

**INFORMACJA**  
**O DOSTĘPNOŚCI MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ**  
**DO SIECI PRZESYŁOWEJ**  
**(STAN NA 29 LUTEGO 2024 ROKU)**

## **SPIS TREŚCI**

<b>1. SPOSÓB OKREŚLENIA DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH.....</b>	<b>3</b>
<b>2. ZESTAWIENIE DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH W ROKU 2024 I 2029.....</b>	<b>5</b>
<b>3. SCHEMAT SIECI PRZESYŁOWEJ Z DOSTĘPNYMI MOCAMI PRZYŁĄCZENIOWYMI – STAN WYJŚCIOWY NA ROK 2024.....</b>	<b>8</b>
<b>4. SCHEMAT SIECI PRZESYŁOWEJ – PLANOWANA ROZBUDOWA NA ROK 2029 – Z DOSTĘPNYMI MOCAMI PRZYŁĄCZENIOWYMI.....</b>	<b>9</b>

# 1. Sposób określenia dostępnych mocy przyłączeniowych

## Wprowadzenie

Ustawa Prawo energetyczne, nakłada na operatorów systemów elektroenergetycznych, w tym na PSE S.A. obowiązek sporządzenia i publikacji informacji dotyczących, między innymi, wartości dostępnej mocy przyłączeniowej dla stacji elektroenergetycznych lub ich grup, wchodzących w skład sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV, a także planowanych zmianach tych wielkości w okresie następnych 5 lat, od dnia publikacji tych danych.

PSE S.A. jest zobowiązany aktualizować powyższe informacje co najmniej raz na kwartał i zamieszczać na swojej stronie internetowej oraz udostępniać w swojej siedzibie do publicznego wglądu.

Zgodnie ze zmianą wprowadzoną do ustawy Prawo energetyczne, ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, przy wyznaczaniu wartości dostępnych mocy przyłączeniowych, należy również uwzględniać wielkość niezbędną do zapewnienia wytwarzania energii elektrycznej z morskich farm wiatrowych odpowiadającą wartości mocy określonej w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r.

Mając na uwadze dokumenty planistyczne powstałe w PSE S.A.: Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej (PRSP) obejmujący okres planistyczny na lata 2023-2032 oraz Plan Zamierzeń Inwestycyjnych (PZI) na lata 2023-2027 i projekt tego planu na lata 2024-2028 stanowiący doszczegółowienie planowanych zamierzeń inwestycyjnych w pięcioletnim okresie planistycznym, poniżej zaprezentowano dostępne moce przyłączeniowe w stacjach elektroenergetycznych lub w grupach stacji elektroenergetycznych należących do PSE S.A.

Nowe konwencjonalne źródła systemowe o mocach pojedynczych jednostek wytwórczych przekraczających w chwili obecnej wielkość 500 MW wymagają odrębnego podejścia w zakresie przyłączania ich do sieci przesyłowej i decyzja o warunkach i możliwości ich przyłączania w obecnym stanie rozwoju KSE będzie podejmowana na podstawie indywidualnych wystąpień i analiz wykonywanych w PSE S.A.

Przy określaniu dostępnych mocy przyłączeniowych uwzględnione zostały:

- o ocena możliwości przyłączenia źródeł wiatrowych ze względów bezpieczeństwa pracy KSE,
- o obecna struktura źródeł wytwórczych w KSE,
- o planowane trwałe odstawienia konwencjonalnych jednostek wytwórczych,
- o określone przez PSE S.A. warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej źródeł wytwórczych,
- o plany rozwoju sieci przesyłowej z uwzględnieniem możliwości rozbudowy poszczególnych węzłów,
- o określone przez spółki dystrybucyjne warunki przyłączenia do sieci 110 kV dla farm wiatrowych.

Dostępne moce przyłączeniowe podano z podziałem na pewne obszary w ujęciu geograficznym. Pozwala to na łatwą identyfikację miejsc w kraju, w których możliwe jest przyłączanie odnawialnych źródeł wytwórczych. Ponadto, każdy obszar uszczegółowiono zestawem stacji lub grupy stacji elektroenergetycznych zgodnie z wymaganiami ustawy.

