

Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.



Informacja o wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej
dla źródeł w sieci dystrybucyjnej Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A.
zgodnie z art. 7 ust. 8l pkt 2) ustawy Prawo Energetyczne

(stan na 31.03.2023)

Wprowadzenie

Niniejsza informacja stanowi wypełnienie obowiązku prawnego art. 7 ust. 8l Ustawy Prawo energetyczne „przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane sporządzić informację dotyczącą: wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł, a także planowanych zmian tych wartości w okresie kolejnych 5 lat od dnia ich publikacji, dla całej sieci przedsiębiorstwa 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”. Zgodnie z powyższym artykułem Ustawy Prawo energetyczne informacja jest aktualizowana raz na kwartał a łączna moc przyłączeniowa jest pomniejszona o moc wynikającą z wydanych i ważnych warunków przyłączenia źródeł do sieci Elektrociepłowni. Z uwagi na brak możliwości dokładnego odwzorowania wpływu generacji przyłączonej lub planowanej do przyłączenia a w szczególności generacji niestabilnej i spoza obszaru Spółki, wyznaczone wartości dostępnych mocy przyłączeniowych należy traktować jako wartości szacunkowe. W związku z powyższym w każdym przypadku przyłączania źródła, realizując art. 7 ust. 8e Ustawy Prawo energetyczne, OSD, niezależnie od napięcia przyłączenia sporządza ekspertyzę przyłączanej jednostki wytwórczej. Wykonana ekspertyza, z uwzględnieniem Planu rozwoju określającego publiczno-prawny obowiązek przyłączania źródła, w przypadku braku możliwości przyłączenia, wskazuje jakie zmiany należy wykonać w sieci w celu uzyskania możliwości przyłączenia danego źródła i umożliwia podjęcia decyzji wytwórcy o realizacji przyłączenia zgodnie z art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.

Wartości mocy przyłączeniowych dla źródeł udostępnione w niniejszej informacji są wartościami szacunkowymi. Dostępność mocy uzależniona jest od występującego obciążenia, aktualnej i zmiennej w wyniku modernizacji sieci obciążalności przewodów, a w odniesieniu do przewidywanego stanu w końcowym roku obliczeń – wartości mocy przyłączeniowych oraz od realizacji zakładanej obecnie rozbudowy systemu energetycznego przez ECZG.

Dostępne moce przyłączeniowe z terenu ECZG, z uwzględnieniem mocy przyłączeniowych i przewidywanych do przyłączenia źródeł przedstawiono w poniższej tabeli.

1. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł wytwórczych energii elektrycznej w latach 2023-2028

Nazwa stacji SN	Źródła przyłączone i planowane do przyłączenia [MW]	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
Sieć 6 kV ECZG	-	4,25	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50

2. Uwagi końcowe i zastrzeżenia

a) Niniejsza informacja nie stanowi:

- zobowiązania ECZG do określenia warunków przyłączenia w obszarach dla których określono dostępną moc przyłączeniową,
- podstawy do udzielenia przez ECZG 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 ECZG każdorazowo po otrzymaniu wniosku o określenie warunków przyłączenia dla źródła zapewnia sporządzenie ekspertyzy wpływu przyłączenia źródła na system elektroenergetyczny. Wyniki ekspertyzy będą podstawą do ostatecznego określenia możliwości przyłączenia źródła do sieci dystrybucyjnej, 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 sieci dystrybucyjnej 6 kV ECZG

DYREKTOR
PRODUKCJI

Michał Łaskowski