INFORMACJA

O ŁĄCZNEJ DOSTĘPNEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ

DLA ŹRÓDEŁ W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VEOLIA ENERGIA POZNAŃ S.A.

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

(stan na 30.09.2020 r.)

Veolia Energia Poznań S.A.
61-016 Poznań, ul. Energetyczna 3
tel. +48 61 8211 000, fax +48 61 8780 438
NIP 777-00-00-755, REGON 630956570

Kierownik Wydziału Energii

Paweł Kokociński

Spis treści

1. Wprowadzenie 3
2. Założenia przyjęte przy wyznaczaniu łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł 3
3. Metodyka wyznaczania wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł 4
4. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł dla lat 2020 – 2025 4
5. Uwagi końcowe i zastrzeżenia 5

1. Wprowadzenie

Ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw, która weszła w życie 30 października 2011 roku, nakłada na operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, w tym również na Veolia Energia Poznań S.A. (dalej: Veolia Energia Poznań) 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 sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.
Mając na uwadze przyłączenie sieci Veolia Energia Poznań do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. przyłączonej do sieci przesyłowej PSE S.A., opracowanie uwzględnienia dokumenty planistyczne ENEA Operator Sp. z o.o. oraz udostępniane informacje o planowanych zmianach w sieci PSE S.A.

2. Założenia przyjęte przy wyznaczaniu łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł

Przy wyznaczaniu łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł przyjęto następujące założenia:

a) Obszar analizy

Sieć Veolia Energia Poznań z uwzględnieniem sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. (obszar Oddziału Dystrybucji Poznań) i sieci przesyłowej PSE S.A. na ww. obszarze.

b) Lata obliczeniowe

Rok, dla którego wykonywane są obliczenia oraz kolejne lata w okresie pięcioletnim.

c) Model obliczeniowy

Wykorzystuje się modele obliczeniowe krajowego systemu elektroenergetycznego (dalej KSE) udostępnione przez PSE S.A. dla potrzeb wykonywanych analiz systemowych.

d) Wymiana międzynarodowa

Poziom wymiany międzynarodowej przyjęto zgodnie z udostępnionymi przez PSE S.A. modelami obliczeniowymi, o których mowa w pkt. c).

e) Zapotrzebowanie na moc

Zgodnie z danymi udostępnianymi przez PSE S.A. dla potrzeb wykonywanych analiz systemowych.

f) Charakterystyczne stany obciążenia

Przeanalizowano charakterystyczne stany obciążenia KSE dla okresu letniego i zimowego

g) Układ pracy sieci

Obliczenia wykonano dla normalnego układu pracy sieci oraz stanów n-1. Przez stany n-1 należy rozumieć stany wyłączenia dowolnego, pojedynczego elementu KSE, np. jednej linii, jednego toru linii, transformatora, sekcji szyn zbiorczych lub bloku energetycznego, będące skutkiem między innymi awarii, działań związanych z pracami eksploatacyjnymi lub remontowymi. Dla stanów n-1 przyjęto wyłączenia, które wpływają na zmianę warunków pracy sieci dystrybucyjnej badanego obszaru, w tym również wyłączenia elementów KSE.

h) Zakres zmian w sieci dystrybucyjnej 110 kV i w sieci przesyłowej NN

W modelu w strukturze sieci przesyłowej NN i sieci dystrybucyjnej 110 kV odwzorowywane są zmiany planowane do realizacji do 2025 roku dla PSE S.A. i do 2025 roku dla Veolia Energia Poznań i ENEA Operator Sp. z o.o.

i) **Scenariusz budowy i wycofania źródeł wytwórczych przyłączanych do KSE**

Zgodnie z danymi PSE S.A. udostępnianymi dla potrzeb wykonywanych analiz systemowych.

j) **Generacja**

Zgodnie z poniższą tabelą.

