,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 44 | TJ | 2 899 | 2 764 | 95,3 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 45 | % | 10,37 | 8,55 | 82,4 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 46 | h | 484 | 478 | 98,8 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾ | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 47 | GWh | 172 | 149 | 86,4 |
| Zużycie węgla kamiennego | 48 | TJ | 878 | 957 | 109,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 49 | tys. ton | 45 | 48 | 108,8 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 50 | TJ | 513 | 471 | 91,8 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 51 | tys. ton | 28 | 26 | 93,4 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 52 | kJ/kg | 19 709 | 19 745 | 100,2 |
| Zużycie gazu ziemnego | 53 | TJ | 781 | 622 | 79,7 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 54 | TJ | 472 | 368 | 78,0 |
| Zużycie gazu koksowniczego | 55 | TJ | 249 | 169 | 67,8 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 56 | TJ | 163 | 110 | 67,7 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 57 | TJ | 263 | 257 | 97,6 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 58 | TJ | 183 | 162 | 88,7 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 59 | % | 5,78 | 6,26 | 108,3 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 60 | h | 258 | 232 | 89,8 |
| Zapasy węgla kamiennego | 61 | tys. ton | 184 | 162 | 88,1 |
| RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 62 | GWh | 10 032 | 11 389 | 113,5 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 63 | % | 9,00 | 8,87 | 98,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 64 | h | 307 | 352 | 114,5 |

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

Tabela 2.2 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | styczeń - sierpień | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|--------------------|---------|-----------------|-------|
| | | 2020 | 2021 | % | |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 01 | GWh | 25 469 | 29 711 | 116,7 |
| Zużycie węgla brunatnego | 02 | TJ | 242 180 | 281 017 | 116,0 |
| | 03 | tys. ton | 30 473 | 34 137 | 112,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 04 | TJ | 239 585 | 278 264 | 116,1 |
| | 05 | tys. ton | 30 161 | 33 811 | 112,1 |
| Średnia wartość opałowa węgla brunatnego | 06 | kJ/kg | 7 947 | 8 232 | 103,6 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 07 | TJ | - | - | x |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 08 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 09 | % | 10,05 | 9,88 | 98,3 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 10 | h | 3 010 | 3 674 | 122,1 |
| ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 11 | GWh | 33 583 | 41 264 | 122,9 |
| Zużycie węgla kamiennego | 12 | TJ | 297 497 | 367 325 | 123,5 |
| | 13 | tys. ton | 13 700 | 17 058 | 124,5 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 14 | TJ | 290 450 | 359 448 | 123,8 |
| | 15 | tys. ton | 13 354 | 16 667 | 124,8 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 16 | kJ/kg | 21 715 | 21 534 | 99,2 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 17 | TJ | 4 729 | 2 176 | 46,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 18 | TJ | 4 507 | 2 083 | 46,2 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 19 | % | 8,88 | 8,63 | 97,2 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 20 | h | 1 914 | 2 416 | 126,3 |
| Zapasy węgla kamiennego | 21 | tys. ton | 4 264 | 3 532 | 82,8 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 22 | GWh | 10 110 | 10 588 | 104,7 |
| Zużycie węgla kamiennego | 23 | TJ | 127 023 | 136 066 | 107,1 |
| | 24 | tys. ton | 5 781 | 6 246 | 108,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 25 | TJ | 50 560 | 53 863 | 106,5 |
| | 26 | tys. ton | 2 353 | 2 530 | 107,5 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 27 | kJ/kg | 21 973 | 21 784 | 99,1 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 28 | TJ | 9 646 | 10 105 | 104,8 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 29 | TJ | 5 175 | 4 967 | 96,0 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 30 | % | 6,61 | 6,91 | 104,7 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 31 | h | 2 339 | 2 458 | 105,1 |
| Zapasy węgla kamiennego | 32 | tys. ton | 2 764 | 1 706 | 61,7 |

Tabela 2.2 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | styczeń - sierpień | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|--------------------|---------------|-----------------|--------------|
| | | 2020 | 2021 | % | |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 33 | GWh | 3 982 | 4 904 | 123,1 |
| Zużycie gazu ziemnego | 34 | TJ | 30 934 | 38 403 | 124,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 35 | TJ | 22 548 | 28 455 | 126,2 |
| Średnia wartość opałowa gazu ziemnego | 36 | kJ/m ³ | 31 269 | 32 869 | 105,1 |
| Zużycie węgla kamiennego | 37 | TJ | 964 | 1 391 | 144,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 38 | TJ | 16 | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 39 | % | 1,84 | 1,66 | 90,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 40 | h | 3 847 | 3 251 | 84,5 |
| Zapasy węgla kamiennego | 41 | tys. ton | 33 | 28 | 85,9 |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 42 | GWh | 2 236 | 2 172 | 97,1 |
| Zużycie biomasy | 43 | TJ | 25 740 | 24 805 | 96,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 44 | TJ | 20 749 | 20 023 | 96,5 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 45 | % | 9,35 | 8,93 | 95,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 46 | h | 3 760 | 3 652 | 97,1 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾ | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 47 | GWh | 1 533 | 1 645 | 107,3 |
| Zużycie węgla kamiennego | 48 | TJ | 14 061 | 15 952 | 113,4 |
| | 49 | tys. ton | 634 | 738 | 116,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 50 | TJ | 3 550 | 4 291 | 120,9 |
| | 51 | tys. ton | 170 | 217 | 127,1 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 52 | kJ/kg | 22 187 | 21 619 | 97,4 |
| Zużycie gazu ziemnego | 53 | TJ | 8 120 | 7 646 | 94,2 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 54 | TJ | 3 904 | 3 858 | 98,8 |
| Zużycie gazu koksowniczego | 55 | TJ | 2 058 | 1 808 | 87,9 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 56 | TJ | 1 048 | 794 | 75,7 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 57 | TJ | 2 561 | 2 302 | 89,9 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 58 | TJ | 1 578 | 1 399 | 88,7 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 59 | % | 4,38 | 4,53 | 103,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 60 | h | 2 301 | 2 563 | 111,4 |
| Zapasy węgla kamiennego | 61 | tys. ton | 184 | 162 | 88,1 |
| RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 62 | GWh | 76 914 | 90 283 | 117,4 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 63 | % | 8,53 | 8,40 | 98,4 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 64 | h | 2 351 | 2 803 | 119,2 |

