



INFORMACJA

O WARTOŚCI ŁĄCZNEJ DOSTĘPNEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ DLA ŹRÓDEŁ W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

ENEA OPERATOR sp. z o.o.

zgodnie z art. 7 ust. 8l pkt 2) ustawy Prawo energetyczne

(stan na 31.03.2024 r.)

1. Wprowadzenie

Ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 roku o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw, która weszła w życie 30 października 2011 roku, nakłada na operatorów systemów dystrybucyjnych w tym również na ENEA Operator sp. z o.o. (dalej: ENEA Operator lub Spółka) obowiązek sporządzania i publikacji informacji dotyczących, między innymi, wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł, a także planowanych zmian tych wartości w okresie kolejnych 5 lat, dla całej sieci ENEA Operator o napięciu znamionowym powyżej 1 kV z podziałem na stacje elektroenergetyczne lub ich grupy wchodzące w skład sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym.

Wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej określono dla wyodrębnionych obszarów zdefiniowanych poprzez stacje WN/SN. Otrzymane wartości umniejszono o moce przyłączeniowe przewidywanych do przyłączenia źródeł, obejmujących źródła, dla których:

- została zawarta lub orzeczona umowa o przyłączenie do sieci,
- wydano warunki przyłączenia, które nie utraciły ważności,
- przyłączenie jest procedowane na zasadach określonych w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne,
- wszczęto postępowania przed Prezesem URE w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie.

W strukturze sieci odwzorowane są zmiany planowane do realizacji w perspektywie do 2029 roku na podstawie uzgodnionego przez Prezesa URE Planu Rozwoju Spółki w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2028.

Wartości mocy przyłączeniowych dla źródeł udostępnione w niniejszej informacji są wartościami szacunkowymi dla każdego z obszarów, nie są wartościami równomiernie rozłożonymi w poszczególnych punktach wyznaczonych obszarów. Rozkład mocy uzależniony jest od struktury sieci dystrybucyjnej, występującego obciążenia, aktualnej i zmienianej w wyniku modernizacji sieci obciążalności przewodów, a w odniesieniu do przewidywanego stanu w końcowym roku obliczeń - wartości mocy przyłączeniowych oraz rozkład tych mocy uzależnione są dodatkowo od zrealizowania zakładanej obecnie rozbudowy systemu elektroenergetycznego zarówno przez ENEA Operator, jak i Operatora Systemu Przesyłowego.

Dostępne moce przyłączeniowe z terenu ENEA Operator, z uwzględnieniem mocy przyłączonych i przewidywanych do przyłączenia źródeł, przedstawiono w sposób tabelaryczny.

2. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł dla lat 2024 – 2029

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Antoninek	20,6	20,8	21,0	21,2	21,4	21,7
Babimost	0,0	0,0	4,0	4,1	4,2	4,2
Baczyna	4,2	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8
Barlinek	2,3	2,4	2,6	2,7	2,9	3,1
Bema	54,9	55,5	56,2	56,8	57,5	58,1
Białowieska	43,3	43,6	43,9	44,3	44,6	44,9
Bielin	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3
Bojanowo	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,7
Bolechowo	8,8	9,0	9,1	9,3	9,4	9,5
Borek Wlkp.	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Bronowice	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8
Brusy	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Budziechów	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4
Budzyń	1,6	1,7	1,7	12,9	13,0	13,0
Buk	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bydgoszcz Błonie	45,7	46,0	46,3	46,7	47,0	47,4
Bydgoszcz Fordon	16,7	16,9	17,1	17,4	17,6	17,8
Bydgoszcz Jasiniec	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Bydgoszcz Osowa Góra	69,2	69,8	70,3	70,9	71,4	72,0
Bydgoszcz Południe	14,9	15,1	15,3	15,5	15,7	15,9
Bydgoszcz Północ	70,0	70,3	70,6	71,0	71,3	71,7
Bydgoszcz Rupienica	49,8	50,2	50,7	51,1	51,6	52,1
Bydgoszcz Śródmieście	66,2	66,5	66,9	67,2	67,5	67,9
Bydgoszcz Wschód	47,7	47,9	48,2	48,4	48,7	49,0
Bydgoszcz Zachód	-	-	34,9	34,9	34,9	34,9
Bytnica	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Bytom Odrzański	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2
Chocicza	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Chociwel	1,2	1,3	1,4	1,5	1,7	1,9
Chodzież	11,5	11,7	11,9	12,1	12,3	12,5
Chojna	5,0	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6
Chojnice Kościerska	8,2	8,4	8,6	8,9	9,1	9,3
Chojnice Przemysłowa	13,0	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5
Choszczno	0,0	8,5	8,6	8,6	8,6	8,7
Choszczno II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cybinka	0,0	0,0	16,4	16,4	16,4	16,4
Cytadela	49,1	49,6	50,0	50,5	51,0	51,5
Czarnków Wschód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Czersk	13,8	14,0	14,1	14,3	14,5	14,7
Czerwonak	7,6	20,3	20,4	20,5	20,6	20,8
Dąbie	29,8	30,1	30,3	30,6	30,8	31,1
Dębno	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Dębrznica	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3
Dobiegiew	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3
Dolice	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5
Drawski Młyn	2,4	2,6	2,7	2,9	3,1	3,2
Drezdenko	26,3	26,5	26,6	26,7	26,8	26,9
Duszniki	0,0	0,0	5,3	5,3	5,3	5,4
Garbary	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Fałkowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fordon - ATR	26,4	26,5	26,6	26,8	26,9	27,0
Gądki	44,5	44,6	44,8	45,0	45,1	45,3
Gniewkowo	2,9	3,0	3,1	3,3	3,4	3,5
Gniezno Winiary	12,5	12,8	13,1	13,4	13,8	14,1
Gniezno Wschód	7,4	7,5	7,7	7,9	8,1	8,3
Golczewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Goleniów	8,6	8,8	9,0	9,3	9,5	9,8
Gorzów Przemysłowa	8,3	8,4	8,6	8,8	9,0	9,2
Gorzów Słoneczna	27,9	28,1	28,2	41,0	41,2	41,3
Gorzów Słowiańska	20,3	20,5	20,6	20,8	20,9	21,1
Gorzów Wawrów	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Gostyń	12,4	12,8	13,3	13,7	14,2	14,7
Góra	1,1	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5
Górzycza	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1
Grodzisk	4,6	4,8	5,1	5,4	5,7	6,0
Gryfice	8,4	8,4	14,7	14,8	14,8	14,8
Gryfino	8,6	8,7	8,8	8,9	8,9	9,0
Gubin	15,1	15,2	15,3	15,4	15,5	15,6
Gumieńce	28,2	28,3	28,4	28,5	28,6	28,7
Ilówiec	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	7,7
Inowrocław Marulewska	2,0	2,1	2,2	2,3	2,5	2,6
Inowrocław Rąbinek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3
Jachcice	66,1	66,4	66,7	67,0	67,4	67,7
Jankowa Żagańska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jastrowie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jedwabie	3,0	3,1	3,2	3,3	9,7	9,8
Jeżyce	81,7	82,5	83,2	84,0	84,9	85,7
Junikowo	38,9	39,1	39,2	39,3	39,5	39,6
Kamień Pomorski	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4	6,7
Karczyn	6,4	6,5	6,6	6,6	6,7	6,8
Kauczuk	44,3	44,6	44,8	45,0	45,2	45,5
Kcynia	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7
Kiekrz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kisielin	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Kluczewo	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7
Kołbacz	5,9	5,9	6,0	6,0	6,1	6,1