L.p.	Grupa przyłączeniowa	Stan
1.	I grupa przyłączeniowa	Przyłączone do sieci
		Scenariusz budowy farm wiatrowych przyłączanych do sieci PSE*
2.	II grupa przyłączeniowa	Przyłączone do sieci
		Przewidywane do przyłączenia
3.	III grupa przyłączeniowa	Przyłączone do sieci
		Przewidywane do przyłączenia

**z wyłączeniem tych farm wiatrowych, dla których w Planie Rozwoju PSE S.A. wymagane dla ich przyłączenia inwestycje nie zostały ujęte do roku 2025.*

W generacji uwzględnia się specyfikę oraz charakterystykę pracy poszczególnych rodzajów OZE, a także doświadczenia wynikające z analiz rzeczywistej produktywności źródeł przyłączonych do sieci.

3. Metodyka wyznaczania wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł

Metodykę wyznaczania wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł oparto o metodykę stosowaną przy wykonywaniu ekspertyz wpływu przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci. Wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej określono dla stanów n oraz n-1 z uwzględnieniem przyłączonych źródeł i podano dla wyodrębnionego obszaru Veolia Energia Poznań, a dostępne moce przyłączeniowe przedstawiono w sposób tabelaryczny.

Niezależnie od powyższego o możliwościach przyłączenia źródeł do sieci elektroenergetycznej, decydują dwa podstawowe czynniki:

- sieciowy – polegający na ocenie warunków pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, w tym 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 PSE S.A. możliwości odbioru wyprodukowanej energii elektrycznej przez kolejne źródła ubiegające się o przyłączenie, w tym farmy wiatrowe. Ocena ta polega na analizach konieczności wyłączania jednostek wytwórczych wchodzących w skład minimum technicznego KSE, które musi być zachowane w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE.

4. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł dla lat 2020 – 2025

Obszar	[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]	[7]	[8]	[9]	[10]	[11]	[12]	[13]
Veolia Energia Poznań	287,5	212	88	214	90	221	94	226	98	231	104	236	108

Legenda:

[1] – Moc przyłączonych i przewidywanych do przyłączenia źródeł [MW]

[2] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2020 – stan normalny pracy sieci [MW]

[3] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2020 [MW]

[4] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2021 – stan normalny pracy sieci [MW]
[5] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2021 [MW]
[6] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2022 – stan normalny pracy sieci [MW]
[7] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2022 [MW]
[8] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2023 – stan normalny pracy sieci [MW]
[9] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2023 [MW]
[10] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2024 – stan normalny pracy sieci [MW]
[11] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2024 [MW]
[12] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2025 – stan normalny racy sieci [MW]
[13] – Dostępna moc przyłączeniowa dla roku 2025 [MW]

5. Uwagi końcowe i zastrzeżenia

a) Niniejsza informacja nie stanowi:
   - zobowiązania Veolia Energia Poznań do określenia warunków przyłączenia, w przypadku gdy określono dostępną moc przyłączeniową,
   - podstawy do udzielenia przez Veolia Energia Poznań odmowy wydania warunków przyłączenia i/lub zawarcia umowy o przyłączenie w obszarach, w przypadku gdy dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.

b) Zgodnie z art. 7 ust. 8e ustawy Prawo energetyczne, Veolia Energia Poznań każdorazowo po otrzymaniu wniosku o określenie warunków przyłączenia dla źródła z mocą przyłączeniową większą od 2 MW zapewni sporządzenie ekspertyzy wpływu przyłączenia źródła na pracę KSE. Wyniki ekspertyzy będą podstawą do ostatecznego określenia możliwości przyłączenia źródła zarówno, gdy określono dostępną moc przyłączeniową, jak i gdy dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.

c) W ekspertyzach, o których mowa w pkt. b) powyżej, oprócz analiz rozpływowych, stanowiących podstawę do sporządzenia niniejszej informacji, analizowane będą także inne parametry funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym m.in.: zagrożenia zwarciowe, jakościowe oraz spełnienia zapasu mocy w węźle WN/SN.

Veolia Energia Poznań S.A.
61-016 Poznań, ul. Energetyczna 3
tel. +48 61 8211 000, fax +48 61 8780 438
NIP 777-00-00-755, REGON 630956570

Kierownik Wydziału Energii
Paweł Kokociński