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Tabela 3. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej na koniec miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | | sierpień | | Indeks dynamiki |
|---|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2020 | 2021 | |
| | | MW | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 38 034,0 | 38 601,1 | 101,5 |
| z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 33 376,9 | 33 913,4 | 101,6 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 22 798,0 | 23 103,3 | 101,3 |
| w tym: elektrociepłownie ⁶⁾ | 04 | 5 180,6 | 5 029,9 | 97,1 |
| węgiel brunatny | 05 | 9 292,4 | 9 051,6 | 97,4 |
| gaz ziemny | 06 | 1 286,5 | 1 758,5 | 136,7 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 07 | 732,7 | 729,4 | 99,5 |
| wodne | 08 | 2 291,0 | 2 291,9 | 100,0 |
| z tego: szczytowo-pompowe ²⁾ | 09 | 1 413,0 | 1 413,0 | 100,0 |
| przepływowe | 10 | 878,0 | 878,9 | 100,1 |
| wiatrowe ³⁾ | 11 | 1 633,4 | 1 666,4 | 102,0 |
| Elektrownie niezależne pozostałe | 12 | 7 605,2 | 11 345,0 | 149,2 |
| w tym: wodne | 13 | 93,6 | 97,0 | 103,6 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 14 | 4 488,7 | 5 124,3 | 114,2 |
| biogazowe | 15 | 129,2 | 148,3 | 114,8 |
| na biomasę | 16 | 3,7 | 4,5 | 124,1 |
| Elektrownie przemysłowe | 17 | 3 394,5 | 3 409,9 | 100,5 |
| z tego: węgiel kamienny | 18 | 1 047,6 | 1 057,6 | 101,0 |
| gaz ziemny | 19 | 1 487,1 | 1 491,8 | 100,3 |
| biomasa/biogaz | 20 | 280,9 | 281,7 | 100,3 |
| pozostałe paliwa | 21 | 578,8 | 578,8 | 100,0 |
| RAZEM ⁵⁾ | 22 | 49 033,7 | 53 356,0 | 108,8 |
| w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne | 23 | 36 490,0 | 37 041,1 | 101,5 |
| instalacje odnawialnego źródła energii | 24 | 11 130,8 | 14 901,9 | 133,9 |
| z tego: elektrownie wodne | 25 | 972,2 | 976,4 | 100,4 |
| elektrownie wiatrowe | 26 | 6 122,1 | 6 790,7 | 110,9 |
| elektrownie biogazowe | 27 | 239,9 | 256,4 | 106,9 |
| elektrownie na biomasę | 28 | 906,7 | 907,5 | 100,1 |
| fotowoltaika | 29 | 2 890,1 | 5 970,8 | 206,6 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]