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Koronowo	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6
Kostrzyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostrzyn II	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,8
Kościan	1,9	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2
Kotomierz	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4
Koźuchów	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6
Krauthofera	36,0	36,2	42,8	43,0	43,3	43,5
Krosno Odrzańskie	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Krośnieńska	8,5	8,7	8,9	9,0	9,2	9,4
Kruszwica	17,0	17,1	17,1	17,2	17,2	17,3
Krzęcin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krzywiń	0,0	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2
Książ Wlkp.	-	-	22,3	22,3	22,3	22,3
Kuczyna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Leszno Gronowo	12,8	13,0	13,2	13,4	13,6	13,8
Leszno Wschód	18,7	19,0	19,3	19,6	19,9	20,2
Leszno Zachód	-	-	22,3	22,3	22,3	22,3
Lipka	-	-	-	-	22,3	22,3
Luboń	32,9	45,8	46,0	46,3	46,7	47,0
Łączna	28,7	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6
Łobez	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Łozienica	10,2	10,3	10,5	10,6	10,8	11,0
Łupowo	10,0	10,0	10,1	10,1	16,4	16,4
Łużycka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Maszewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Miasteczko Krajeńskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzychód	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7
Międzyrzecz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzyzdroje	13,4	13,5	13,6	13,7	13,9	14,0
Miłosław	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	1,0
Miroslawiec	2,2	2,2	2,2	23,2	23,3	23,4
Mogilno	14,5	14,6	14,6	14,7	14,8	14,9
Moracz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mosina	24,2	24,4	24,6	24,9	25,1	25,4
Mostkowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mścięcino	28,8	29,0	29,1	29,3	29,5	29,6
Myślibórz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nadołnik	25,5	25,6	25,7	25,8	25,9	26,1
Nagradowice	14,2	14,5	14,8	15,0	15,3	15,6
Nakło	26,2	26,3	26,4	26,5	26,6	26,7
Naramowice	34,7	35,1	35,4	48,4	48,8	49,2
Nekla	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Niechorze	9,7	9,8	9,8	9,9	10,0	10,1
Niemierzyn	32,8	33,0	33,1	33,2	33,3	33,5

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Niwy	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3
Nowa Sól Graniczna	8,1	8,5	9,0	9,4	9,9	10,4
Nowa Sól Południe	9,1	9,3	9,5	9,8	10,0	10,3
Nowa Wieś Wielka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowogard	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowogród Bobrzański	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowy Tomyśl	8,6	9,0	9,4	9,8	10,2	10,7
Oborniki	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5	13,6
Okonek	4,7	4,7	4,8	4,8	12,6	12,7
Opalenica	0,0	4,0	4,1	4,3	4,4	4,6
Pakość	10,9	11,1	11,3	11,5	11,7	11,9
Paterek	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	3,9
Pępowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Piastowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Piątkowo	48,9	49,4	49,8	50,2	50,7	51,2
Piła Centrum	5,3	5,5	5,6	5,8	6,0	6,2
Piła Południe	16,0	28,8	29,1	29,3	29,6	29,9
Piła Północ	42,7	43,1	43,4	43,7	44,1	44,4
Plewiska	51,0	51,5	52,0	52,6	53,1	53,7
Pniewy	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,4
Pobiedziska	1,3	1,3	1,3	12,5	12,5	12,6
Pogodno	45,7	46,2	46,7	47,2	47,8	48,3
Polmo	25,8	26,1	26,5	26,8	27,1	27,5
Pomorska	41,5	41,7	41,9	42,1	42,4	42,6
Pomorzany	40,8	40,9	41,1	41,2	41,3	41,5
Poznań Główna	36,5	36,6	36,6	36,7	36,7	36,8
Poznań Górczyn	35,6	35,6	35,7	35,7	35,8	35,9
Poznań HCP	32,4	45,3	45,6	46,0	46,3	46,7
Poznań Południe	48,0	48,5	48,9	49,3	49,8	50,3
Przechowo	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3
Przylep	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,2
Przyłęki	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Pyrzyce	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5
Rataje	47,9	48,3	48,8	49,2	49,7	50,2
Rawicz	14,7	14,8	15,0	15,2	15,4	15,6
Reclaw	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0
Recz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Redlica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Resko	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Rogoźno	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,1
Runowo Krajeńskie	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4
Rzepin	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4
Sadłogoszcz	-	-	11,2	11,2	11,2	11,2
Sady	40,8	41,1	41,5	41,9	42,3	42,7