O możliwościach przyłączenia do sieci elektroenergetycznej odnawialnych źródeł energii, w tym w szczególności farm wiatrowych, decydują dwa podstawowe czynniki:

- sieciowy – polegający na ocenie warunków pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej na napięciu 110 kV w zakresie wystąpienia przeciążeń linii w normalnych i awaryjnych (N-1) stanach pracy sieci elektroenergetycznej,
- bezpieczeństwa pracy KSE – polegający na ocenie zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu w związku z przebiegiem dobowego zapotrzebowania na moc w KSE.

## Dostępne moce przyłączeniowe z uwzględnieniem czynnika sieciowego

Dostępne moce przyłączeniowe z uwzględnieniem czynnika sieciowego określono iteracyjnie w dwóch krokach.

W kroku 1 określono wstępne moce dostępne, które uwzględniają tylko uwarunkowania obejmujące sieć przesyłową z pominięciem warunków przyłączenia określonych przez spółki dystrybucyjne. Są to zatem potencjalne wielkości mocy jakie mogą zostać przyłączone do sieci przesyłowej w przypadku

braku rozwoju energetyki wiatrowej i fotowoltaicznej w sieci o napięciu 110 kV i niższym – scenariusz ten jest mało prawdopodobny wobec czego wykonano kolejną iterację.

W kroku 2 określono moce dostępne, które uwzględniają uwarunkowania całego KSE, w tym wszystkie warunki przyłączenia określone dla farm wiatrowych i fotowoltaicznych w Polsce. Wyznaczone wielkości mocy są różnicą mocy dostępnych z kroku 1 i mocy określonych warunków przyłączenia do sieci 110 kV. Dostępne moce przyłączeniowe wyznaczone w kroku 2 uznać należy za prawdopodobne i przewidziane są do publikacji.

Zestawienie dostępnych mocy z uwzględnieniem czynnika sieciowego przedstawiono tabelarycznie w punkcie 2 oraz na schematach w punktach 3 i 4.

#### Dostępne moce przyłączeniowe ze względu na bezpieczeństwo pracy KSE

Biorąc pod uwagę uwarunkowania związane z możliwością realizacji farm wiatrowych i fotowoltaicznych na podstawie już określonych przez OSP warunków przyłączenia i podpisanych umów o przyłączenie (około 17,2 tys. MW) oraz uzgodnionych z OSD warunków przyłączenia do sieci 110 kV (około 10,6 tys. MW), a także moc farm wiatrowych już przyłączonych do KSE (9,9 tys. MW) i farm fotowoltaicznych przyłączonych do KSE (16,1 tys. MW), PSE S.A. rozpatrując nowy wniosek o określenie warunków przyłączenia dla kolejnej farmy wiatrowej lub fotowoltaicznej, oraz przy uzgodnieniach przesłanych przez OSD warunków przyłączenia farmy wiatrowej lub fotowoltaicznej do sieci 110 kV, będą analizowały dodatkowo, oprócz możliwości wyprowadzenia z niej mocy, wpływ przyłączenia danej farmy na bezpieczeństwo pracy KSE. W ramach tej analizy PSE S.A. będą sprawdzały czy po przyłączeniu danej farmy:

- nie dojdzie do konieczności obniżenia liczby jednostek wytwórczych poniżej minimalnego wymaganego ich poziomu i poziomu minimalnej wymaganej wartości mocy generowanej przez te jednostki, skutkującej zagrożeniem bezpieczeństwa pracy KSE,
- zapewniony będzie poziom zdolności regulacyjnych oraz dostępności rezerw mocy w KSE, wymagany ze względów bezpieczeństwa pracy KSE oraz w celu pokrycia zmian mocy generowanej przez tę jednostkę wytwórczą dla której dokonywana jest ocena wpływu jej przyłączenia na bezpieczeństwo pracy KSE i inne jednostki wytwórcze przyłączone i planowane do przyłączenia do KSE.