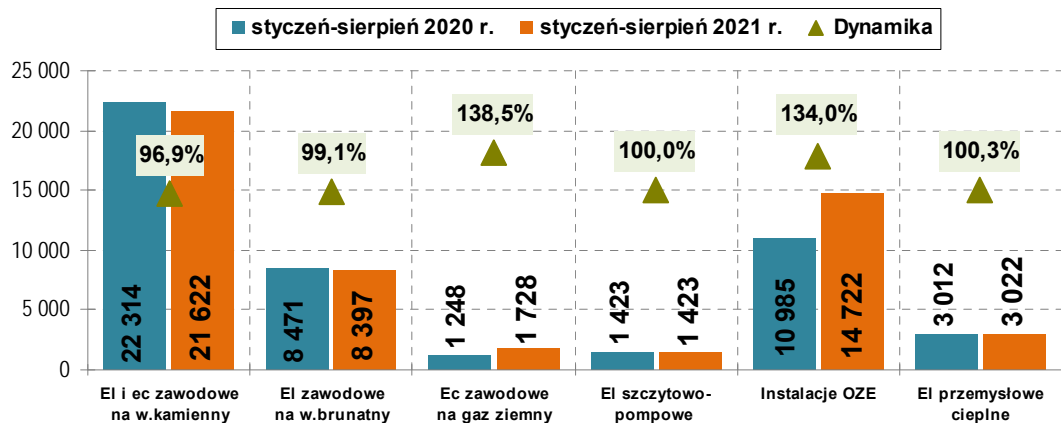


Tabela 4. Stan mocy elektrycznej osiągalnej na koniec miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | | sierpień | | Indeks dynamiki |
|--|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2020 | 2021 | |
| | | MW | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 36 595,2 | 36 340,5 | 99,3 |
| z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 32 033,1 | 31 747,7 | 99,1 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 22 313,6 | 21 622,0 | 96,9 |
| w tym: elektrociepłownie ⁶⁾ | 04 | 4 762,6 | 4 609,0 | 96,8 |
| węgiel brunatny | 05 | 8 471,4 | 8 397,4 | 99,1 |
| gaz ziemny | 06 | 1 248,1 | 1 728,3 | 138,5 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 07 | 650,2 | 647,1 | 99,5 |
| wodne | 08 | 2 308,4 | 2 309,3 | 100,0 |
| z tego: szczytowo-pompowe ²⁾ | 09 | 1 423,0 | 1 423,0 | 100,0 |
| przepływowe | 10 | 885,4 | 886,3 | 100,1 |
| wiatrowe ³⁾ | 11 | 1 603,4 | 1 636,4 | 102,1 |
| Elektrownie niezależne pozostałe | 12 | 7 581,0 | 11 286,6 | 148,9 |
| w tym: wodne | 13 | 93,6 | 97,0 | 103,6 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 14 | 4 464,5 | 5 065,9 | 113,5 |
| biogazowe | 15 | 129,2 | 148,3 | 114,8 |
| na biomasę | 16 | 3,7 | 4,5 | 124,1 |
| Elektrownie przemysłowe | 17 | 3 277,0 | 3 287,6 | 100,3 |
| z tego: węgiel kamienny | 18 | 969,8 | 974,1 | 100,4 |
| gaz ziemny | 19 | 1 467,9 | 1 473,3 | 100,4 |
| biomasa/biogaz | 20 | 264,8 | 265,5 | 100,3 |
| pozostałe paliwa | 21 | 574,6 | 574,6 | 100,0 |
| RAZEM ⁵⁾ | 22 | 47 453,2 | 50 914,6 | 107,3 |
| w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne | 23 | 35 044,9 | 34 769,3 | 99,2 |
| instalacje odnawialnego źródła energii | 24 | 10 985,3 | 14 722,4 | 134,0 |
| z tego: elektrownie wodne | 25 | 979,5 | 983,8 | 100,4 |
| elektrownie wiatrowe | 26 | 6 067,9 | 6 702,3 | 110,5 |
| elektrownie biogazowe | 27 | 232,7 | 249,4 | 107,2 |
| elektrownie na biomasę | 28 | 815,1 | 816,0 | 100,1 |
| fotowoltaika | 29 | 2 890,1 | 5 970,8 | 206,6 |

