



## 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 30.09.2024 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Baczyna	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1
Barlinek	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5
Bema	54,9	55,5	56,2	56,8	57,5	58,1
Białowieska	43,5	43,8	44,1	44,4	44,7	45,1
Bielin	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7
Bojanowo	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
Bolechowo	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,2
Borek Wilkp.	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Bronowice	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Brusy	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Budziechów	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9
Budzyń	0,0	0,0	0,0	12,9	13,0	13,0
Buk	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bydgoszcz Błonie	45,6	45,9	46,3	46,6	47,0	47,3
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	68,2	68,5	68,9	69,2	69,6	69,9
Bydgoszcz Rupienica	49,7	50,1	50,6	51,0	51,5	52,0
Bydgoszcz Śródmieście	65,8	66,1	66,4	66,7	67,0	67,4
Bydgoszcz Wschód	43,3	43,6	43,8	44,1	44,3	44,6
Bydgoszcz Zachód	-	-	34,9	34,9	34,9	34,9
Bytnica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bytom Odrzański	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2
Chocicza	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Chociwel	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4
Chodzież	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8
Chojna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chojnice Kościerska	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,9
Chojnice Przemysłowa	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7
Choszczno	0,0	0,0	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	17,1	17,1	17,2	17,2
Cytadela	49,7	50,2	50,6	51,1	51,6	52,1
Czarnków Wschód	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5
Czersk	4,7	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1
Czerwonak	8,4	8,5	8,7	21,3	21,5	21,6
Dąbie	28,5	28,8	29,0	29,3	29,5	29,8
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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Dobiegniew	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3
Dolice	1,3	1,4	1,5	1,6	1,8	1,9
Drawski Młyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Drezdenko	23,0	23,1	23,2	23,3	23,4	23,5
Duszyniki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Garbary	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Fałkowo	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9
Fordon - ATR	26,4	26,5	26,6	26,8	26,9	27,0
Gądko	14,6	14,8	14,9	15,1	15,3	15,5
Gniewkowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Gniezno Winiary	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gniezno Wschód	0,8	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8
Golczewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Goleniów	8,8	9,0	9,3	9,5	9,7	10,0
Gorzów Przemysłowa	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3
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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Gostyń	0,7	1,1	1,5	2,0	2,4	2,9
Góra	3,8	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6
Górzycza	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Grodzisk	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gryfice	0,0	0,0	3,2	3,2	3,2	3,3
Gryfino	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Gubin	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2
Gumieńce	30,0	30,1	30,2	30,3	30,4	30,5
Itówiec	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	2,0
Inowrocław Marulewska	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,6
Inowrocław Rąbinek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,8	1,0	1,2	1,4	1,6	1,9
Karczyn	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
Kauczok	35,1	35,3	35,6	35,8	36,0	36,3
Kcynia	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1
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	3,5	3,6	3,8	4,0	4,1	4,3
Kołbacz	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,6

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Koronowo	0,4	0,4	6,3	6,4	6,5	6,6
Kostrzyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostrzyn II	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2
Kościan	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4
Kotomierz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Koźuchów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krauthofera	35,7	36,0	36,2	36,5	43,0	43,3
Krosno Odrzańskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krośnierska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kruszwica	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Krzęcin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krzywiń	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
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	1,8	1,9	2,0	2,2	2,4	2,6
Leszno Wschód	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Leszno Zachód	-	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Lipka	-	-	-	-	22,3	22,3
Luboń	32,9	33,2	33,5	46,3	46,7	47,0
Łączna	28,7	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6
Łobez	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2
Łozienica	8,5	8,7	8,9	9,0	9,2	9,4
Łupowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzyrzecz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzyzdroje	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9	13,0
Miłosław	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4
Mirosławiec	2,2	2,2	15,2	15,3	15,4	15,5
Mogilno	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,2
Moracz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mosina	15,8	16,0	16,3	16,5	16,8	17,0
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
Nadolnik	25,5	25,6	25,7	25,8	25,9	26,1
Nagradowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nakło	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2
Naramowice	34,7	35,1	35,4	48,4	48,8	49,2
Nekla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Niechorze	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6
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	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7
Nowa Sól Graniczna	3,1	3,3	3,6	4,1	4,6	5,1
Nowa Sól Południe	0,3	0,5	0,7	1,0	1,2	1,5
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	9,5	9,9	10,3	10,7	11,1	11,5
Oborniki	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4
Okonek	0,5	0,6	0,6	0,6	7,7	7,8
Opalenica	0,0	0,7	0,8	0,9	1,1	1,2
Pakość	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0
Paterek	0,6	0,6	0,7	21,7	21,7	21,8
Pępowo	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2
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	0,8	1,0	1,2	1,4	1,5	1,7
Piła Południe	13,0	13,3	26,1	26,3	26,6	26,9
Piła Północ	41,5	41,8	42,2	42,5	42,8	43,2
Plewiska	51,0	51,5	52,0	52,6	53,1	53,7
Pniewy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pobiedziska	0,0	0,0	0,0	1,8	1,9	1,9
Pogodno	45,7	46,2	46,7	47,2	47,8	48,3
Polmo	17,1	17,4	17,7	18,0	18,3	18,7
Pomorska	44,6	44,8	45,0	45,2	45,4	45,6
Pomorzany	21,4	21,5	21,6	21,7	21,9	22,0
Poznań Główna	36,5	36,6	36,6	36,7	36,7	36,8
Poznań Górczyn	39,9	40,0	40,0	40,1	40,2	40,2
Poznań HCP	32,4	45,3	45,6	46,0	46,3	46,7
Poznań Południe	47,2	47,6	48,0	48,5	48,9	49,4
Przechowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Przylep	10,9	11,2	11,4	11,7	12,0	12,2
Przyłęki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pyrzyce	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9
Rataje	48,4	48,8	49,2	49,7	50,2	50,6
Rawicz	7,4	7,6	7,8	7,9	8,1	8,3
Reclaw	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5
Recz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Redlica	20,8	20,8	20,8	20,9	20,9	20,9
Resko	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Rogoźno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Runowo Krajeńskie	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
Rzepin	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5
Sadłogoszcz	-	-	11,2	11,2	11,2	11,2
Sady	37,9	38,3	38,6	39,0	39,4	39,8