Dostępne moce przyłączeniowe podano dla stanu obecnego oraz dla roku 2029 uwzględniającego planowaną rozbudowę sieci przesyłowej ujętą w PRSP i PZI. Należy podkreślić, że przyłączanie farm wiatrowych lub fotowoltaicznych pomiędzy rokiem 2024 a 2029 będzie możliwe tylko w przypadku realizacji planowanej rozbudowy sieci przesyłowej ujętej w tych dokumentach planistycznych. W tym przypadku należy zwrócić uwagę, że inwestycje w OZE są traktowane jako zasadniczy element – podstawowe narzędzie w ochronie klimatu, natomiast pozostałe inwestycje związane z rozbudową sieci i odbudową mocy wytwórczych są niezbędne dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. **Konieczne jest zrównoważenie tych działań, a budowa linii elektroenergetycznych, stanowiąca element niezbędny dla osiągnięcia obu celów, powinna być potraktowana jako działania priorytetowe.**

2. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych w roku 2024 i 2029

L.p.	Obszary / Grupy / Węzły	Dostępność wolnych pól w rozdzielniach	[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
<b>0.</b>	<b>POLSKA</b>		<b>300</b>	<b>500</b>	<b>3892,106</b>	<b>6681,980945</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.</b>	<b>Obszar POMORZE</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>948,925</b>	<b>1367,272895</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.1	Podobszar POMORZE ZACHODNIE		0	0	397,9	686,17404	0	0
1.1.1	Grupa AGLOMERACJA SZCZECIŃSKA		0	0			0	0
	Morzyczyn	Brak wolnych pól w R400 kV	0	0			0	0
	Glinki		0	0			0	0
	Pomorzan (w przyszłości)		0	0			0	0
	Reclaw	Brak wolnych pól	0	0			0	0
1.1.2	Grupa DOLNA ODRA		0	0			0	0
	Krajnik		0	0			0	0
1.1.3	Grupa GORZÓW WIELKOPOLSKI		0	0			0	0
	Gorzów	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Baczyna (w przyszłości)		0	0			0	0
1.2	Podobszar POMORZE WSCHODNIE		0	0	551,025	681,098855	0	0
1.2.1	Grupa KOSZALIN-SŁUPSK		0	0			0	0
	Dunowo		0	0			0	0
	Słupsk Wierzbęcino		0	0			0	0
	Krzemienica (w przyszłości)		0	0			0	0
	Żydowo Kierzkowo		0	0			0	0
1.2.2	Grupa ŻARNOWIEC		0	0			0	0
	Żarnowiec		0	0			0	0
	Choczewo (w przyszłości)		0	0			0	0
1.2.3	Grupa TRÓJMIASTO		0	0			0	0
	Gdańsk Leżno	Brak wolnych pól w R220 kV	0	0			0	0
	Gdańsk Błonia		0	0			0	0
	Gdańsk Przyjaźń		0	0			0	0
1.2.4	Grupa PELPLIN		0	0			0	0
	Pelplin		0	0			0	0
<b>2.</b>	<b>Obszar WARMIA-PODLASIE</b>		<b>0</b>	<b>50</b>	<b>134,7</b>	<b>249,23807</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.1	Grupa OLSZTYN		0	0			0	0
	Olsztyn Mątki	Brak wolnych pól w R220 kV	0	0			0	0
	Olsztyn I	Brak wolnych pól	0	0			0	0
1.2	Grupa OSTROŁĘKA		0	0			0	0
	Ostrołęka	Brak wolnych pól w R400 kV	0	0			0	0
	Łomża Systemowa		0	0			0	0
1.3	Grupa EŁK		0	0			0	0
	Ełk	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Ełk Bis	Brak wolnych pól w R110 kV i R220 kV	0	0			0	0
1.4	Grupa BIAŁYSTOK		0	50			0	0
	Narew		0	50			0	0
<b>3.</b>	<b>Obszar WIELKOPOLSKA-KUJAWY</b>		<b>50</b>	<b>50</b>	<b>518,695</b>	<b>738,123065</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
3.1	Grupa AGLOMERACJA POZNAŃSKA		50	50			0	0
	Plewiska		0	0			0	0
	Czerwonak	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Poznań Południe	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Kromolice	Brak wolnych pól w R110 kV	50	50			0	0
3.2	Grupa PIŁA		0	0			0	0
	Piła Krzewina	Brak wolnych pól w R220 kV	0	0			0	0
3.3	Grupa BYDGOSZCZ		0	0			0	0
	Jasiniec		0	0			0	0
	Bydgoszcz Zachód	Brak wolnych pól	0	0			0	0
3.4	Grupa PAŃNÓW-ADAMÓW-KONIN		0	0			0	0
	Pańków	Brak wolnych pól w R110 kV	0	0			0	0
	Konin		0	0			0	0
	Adamów	Brak wolnych pól w R110 kV	0	0			0	0
3.5	Grupa TORUŃ-WŁOCLĄWEK		0	0			0	0
	Toruń Elana	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Włocławek Azoty		0	0			0	0
3.6	Grupa GRUDZIĄDZ		0	0			0	0
	Grudziądz	Brak wolnych pól	0	0			0	0
<b>4.</b>	<b>Obszar MAZOWSZE</b>		<b>50</b>	<b>50</b>	<b>257,7</b>	<b>180,34442</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1	Grupa AGLOMERACJA WARSZAWSKA		50	50			0	0
	Mory	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Mościska	Brak wolnych pól w R400 kV	50	50			0	0
	Miłosna	Brak wolnych pól w R220 kV	0	0			0	0
	Piaseczno	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Ołtarzew		0	0			0	0
	Stanisławów		0	0			0	0