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Sępólno	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4
Siedlec	-	-	-	34,9	34,9	34,9
Sieraków	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6
Skolwin	43,3	43,4	43,5	43,6	43,7	43,8
Skwierzyna	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	6,0
Sława	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stubice	5,8	6,0	6,1	6,3	6,5	6,7
Stubice Strefa	-	-	22,3	22,3	22,3	22,3
Solec Kujawski	39,4	39,6	39,7	39,8	40,0	40,1
Sołacz	39,9	40,3	40,7	41,0	41,5	41,9
Stargard Wschód	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7
Stargard Zachód	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	2,1
Staroleka	42,3	42,5	42,8	43,1	43,3	43,6
Stęszew	1,4	1,6	1,7	1,9	2,0	2,2
Strzelce Krajeńskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Strzelno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Suchy Las	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Sulechów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sulęcín	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4
Swarzędz	23,0	23,6	24,2	24,8	25,5	26,2
Szamotoły	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gdańska (Szczecin EC)	-	-	34,9	34,9	34,9	34,9
Szczepankowo	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Szprotawa	4,2	4,2	4,3	4,3	34,3	34,3
Szubin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Śmigiel	6,4	6,5	6,7	6,8	6,9	7,1
Śmiłowo	5,6	5,7	5,7	5,8	5,8	5,9
Śrem HCP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Śrem Helenki	13,5	13,7	14,0	14,2	14,4	14,7
Środa	9,2	9,5	30,8	31,1	31,4	31,8
Świebodzin Międzyrzecka	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	5,7
Świebodzin Sobieskiego	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,4
Świnoujście	49,0	49,4	49,7	50,1	50,5	50,9
Tanowska	20,2	20,3	20,4	20,4	20,5	20,6
Tarnowo Podgórne	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Towarowa	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
Trzcianka	3,4	3,4	3,4	3,4	9,7	9,8
Trzebiatów	7,8	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9
Trzemeszno	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8
Tuchola	6,2	6,3	6,4	6,6	6,7	6,8
Turzyn	67,9	68,4	68,9	69,5	70,0	70,6
Ujście	0,0	0,0	0,0	10,1	10,1	10,1
Walcz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Walcz Północ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Warlubie	7,6	7,7	7,9	8,0	8,1	8,2
Warszów	27,8	27,9	28,0	28,1	28,2	28,3
Wawrzyńca	44,2	44,5	44,9	45,2	45,5	45,9
Wągrowiec	3,6	4,0	4,4	4,8	5,2	5,6
Węgorzyno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Widuchowa	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5
Witnica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Włoszakowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wolsztyn	2,8	2,8	2,9	3,0	32,2	32,3
Wronki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Września	16,4	16,5	16,6	16,8	16,9	17,0
Września Wschód	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6	5,7
Wschowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wyrzysk	6,0	6,1	6,2	6,3	6,3	6,4
Załom	34,2	34,6	35,0	35,3	35,7	36,1
Zawada	11,5	11,7	11,9	12,1	12,4	12,6
Zbąszynek	10,8	10,9	10,9	11,0	11,1	11,2
Zdroje	30,4	30,6	30,8	31,1	31,3	31,6
Zielomyśl	5,5	5,5	5,5	5,6	11,9	11,9
Zielona Góra Braniborska	41,8	42,0	42,2	42,4	42,7	42,9
Zielona Góra Energetyków	56,7	57,2	57,7	58,3	58,8	59,4
Złotów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żagań	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7
Żary	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5
Żary Zakładowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żegrze	88,7	89,4	90,2	91,1	91,9	92,8
Żelechowo	62,1	62,4	62,6	62,9	63,1	63,4
Żnin Ogrodowa	12,5	12,6	25,3	25,4	25,5	25,7
Żur	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4
Żydowce	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0

3. Uwagi końcowe i zastrzeżenia

- a) Niniejsza informacja nie stanowi:
- zobowiązania ENEA Operator do określenia warunków przyłączenia w obszarach, dla których określono dostępną moc przyłączeniową,
 - podstawy do udzielenia przez ENEA Operator odmowy wydania warunków przyłączenia i/lub zawarcia umowy o przyłączenie w obszarach, dla których dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.
- b) Zgodnie z art. 7 ust. 8e ustawy Prawo energetyczne ENEA Operator każdorazowo po otrzymaniu wniosku o określenie warunków przyłączenia dla źródła zapewnia sporządzenie ekspertyzy wpływu przyłączenia źródła na pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Wyniki ekspertyzy będą podstawą do ostatecznego określenia możliwości przyłączenia źródła zarówno w obszarze, dla którego określono dostępną moc przyłączeniową, jak i w obszarze, dla którego dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.
- c) W ekspertyzach, o których mowa w pkt b) analizowane są parametry funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym m.in.: zagrożenia zwarciowe, napięciowe, jakościowe oraz spełnienia zapasu mocy w węźle WN/SN.

ENEA Operator sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju


Dyrektor
Tomasz Pawlicki
(1)