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

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

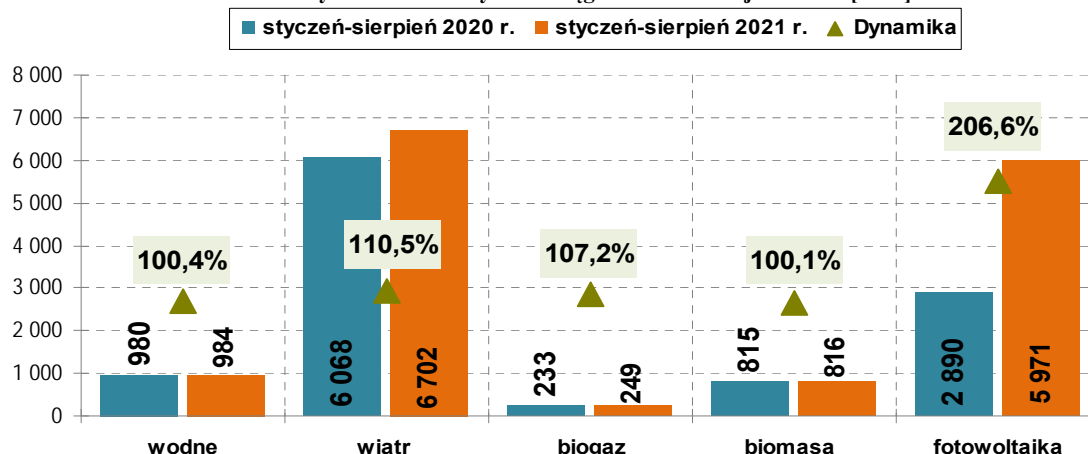


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | | sierpień | | Indeks dynamiki |
|--|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2020 | 2021 | |
| | | GWh | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 10 449,1 | 11 937,3 | 114,2 |
| z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 9 815,5 | 11 144,1 | 113,5 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 5 629,7 | 6 215,7 | 110,4 |
| w tym: elektrociepłownie ⁹⁾ | 04 | 705,0 | 699,2 | 99,2 |
| węgiel brunatny | 05 | 3 466,0 | 4 221,4 | 121,8 |
| gaz ziemny | 06 | 599,5 | 611,4 | 102,0 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 07 | 120,3 | 95,5 | 79,4 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 08 | 311,2 | 307,1 | 98,7 |
| wodne | 09 | 149,6 | 205,9 | 137,6 |
| z tego: szczytowo-pompowe ³⁾ | 10 | 48,9 | 58,6 | 119,8 |
| przepływowe | 11 | 100,7 | 147,3 | 146,3 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 12 | 172,8 | 280,3 | 162,2 |
| Elektrownie niezależne pozostałe | 13 | 899,7 | 1 355,7 | 150,7 |
| w tym: wodne | 14 | 19,3 | 25,2 | 130,5 |
| wiatrowe ⁵⁾ | 15 | 547,0 | 808,8 | 147,9 |
| biogazowe | 16 | 49,9 | 61,7 | 123,7 |
| na biomasę | 17 | 0,1 | 0,2 | 148,8 |
| Elektrownie przemysłowe | 18 | 1 185,9 | 1 196,6 | 100,9 |
| z tego: węgiel kamienny | 19 | 177,6 | 185,2 | 104,3 |
| gaz ziemny | 20 | 562,5 | 594,4 | 105,7 |
| biomasa/biogaz | 21 | 140,5 | 130,4 | 92,8 |
| pozostałe paliwa | 22 | 251,5 | 234,6 | 93,3 |
| współspalanie biomasy/biogazu | 23 | 53,8 | 52,1 | 96,9 |
| RAZEM ⁸⁾ | 24 | 12 534,7 | 14 489,6 | 115,6 |
| w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾ | 25 | 10 686,6 | 12 062,6 | 112,9 |
| instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾ | 26 | 1 799,1 | 2 368,4 | 131,6 |
| z tego: elektrownie wodne | 27 | 120,2 | 172,6 | 143,6 |
| elektrownie wiatrowe | 28 | 719,8 | 1 089,0 | 151,3 |
| elektrownie biogazowe | 29 | 98,0 | 108,2 | 110,4 |
| elektrownie biomasowe | 30 | 403,7 | 391,1 | 96,9 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 31 | 174,0 | 147,6 | 84,8 |
| fotowoltaika | 32 | 283,4 | 459,9 | 162,2 |

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

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - sierpień 2021 r.)