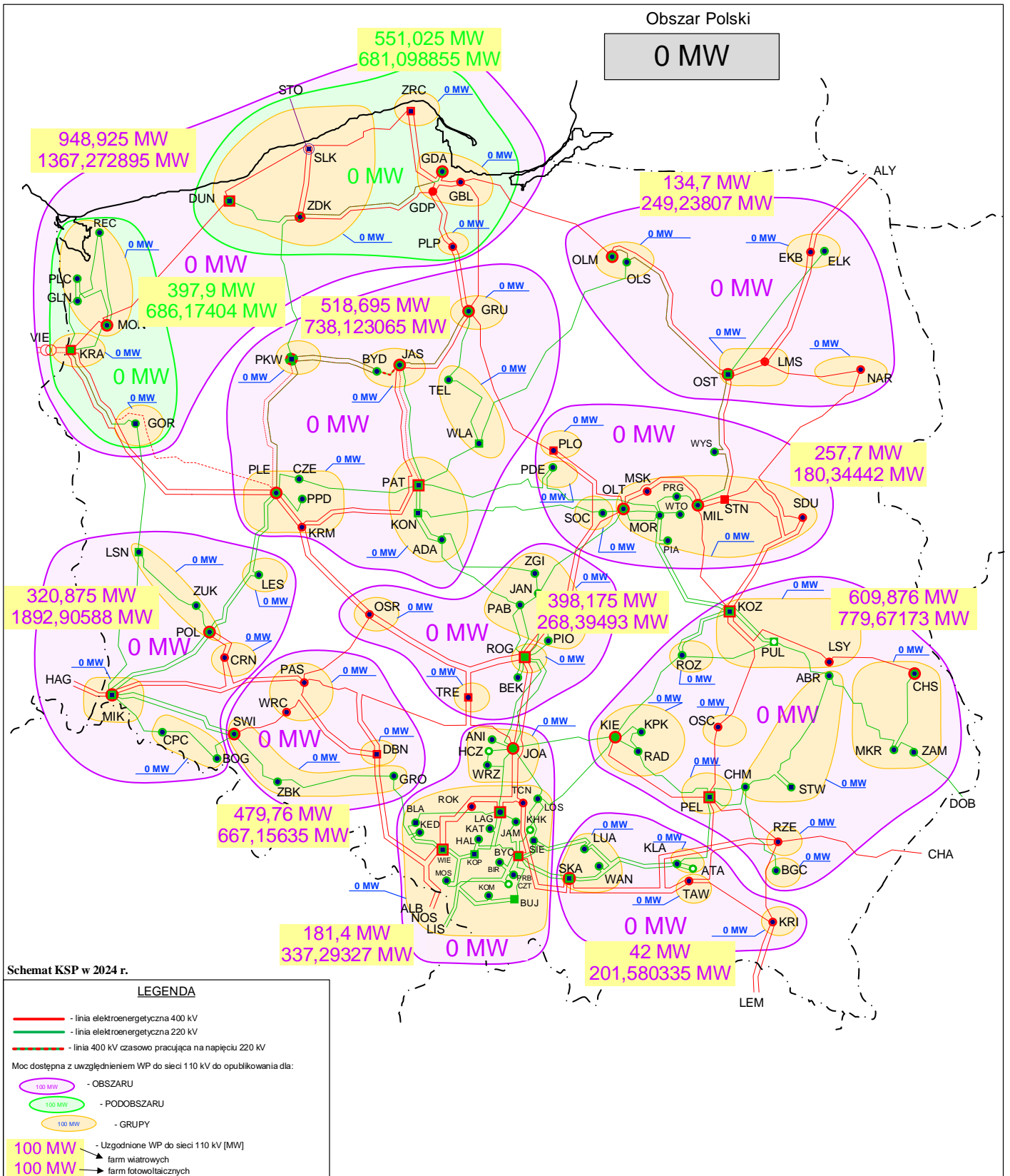
	Siedlce Ujrzanów		0	0			0	0
	Praga		0	0			0	0
4.2	Grupa SOCHACZEW		0	0			0	0
	Sochaczew	Brak wolnych pól	0	0			0	0
4.3	Grupa PŁOCK 400 kV		0	0			0	0
	Płock		0	0			0	0
4.4	Grupa PŁOCK 220 kV		0	0			0	0
	Podolszyce	Brak wolnych pól	0	0			0	0
4.5	Grupa WYSZKÓW		0	0			0	0
	Wyszków (w przyszłości)	Brak wolnych pól w R220 kV	0	0			0	0
5.	<b>Obszar ZIEMIA LUBUSKA-ŁUŻYCE</b>		0	0	320,875	1892,90588	0	0
5.1	Grupa TURÓW		0	0			0	0
	Mikułowa	Brak wolnych pól w R400 kV	0	0			0	0
5.2	Grupa SUDETY		0	0			0	0
	Cieplice	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Boguszów		0	0			0	0
5.3	Grupa LEGNICA		0	0			0	0
	Czarna		0	0			0	0
5.4	Grupa ZIELONA GÓRA-POLKOWICE		0	0			0	0
	Leśniów		0	0			0	0
	Żukowice	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Polkowice		0	0			0	0
	Żagań (w przyszłości)		0	0			0	0
5.5	Grupa LESZNO		0	0			0	0
	Leszno Gronowo		0	0			0	0
6.	<b>Obszar WROCŁAW-OPOLE</b>		0	0	479,76	667,15635	0	0
6.1	Grupa AGLOMERACJA WROCŁAWSKA		0	0			0	0
	Pasikowice		0	0			0	0
	Wrocław	Brak wolnych pól	0	0			0	0
6.2	Grupa OPOLE		0	0			0	0
	Dobrzeń		0	0			0	0
6.3	Grupa DOLNY ŚLĄSK		0	0			0	0
	Świebodzice		0	0			0	0
	Ząbkowice		0	0			0	0
	Nysa (w przyszłości)		0	0			0	0
