

Warszawa, dnia 05 stycznia 2021 r.

**Informacja**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 2/2021**

w sprawie ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji głównej na rok dostaw 2025

Działając na podstawie art. 39 ust. 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy  
(Dz. U. z 2020 r. poz. 247 ze zm.)

ogłaszam

ostateczne wyniki aukcji głównej na rok dostaw 2025

przeprowadzonej w dniu 14 grudnia 2020 r. przez operatora, którym w myśl art. 2 ust. 1  
pkt 27 ustawy o rynku mocy są Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą  
w Konstancinie – Jeziornie

a) Wykaz dostawców mocy, którzy wygrali aukcję główną na rok dostaw 2025:

Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Typ jednostki rynku mocy	Wielkość obowiązku mocowego, MW	Okres trwania obowiązku mocowego w latach	Nazwa dostawcy mocy	NIP
1.	JRM/117	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	3,000	0,5[1]	BD sp. z o.o.	8971746522
2.	JRM/494	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	1,000	1	CHP - 2 sp. z o.o.	6423185122
3.	JRM/239	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	36,986	0,5[1]	ENEA Ciepło sp. z o. o.	5420201908
4.	JRM/157	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	13,171	1	Enea Nowa Energia sp. z o.o.	7792510877
5.	JRM/187	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	12,174	1	Enea Nowa Energia sp. z o.o.	7792510877
6.	JRM/189	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	11,829	1	Enea Nowa Energia sp. z o.o.	7792510877
7.	JRM/364	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
8.	JRM/365	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
9.	JRM/366	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
10.	JRM/367	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
11.	JRM/368	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
12.	JRM/372	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
13.	JRM/373	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	45,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
14.	JRM/374	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	45,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
15.	JRM/376	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	45,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584

Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Typ jednostki rynku mocy	Wielkość obowiązku mocowego, MW	Okres trwania obowiązku mocowego w latach	Nazwa dostawcy mocy	NIP
16.	JRM/378	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	42,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
17.	JRM/379	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	30,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
18.	JRM/381	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	20,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
19.	JRM/383	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	18,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
20.	JRM/476	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	Enel X Polska sp. z o.o.	5252701584
21.	JRM/8	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	50,526	1	ENERGA OZE S.A.	5932372895
22.	JRM/11	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	50,526	1	ENERGA OZE S.A.	5932372895
23.	JRM/14	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	49,680	1	ENERGA OZE S.A.	5932372895
24.	JRM/38	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	15,000	1	ENERGA OZE S.A.	5932372895
25.	JRM/474	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	10,000	1	ENERGA OZE S.A.	5932372895
26.	JRM/328	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	2,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
27.	JRM/496	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
28.	JRM/497	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
29.	JRM/510	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
30.	JRM/511	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846

Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Typ jednostki rynku mocy	Wielkość obowiązku mocowego, MW	Okres trwania obowiązku mocowego w latach	Nazwa dostawcy mocy	NIP
31.	JRM/513	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
32.	JRM/514	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	50,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
33.	JRM/515	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	25,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
34.	JRM/516	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	25,000	1	ENSPIRION sp. z o.o.	5833117846
35.	JRM/246	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	6,000	1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.	6970011674
36.	JRM/130	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	200,000	1	PGE Energia Ciepła S.A.	6420000642
37.	JRM/173	modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza	161,600	7	PGE Energia Ciepła S.A.	6420000642
38.	JRM/16	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	2,553	1	PGE Energia Odnawialna S.A.	5270019532
39.	JRM/199	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	65,731	0,5[1]	PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.	6331005997
40.	JRM/338	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	8,172	1	PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.	6331005997
41.	JRM/439	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	70,000	0,5[1]	PGNiG TERMIKA S.A.	5250000630
42.	JRM/440	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	70,000	0,5[1]	PGNiG TERMIKA S.A.	5250000630
43.	JRM/110	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	111,000	1	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna sp. z o.o.	8161033894
44.	JRM/234	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	298,000	1	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	7740001454
45.	JRM/17	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	17,000	1	POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.	5250008028

Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Typ jednostki rynku mocy	Wielkość obowiązku mocowego, MW	Okres trwania obowiązku mocowego w latach	Nazwa dostawcy mocy	NIP
46.	JRM/303	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	30,000	0,5[1]	TAMEH POLSKA sp. z o.o.	6292469987
47.	JRM/4	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	12,250	1	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o.	6112502075
48.	JRM/7	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	2,000	1	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o.	6112502075
49.	JRM/335	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	11,000	1	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o.	6112502075
50.	JRM/450	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	12,250	1	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o.	6112502075
51.	JRM/337	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	2,000	1	TAURON Polska Energia S.A.	9542583988
52.	JRM/467	niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania	2,000	1	TAURON Polska Energia S.A.	9542583988
53.	JRM/475	nowa jednostka rynku mocy wytwórcza	4,856	15	TAURON Polska Energia S.A.	9542583988
54.	JRM/238	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	40,000	1	Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.	7352055446
55.	JRM/240	istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza	40,000	1	Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.	7352055446

[1] Okres trwania obowiązku mocowego w latach wynoszący 0,5 oznacza umowę mocową, której okres obowiązywania upływa z dniem 30 czerwca 2025 r.

- b) Liczba ofert, które wygrały aukcję główną na rok dostaw 2025: 55;
- c) Aukcja główna na rok dostaw 2025 zakończyła się w rundzie 7 z ceną zamknięcia równą 172,85 zł/kW/rok;
- d) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych wynikająca z umów mocowych dla roku dostaw 2025 zawartych w wyniku aukcji wskazanej w pkt c) wynosi 2 367,304 MW, w tym 275,717 MW dotyczy umów mocowych zawartych na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r.;
- e) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2025 wynikająca z zawartych umów mocowych na więcej niż 4 lata dostaw w aukcji głównej na rok 2021 wyniosła 12 458,819 MW;
- f) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2025 wynikająca z zawartych umów mocowych na więcej niż 3 lata dostaw w aukcji głównej na rok 2022 wyniosła 125,000 MW;
- g) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2025 wynikająca z zawartych umów mocowych na więcej niż 2 lata dostaw w aukcji głównej na rok 2023 wyniosła 852,603 MW;
- h) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2025 wynikająca z zawartych umów mocowych na więcej niż 1 rok dostaw w aukcji głównej na rok 2024 wyniosła 5 669,035 MW;
- i) W konsekwencji na rok dostaw 2025 zawarte zostały umowy mocowe na 21 472,761 MW, w tym 275,717 MW dotyczy umów mocowych zawartych na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r.;
- j) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych wynikająca z zawarcia umów mocowych na więcej niż jeden rok dostaw w aukcji głównej organizowanej na rok dostaw 2025 wynosi 166,456 MW.