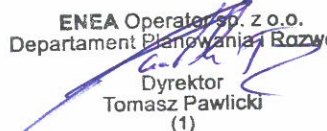
Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Sępólno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Siedlec	-	-	-	34,9	34,9	34,9
Sieraków	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6	7,7
Skolwin	43,3	43,4	43,5	43,6	43,7	43,8
Skwierzyna	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
Sława	1,1	1,2	1,4	1,6	1,7	1,9
Stubice	0,5	0,6	0,7	0,9	1,1	1,2
Stubice Strefa	-	-	22,3	22,3	22,3	22,3
Solec Kujawski	25,2	25,3	25,4	25,6	25,7	25,8
Sołacz	41,9	42,3	42,7	43,1	43,5	43,9
Stargard Wschód	0,4	6,8	6,8	6,9	7,0	7,0
Stargard Zachód	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	2,1
Starołęka	10,6	10,8	11,1	11,4	11,6	11,9
Stęszew	1,7	1,8	1,8	2,0	2,1	2,3
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	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Sulechów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sulęcín	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8
Swarzędz	17,3	17,9	18,5	19,1	19,8	20,5
Szamotuły	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gdańska (Szczecin EC)	-	-	36,4	36,4	36,4	36,4
Szczepankowo	45,5	45,8	46,2	46,5	46,9	47,3
Szprotawa	0,5	0,6	0,6	0,6	28,5	28,6
Szubin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Śmigiel	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6
Śmiłowo	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5
Śrem HCP	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4
Śrem Helenki	4,0	4,3	4,5	4,7	5,0	5,2
Środa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Świebodzin Międzyrzecka	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8
Świebodzin Sobieskiego	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5
Świnoujście	49,0	49,4	49,7	50,1	50,5	50,9
Tanowska	19,8	19,8	19,9	20,0	20,0	20,1
Tarnowo Podgórne	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Towarowa	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
Trzcianka	1,2	1,2	1,3	1,3	7,6	7,6
Trzebiatów	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
Trzemeszno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tuchola	1,5	1,5	1,6	1,7	1,8	2,0
Turzyn	68,6	69,1	69,6	70,1	70,7	71,3
Ujście	0,0	0,0	0,0	8,7	8,8	8,8
Wałcz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wałcz 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	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8
Warszów	29,1	29,2	29,3	29,4	29,5	29,6
Wawrzyńca	47,9	48,3	48,6	48,9	49,2	49,6
Wągrowiec	0,3	0,5	0,7	0,9	1,1	1,3
Węgorzyno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Widuchowa	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7
Witnica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Włoszakowice	4,9	11,3	11,4	11,4	11,5	11,6
Wolsztyn	8,9	18,1	18,2	23,6	23,8	24,0
Wronki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Września	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Września Wschód	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,1
Wschowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wyrzysk	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1
Załom	34,8	35,2	35,6	35,9	36,3	36,7
Zawada	19,7	19,9	20,1	20,3	20,5	20,7
Zbąszynek	1,6	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0
Zdroje	31,0	31,2	31,4	31,7	31,9	32,2
Zielomyśl	1,4	1,4	1,5	1,5	7,8	7,9
Zielona Góra Braniborska	7,5	7,7	7,9	8,2	8,4	8,6
Zielona Góra Energetyków	34,9	35,4	35,9	36,4	36,9	37,5
Złotów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żagań	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6
Żary	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8
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	54,9	55,2	55,4	55,7	56,0	56,2
Żnin Ogrodowa	0,3	0,4	7,6	7,7	7,9	8,0
Żur	0,9	1,0	1,2	1,3	1,4	1,5
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. Ekspertyzy sporządzane są dla obiektów o mocy zainstalowanej powyżej 2 MW, a dla obiektów o mocy zainstalowanej do 2 MW wykonywane są analizy. Wyniki ekspertyzy lub analizy 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 lub analizach, o których mowa w pkt b) weryfikowane są parametry funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym m.in.: zagrożenia zwarciowe, napięciowe, jakościowe oraz spełnienia zapasu mocy w węzle WN/SN.

ENEA Operator sp. z o.o.  
Departament Planowania i Rozwoju  
  
Dyrektor  
Tomasz Pawlicki  
(1)