	Groszowice	Brak wolnych pól	0	0			0	0
7.	<b>Obszar CENTRUM</b>		200	200	398,175	268,39493	0	0
7.1	Grupa AGLOMERACJA ŁÓDZKA		0	0			0	0
	Janów		0	0			0	0
	Zgierz	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Pabianice		0	0			0	0
	Piotrków	Brak wolnych pól	0	0			0	0
7.2	Grupa BEŁCHATÓW ELEKTROWNIA		0	0			0	0
	Rogowiec		0	0			0	0
7.3	Grupa TRĘBACZEW		0	0			0	0
	Trębaczew		0	0			0	0
7.4	Grupa OSTRÓW		200	200			0	0
	Ostrów		200	200			0	0
8.	<b>Obszar WSCHÓD</b>		0	150	609,8757	779,67173	0	0
8.1	Grupa KOZIENICE-LUBLIN		0	0			0	0
	Kozienice	Brak wolnych pól w R400 kV	0	0			0	0
	Puławy		0	0			0	0
	Lublin Systemowa		0	0			0	0
8.2	Grupa ZAMOŚĆ-CHEŁM		0	0			0	0
	Mokre		0	0			0	0
	Zamość		0	0			0	0
	Chełm	Brak wolnych pól	0	0			0	0
8.3	Grupa STAŁOWA WOLA		0	0			0	0
	Abramowice		0	0			0	0
	Stalowa Wola	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Chmielów		0	0			0	0
8.4	Grupa RADOM		0	0			0	0
	Rożki		0	0			0	0
8.5	Grupa OSTROWIEC		0	0			0	0
	Ostrowiec		0	0			0	0
8.6	Grupa KIELCE		0	0			0	0
	Kielce		0	0			0	0
	Kielce Piaski	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Radkowice		0	0			0	0
8.7	Grupa POŁANIEC		0	0			0	0
	Połaniec		0	0			0	0
8.8	Grupa RZESZÓW		0	0			0	0
	Rzeszów		0	0			0	0