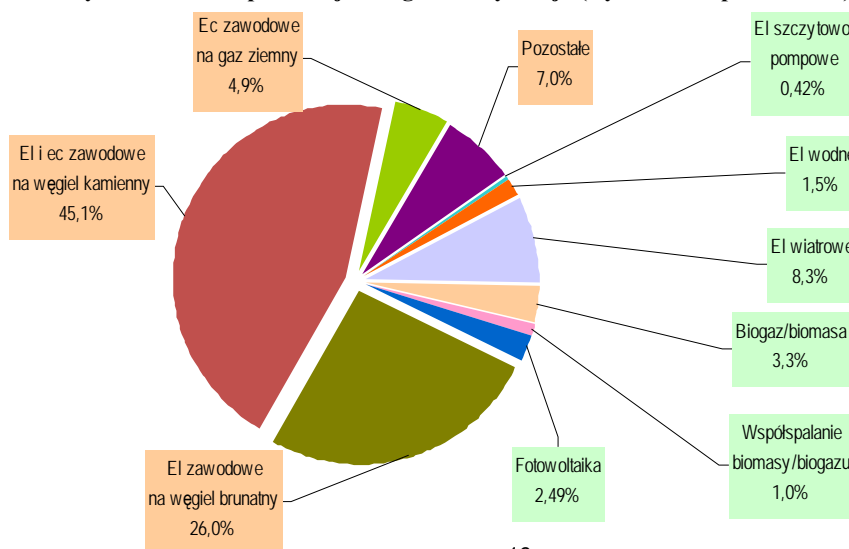


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | | styczeń - sierpień | | Indeks dynamiki |
|---|-----------|--------------------|------------------|-----------------|
| | | 2020 | 2021 | |
| | | GWh | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 81 507,2 | 94 798,1 | 116,3 |
| z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 74 717,9 | 88 187,0 | 118,0 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 43 560,9 | 51 837,5 | 119,0 |
| w tym: elektrociepłownie ⁹⁾ | 04 | 10 226,3 | 10 796,5 | 105,6 |
| węgiel brunatny | 05 | 25 468,8 | 29 913,7 | 117,5 |
| gaz ziemny | 06 | 4 702,9 | 5 682,9 | 120,8 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 07 | 985,3 | 752,9 | 76,4 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 08 | 2 443,1 | 2 361,6 | 96,7 |
| wodne | 09 | 1 734,1 | 1 950,9 | 112,5 |
| z tego: szczytowo-pompowe ³⁾ | 10 | 480,1 | 488,6 | 101,8 |
| przepływowe | 11 | 1 253,9 | 1 462,3 | 116,6 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 12 | 2 612,1 | 2 298,6 | 88,0 |
| Elektrownie niezależne pozostałe | 13 | 9 934,2 | 10 763,8 | 108,4 |
| w tym: wodne | 14 | 193,2 | 233,2 | 120,7 |
| wiatrowe ⁵⁾ | 15 | 7 810,9 | 7 199,4 | 92,2 |
| biogazowe | 16 | 383,9 | 470,9 | 122,7 |
| na biomasę | 17 | 0,8 | 0,9 | 111,4 |
| Elektrownie przemysłowe | 18 | 10 774,2 | 9 456,3 | 87,8 |
| z tego: węgiel kamienny | 19 | 1 689,7 | 1 724,2 | 102,0 |
| gaz ziemny | 20 | 5 522,0 | 4 314,3 | 78,1 |
| biomasa/biogaz | 21 | 1 111,6 | 1 005,5 | 90,5 |
| pozostałe paliwa | 22 | 2 015,2 | 2 013,1 | 99,9 |
| współspalanie biomasy/biogazu | 23 | 435,8 | 399,2 | 91,6 |
| RAZEM ⁸⁾ | 24 | 102 215,6 | 115 018,2 | 112,5 |
| w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne ⁶⁾ | 25 | 82 957,3 | 95 484,2 | 115,1 |
| instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾ | 26 | 18 778,1 | 19 045,4 | 101,4 |
| z tego: elektrownie wodne | 27 | 1 449,2 | 1 696,8 | 117,1 |
| elektrownie wiatrowe | 28 | 10 423,0 | 9 498,0 | 91,1 |
| elektrownie biogazowe | 29 | 771,9 | 847,6 | 109,8 |
| elektrownie biomasowe | 30 | 3 167,5 | 2 991,2 | 94,4 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 31 | 1 421,1 | 1 152,2 | 81,1 |
| fotowoltaika | 32 | 1 545,4 | 2 859,5 | 185,0 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

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

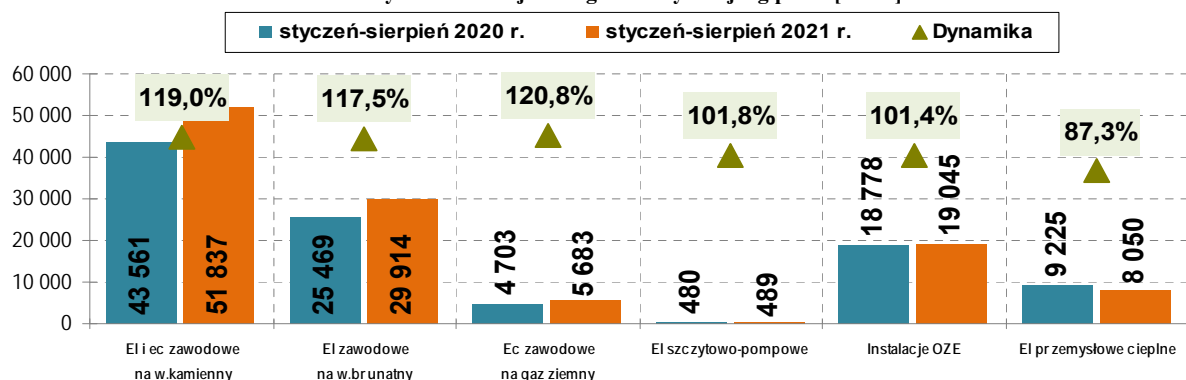
6) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

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

8) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

9) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]



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

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | Zużycie paliwa | | Jednostki miary | Średnia wartość opałowa | | |
|-------------------------------|------------------------|-----------------|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------|-------------------------------|----------|
| | | | razem | w tym: na energię elektryczną | | razem | w tym: na energię elektryczną | |
| Węgiel kamienny | 2020 | 01 | TJ | 53 476 | 49 787 | kJ/kg | 21 795 | 21 759 |
| | | 02 | tys. ton | 2 454 | 2 288 | | | |
| | 2021 | 03 | TJ | 58 185 | 54 011 | kJ/kg | 21 199 | 21 168 |
| | | 04 | tys. ton | 2 745 | 2 552 | | | |
| | Indeks dynamiki | 05 | % | 108,8 | 108,5 | % | 97,3 | 97,3 |
| Węgiel brunatny | 2020 | 06 | TJ | 33 056 | 32 918 | kJ/kg | 8 080 | 8 080 |
| | | 07 | tys. ton | 4 091 | 4 074 | | | |
| | 2021 | 08 | TJ | 39 469 | 39 312 | kJ/kg | 8 243 | 8 243 |
| | | 09 | tys. ton | 4 788 | 4 769 | | | |
| | Indeks dynamiki | 10 | % | 119,4 | 119,4 | % | 102,0 | 102,0 |
| Gaz ziemny | 2020 | 11 | TJ | 5 070 | 4 146 | kJ/m ³ | 31 781 | 31 723 |
| | 2021 | 12 | TJ | 5 076 | 4 380 | | | |
| | Indeks dynamiki | 13 | % | 100,1 | 105,6 | % | 104,1 | 105,5 |
| Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2020 | 14 | TJ | 1 194 | 530 | kJ/m ³ | 5 411 | 8 135 |
| | 2021 | 15 | TJ | 1 959 | 889 | | | |
| | Indeks dynamiki | 16 | % | 164,1 | 167,9 | % | 91,9 | 106,6 |
| Paliwa ciekłe | 2020 | 17 | TJ | 85 | 83,8 | kJ/kg | 42 869 | 42 873 |
| | 2021 | 18 | TJ | 11 | 4,8 | | | |
| | Indeks dynamiki | 19 | % | 13,4 | 5,7 | % | 99,1 | 100,3 |
| Biogaz ²⁾ | 2020 | 20 | TJ | 222 | 183 | kJ/m ³ | 20 108 | 19 917 |
| | 2021 | 21 | TJ | 200 | 157 | | | |
| | Indeks dynamiki | 22 | % | 90,0 | 85,7 | % | 100,9 | 101,6 |
| Biomasa ²⁾ | 2020 | 23 | TJ | 4 934 | 4 039 | kJ/kg | 12 667 | 12 796 |
| | 2021 | 24 | TJ | 4 414 | 3 637 | | | |
| | Indeks dynamiki | 25 | % | 89,5 | 90,0 | % | 86,1 | 86,1 |
| RAZEM ³⁾ | 2020 | 26 | TJ | 98 221 | 91 852 | x | x | x |
| | 2021 | 27 | TJ | 109 496 | 102 539 | x | x | x |
| | Indeks dynamiki | 28 | % | 111,5 | 111,6 | x | x | x |

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

3) - łącznie z paliwami podstawowymi pozostałymi

**Tabela 6.2 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy : styczeń - sierpień**

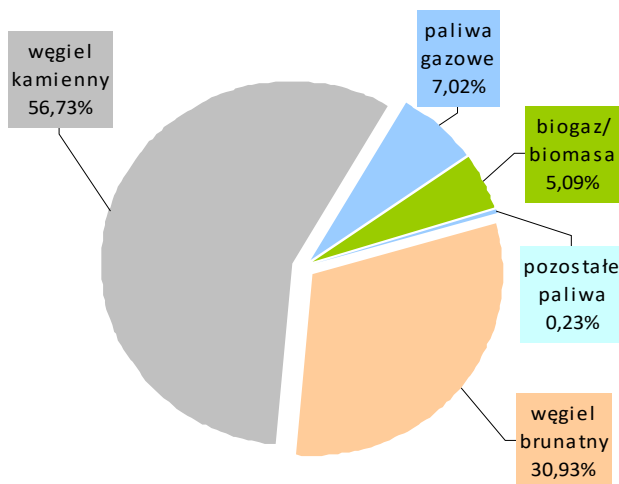
| Wyszczególnienie | Jednostki miary | Zużycie paliwa | | Jednostki miary | Średnia wartość opałowa | | |
|------------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------|-------------------------------|----------|
| | | razem | w tym: na energię elektryczną | | razem | w tym: na energię elektryczną | |
| Węgiel kamienny | 2020 | 01 TJ | 444 199 | 348 844 | kJ/kg | 21 794 | 21 684 |
| | | 02 tys. ton | 20 381 | 16 087 | | | |
| | 2021 | 03 TJ | 520 793 | 417 635 | kJ/kg | 21 607 | 21 510 |
| | | 04 tys. ton | 24 103 | 19 416 | | | |
| | | Indeks dynamiki | 05 % | 117,2 | 119,7 | % | 99,1 |
| Węgiel brunatny | 2020 | 06 TJ | 242 180 | 239 585 | kJ/kg | 7 947 | 7 943 |
| | | 07 tys. ton | 30 473 | 30 161 | | | |
| | 2021 | 08 TJ | 283 032 | 280 278 | kJ/kg | 8 250 | 8 248 |
| | | 09 tys. ton | 34 308 | 33 982 | | | |
| | | Indeks dynamiki | 10 % | 116,9 | 117,0 | % | 103,8 |
| Gaz ziemny | 2020 | 11 TJ | 42 321 | 28 603 | kJ/m ³ | 31 961 | 31 811 |
| | 2021 | 12 TJ | 48 853 | 34 159 | | | |
| | Indeks dynamiki | 13 % | 115,4 | 119,4 | % | 103,3 | 104,5 |
| | Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2020 | 14 TJ | 12 638 | 4 943 | kJ/m ³ | 4 949 |
| 2021 | | 15 TJ | 15 132 | 6 628 | kJ/m ³ | | |
| Indeks dynamiki | | 16 % | 119,7 | 134,1 | % | 110,9 | 120,1 |
| Paliwa ciekłe | | 2020 | 17 TJ | 330 | 200,9 | kJ/kg | 42 743 |
| | 2021 | 18 TJ | 447 | 23,7 | kJ/kg | | |
| | Indeks dynamiki | 19 % | 135,6 | 11,8 | % | 99,6 | 100,4 |
| | Biogaz ²⁾ | 2020 | 20 TJ | 1 849 | 1 501 | kJ/m ³ | 20 262 |
| 2021 | | 21 TJ | 1 667 | 1 325 | kJ/m ³ | | |
| Indeks dynamiki | | 22 % | 90,2 | 88,2 | % | 100,0 | 100,4 |
| Biomasa ²⁾ | | 2020 | 23 TJ | 37 995 | 29 262 | kJ/kg | 11 603 |
| | 2021 | 24 TJ | 35 398 | 25 980 | kJ/kg | | |
| | Indeks dynamiki | 25 % | 93,2 | 88,8 | % | 89,8 | 90,2 |
| | RAZEM ³⁾ | 2020 | 26 TJ | 782 983 | 653 765 | x | x |
| 2021 | | 27 TJ | 907 242 | 767 137 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | | 28 % | 115,9 | 117,3 | x | x | x |