8.9	Grupa BOGUCHWAŁA		0	0			0	0
	Boguchwała	Brak wolnych pól	0	0			0	0
8.10	Grupa JAROSŁAW		0	150			0	0
	Jarosław (w przyszłości)		0	150			0	0
<b>9.</b>	<b>Obszar POŁUDNIE</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>181,4</b>	<b>337,29327</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
9.1	Grupa CZĘSTOCHOWA		0	0			0	0
	Joachimów		0	0			0	0
	Aniołów	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Wrzosowa	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Huta Częstochowa		0	0			0	0
9.2	Grupa GÓRNY ŚLĄSK		0	0			0	0
	Wielopole	Brak wolnych pól w R110 kV i R400 kV	0	0			0	0
	Rokitnica		0	0			0	0
	Łagisza		0	0			0	0
	Tucznowa		0	0			0	0
	Byczyna		0	0			0	0
	Błachownia		0	0			0	0
	Kędzierzyn	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Czeczott		0	0			0	0
	Łośnice		0	0			0	0
	Koksochemia	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Jamki	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Siersza		0	0			0	0
	Katowice	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Halemba	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Kopanina		0	0			0	0
	Bieruń	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Poręba		0	0			0	0
	Moszczenica	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Komorowice	Brak wolnych pól	0	0			0	0
	Bujaków	Brak wolnych pól	0	0			0	0
<b>10.</b>	<b>Obszar MAŁOPOLSKA</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42</b>	<b>201,580335</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
10.1	Grupa AGLOMERACJA KRAKOWSKA		0	0			0	0
	Skawina		0	0			0	0
	Lubocza		0	0			0	0
	Wanda		0	0			0	0
10.2	Grupa TARNÓW 400 kV		0	0			0	0
	Tarnów		0	0			0	0
10.3	Grupa TARNÓW 220 kV		0	0			0	0
	Klikowa		0	0			0	0
10.4	Grupa KROSNO		0	0			0	0
	Krosno Iskrzynia		0	0			0	0

**Legenda:**

- [1] Rok 2024 - Moc dostępna bez uwzględnienia WP do sieci 110 kV [MW] – krok 1
- [2] Rok 2029 - Moc dostępna bez uwzględnienia WP do sieci 110 kV [MW] – krok 1
- [3] Uzgodnione WP farm wiatrowych do sieci 110 kV [MW]
- [4] Uzgodnione WP farm fotowoltaicznych do sieci 110 kV [MW]
- [5] Rok 2024 - Moc dostępna z uwzględnieniem WP do sieci 110 kV [MW] – krok 2
- [6] Rok 2029 - Moc dostępna z uwzględnieniem WP do sieci 110 kV [MW] – krok 2

### 3. Schemat sieci przesyłowej z dostępnymi mocami przyłączeniowymi – stan wyjściowy na rok 2024





#### 4. Schemat sieci przesyłowej – planowana rozbudowa na rok 2029 – z dostępnymi mocami przyłączeniowymi