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

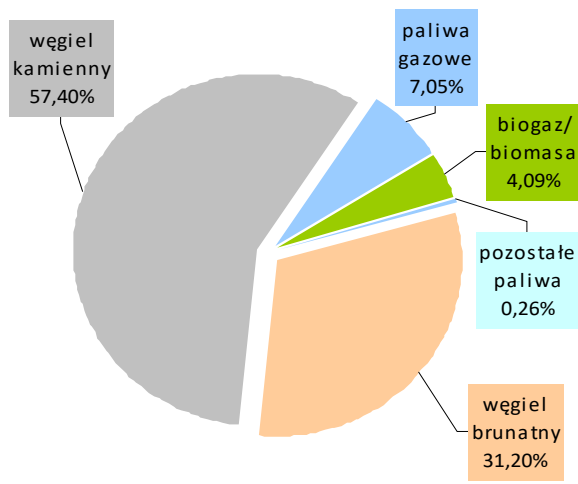
3) - łącznie z paliwami podstawowymi pozostałymi

Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej

styczeń - sierpień 2020 r.



styczeń - sierpień 2021 r.



**Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za okres sprawozdawczy: sierpień**

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | Zużycie paliwa | | Jednostki miary | Średnia wartość opałowa | | |
|-------------------------------|------------------------|-----------------|----------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------|-------------------------------|----------|
| | | | razem | w tym: na energię elektryczną | | razem | w tym: na energię elektryczną | |
| Węgiel kamienny | 2020 | 01 | TJ | 4 927 | 1 079 | kJ/kg | 22 168 | 22 656 |
| | | 02 | tys. ton | 222 | 48 | | | |
| | 2021 | 03 | TJ | 5 018 | 1 095 | kJ/kg | 21 877 | 22 402 |
| | | 04 | tys. ton | 229 | 49 | | | |
| | Indeks dynamiki | 05 | % | 101,8 | 101,4 | % | 98,7 | 98,9 |
| Węgiel brunatny | 2020 | 06 | TJ | - | - | kJ/kg | - | - |
| | | 07 | tys. ton | - | - | | - | - |
| | 2021 | 08 | TJ | - | - | kJ/kg | - | - |
| | | 09 | tys. ton | - | - | | - | - |
| | Indeks dynamiki | 10 | % | - | - | % | - | - |
| Gaz ziemny | 2020 | 11 | TJ | 6 127 | 3 799 | kJ/m ³ | 34 618 | 34 203 |
| | 2021 | 12 | TJ | 5 084 | 3 311 | kJ/m ³ | 33 915 | 33 403 |
| | Indeks dynamiki | 13 | % | 83,0 | 87,2 | % | 98,0 | 97,7 |
| Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2020 | 14 | TJ | 1 024 | 754 | kJ/m ³ | 17 052 | 16 981 |
| | 2021 | 15 | TJ | 1 175 | 879 | kJ/m ³ | 16 710 | 16 683 |
| | Indeks dynamiki | 16 | % | 114,8 | 116,6 | % | 98,0 | 98,2 |
| Paliwa ciekłe | 2020 | 17 | TJ | 2 680 | 782 | kJ/kg | 40 117 | 40 118 |
| | 2021 | 18 | TJ | 3 559 | 1 052 | kJ/kg | 40 149 | 40 148 |
| | Indeks dynamiki | 19 | % | 132,8 | 134,4 | % | 100,1 | 100,1 |
| Biogaz | 2020 | 20 | TJ | 256 | 137 | kJ/m ³ | 20 620 | 20 324 |
| | 2021 | 21 | TJ | 245 | 129 | kJ/m ³ | 20 651 | 20 271 |
| | Indeks dynamiki | 22 | % | 95,7 | 94,4 | % | 100,2 | 99,7 |
| Biomasa | 2020 | 23 | TJ | 2 974 | 1 094 | kJ/kg | 10 164 | 10 215 |
| | 2021 | 24 | TJ | 2 779 | 869 | kJ/kg | 8 687 | 9 004 |
| | Indeks dynamiki | 25 | % | 93,4 | 79,4 | % | 85,5 | 88,1 |
| RAZEM ¹⁾ | 2020 | 26 | TJ | 17 987 | 7 645 | x | x | x |
| | 2021 | 27 | TJ | 17 859 | 7 334 | x | x | x |
| | Indeks dynamiki | 28 | % | 99,3 | 95,9 | x | x | x |

1) - łącznie z paliwami podstawowymi pozostałymi

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

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | Zużycie paliwa | | Jednostki miary | Średnia wartość opała | | |
|-------------------------------|-------------|-----------------|----------------|----------------------------------|-----------------|-----------------------|----------------------------------|----------|
| | | | razem | w tym: na energię elektryczną | | razem | w tym: na energię elektryczną | |
| Węgiel kamienny | 2020 | 01 | TJ | 46 147 | 9 853 | kJ/kg | 22 177 | 22 485 |
| | | 02 | tys. ton | 2 081 | 438 | | | |
| | 2021 | 03 | TJ | 48 057 | 9 387 | kJ/kg | 22 158 | 22 399 |
| | | 04 | tys. ton | 2 169 | 419 | | | |
| Indeks dynamiki | | 05 | % | 104,1 | 95,3 | % | 99,9 | 99,6 |
| Węgiel brunatny | 2020 | 06 | TJ | - | - | kJ/kg | - | - |
| | | 07 | tys. ton | - | - | | | |
| | 2021 | 08 | TJ | - | - | kJ/kg | - | - |
| | | 09 | tys. ton | - | - | | | |
| Indeks dynamiki | | 10 | % | - | - | % | - | - |
| Gaz ziemny | 2020 | 11 | TJ | 48 906 | 32 805 | kJ/m ³ | 34 484 | 34 324 |
| | | 12 | TJ | 40 734 | 26 207 | | | |
| Indeks dynamiki | | 13 | % | 83,3 | 79,9 | % | 98,6 | 97,8 |
| Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2020 | 14 | TJ | 8 349 | 5 687 | kJ/m ³ | 16 979 | 16 915 |
| | | 15 | TJ | 9 357 | 6 487 | | | |
| Indeks dynamiki | | 16 | % | 112,1 | 114,1 | % | 99,3 | 99,8 |
| Paliwa ciekłe | 2020 | 17 | TJ | 28 677 | 7 559 | kJ/kg | 40 365 | 40 368 |
| | | 18 | TJ | 28 271 | 7 202 | | | |
| Indeks dynamiki | | 19 | % | 98,6 | 95,3 | % | 99,9 | 99,8 |
| Biogaz | 2020 | 20 | TJ | 2 054 | 1 058 | kJ/m ³ | 20 742 | 20 428 |
| | | 21 | TJ | 2 046 | 1 077 | | | |
| Indeks dynamiki | | 22 | % | 99,6 | 101,7 | % | 99,5 | 99,1 |
| Biomasa | 2020 | 23 | TJ | 22 937 | 6 764 | kJ/kg | 9 227 | 9 465 |
| | | 24 | TJ | 24 102 | 6 141 | | | |
| Indeks dynamiki | | 25 | % | 105,1 | 90,8 | % | 101,1 | 98,7 |
| RAZEM ¹⁾ | 2020 | 26 | TJ | 157 071 | 63 726 | x | x | x |
| | | 27 | TJ | 152 567 | 56 500 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | | 28 | % | 97,1 | 88,7 | x | x | x |

1) - łącznie z paliwami podstawowymi pozostałymi

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

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | 2020 | 2021 | Indeks dynamiki |
|------------------|---------------------------|-----------------|--------|--------|-----------------|
| | | | | | % |
| Węgiel kamienny | zapas w przedsiębiorstwie | 01 tys. ton | 8 042 | 5 933 | 73,8 |
| | zapas u dostawcy | 02 tys. ton | 220 | 953 | 433,2 |
| Węgiel brunatny | zapas w przedsiębiorstwie | 03 tys. ton | 53 | 47 | 89,3 |
| | zapas u dostawcy | 04 tys. ton | 17 912 | 25 256 | 141,0 |

Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej

| Wyszczególnienie | | Liczba jednostek | Moc zainstalowana | Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD | | |
|---|-----------|------------------|-------------------|--|--------------------|-------------------------|
| | | | | sierpień 2021 | sierpień 2021 | styczeń - sierpień 2021 |
| | | Jednostki miary | | | | |
| | | szt. | MW | MWh | | |
| Razem prosumenci energii odnawialnej | 01 | 668 013 | 4 481,0 | 292 205,8 | 1 892 867,0 | |
| z tego instalacje OZE: wodne | 02 | 74 | 1,3 | 134,4 | 1 424,7 | |
| wiatrowe | 03 | 73 | 0,3 | 6,1 | 48,2 | |
| fotowoltaiczne (PV) | 04 | 667 770 | 4 478,3 | 291 991,9 | 1 890 888,0 | |
| hybrydowe | 05 | 43 | 0,6 | 24,5 | 155,3 | |
| biogazowe | 06 | 30 | 0,4 | 39,9 | 267,2 | |
| biomasowe | 07 | 23 | 0,1 | 9,0 | 83,7 | |

**Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji
(na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)**

| Wyszczególnienie | | Liczba jednostek | Moc zainstalowana | Liczba jednostek | Moc zainstalowana |
|---|-----------|------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|
| | | sierpień 2021 | | styczeń - sierpień 2021 | |
| | | Jednostki miary | | Jednostki miary | |
| | | szt. | MW | szt. | MW |
| Razem instalacje odnawialnego źródła energii | 01 | 32 927 | 361,59 | 215 010 | 2 465,50 |
| z tego: wodne | 02 | 2 | 0,02 | 22 | 3,63 |
| wiatrowe | 03 | 3 | 39,39 | 27 | 459,93 |
| fotowoltaiczne (PV) | 04 | 32 920 | 322,12 | 214 923 | 1 994,20 |
| hybrydowe | 05 | — | — | 2 | 0,01 |
| biogazowe | 06 | 2 | 0,06 | 28 | 6,69 |
| biomasowe | 07 | — | — | 8 | 1,04 |
| Jednostki kogeneracji | 08 | 1 | 0,72 | 12 | 530,90 |

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

