

WNIOSEK

o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej średniego napięcia PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o. (dalej: PCC) dla źródła energii elektrycznej (moc przyłączeniowa źródła powyżej 50 kW do 8 MW)

I. Dane Wnioskodawcy:

Osoba fizyczna:

1. Imię i nazwisko:
2. PESEL:

Osoba prawna lub jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości pranej:

1. Nazwa:
2. NIP:
3. REGON:
4. Numer KRS:
5. Numer BDO:

Adres zamieszkania/siedziba:

Ulica:, Nr domu:, Nr lokalu:, Na działki:, Kod pocztowy:, Miejscowość:, Gmina:, Nr telefonu:, Adres e-mail:

Adres korespondencyjny (wypełnić, jeżeli inny niż adres zamieszkania/siedziby)

Ulica:, Nr domu:, Nr lokalu:, Na działki:, Kod pocztowy:, Miejscowość:, Gmina:, Nr telefonu:, Adres e-mail:

Dane teleadresowe osoby upoważnionej do kontaktu w sprawie Wniosku (wypełnić, jeżeli inne niż wskazane powyżej)

Imię i nazwisko:

Nr telefonu: Adres e-mail:

II. Cel złożenie wniosku:

- przyłączenie nowego źródła energii elektrycznej
- zmiana parametrów istniejącego źródła energii elektrycznej

III. Określenie obiektu:

Nazwa obiektu:, Ulica:, Nr domu:, Nr lokalu:, Na działki:, Kod pocztowy:, Miejscowość:, Gmina:, Nr licznika:, Kod PPE:, Istniejąca moc przyłączeniowa:/..... (pobierana/wprowadzana w kW)

Operator systemu dystrybucyjnego: Tak Nie

Wytwarzanie energii w kogeneracji: Tak Nie

Część jednostki wytwórczej będzie stanowił magazyn energii elektrycznej (jeżeli zaznaczysz TAK, wypełnij do wniosku załącznik nr 1): Tak Nie

Wnioskowane urządzenia wytwórcze będą zainstalowane w istniejącym obiekcie odbiorczym, zasilanym z sieci niskiego napięcia (jeżeli TAK, podaj kod PPE dla tego obiektu odbiorczego): Tak Nie

Kod PPE:

IV. Parametry przyłączenia:

	Stan istniejący	Wartość docelowa
Moc przyłączeniowa dla wytwarzania energii elektrycznej [kW]		
Łączna moc zainstalowana jednostek wytwórczych [kW]		
Kod PPE, na którym rozliczana jest wytwarzana energia elektryczna (nie dotyczy przyłączenia nowego źródła):	
Maksymalna roczna produkcja energii elektrycznej (brutto) [MWh]		
<ul style="list-style-type: none"> w tym ilość energii elektrycznej dostarczonej do sieci dystrybucyjnej (netto) [MWh] 		
Przewidywany termin rozpoczęcia wytwarzania/poboru energii elektrycznej [rok/kwartał]		

V. Potrzeby własne źródła zasilane z sieci dystrybucyjnej:

	Stan istniejący	Wartość docelowa
Zapotrzebowanie mocy w celu pokrycia potrzeb własnych źródła [kW]		
Zapotrzebowanie energii elektrycznej w celu pokrycia potrzeb własnych źródła [kWh]:	
Zasilanie potrzeb własnych źródła:	<input type="checkbox"/> przyłączem dla wytwarzania <input type="checkbox"/> oddzielnym przyłączem	
Jeżeli potrzeby własne źródła energii elektrycznej zasilane są oddzielnym istniejącym przyłączem, podaj numer PPE	

VI. Modernizacja obiektu lub wymiana urządzeń istniejących modułów wytwarzania energii elektrycznej:

Zaznacz poniższe pola w przypadku uprzedniego przejścia przez procedurę objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń, dostępnej na stronie: www.tauron-dystrybucja.pl.

Moduł wytwarzania energii jest uznany za istniejący moduł wytwarzania energii zgodnie z NC RfG

Wydano decyzje Prezesa URE w zakresie objęcia wymogami NC RfG

Wydano odpowiedź PCC dotyczącą zakwalifikowania zakresu modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy NC RfG oraz objęcia wymaganiami IRiESP/IRiESD

NC RfG - Rozporządzenie komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci.

IRiESD - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC oraz TAURON Dystrybucja S.A.

IRiESP - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

VII. Rodzaj modułu wytwarzania energii elektrycznej:

Moduł parku energii¹ - wypełnij pkt 9.

Synchroniczny moduł wytwarzania energii² - wypełnij pkt 10.

VIII. Rodzaj energii pierwotnej³:

Odnawialne źródła energii:

energia promieniowania słonecznego

biopaliwa ciekłe do celów energetycznych

biomasa leśna

energia wiatru

biomasa odpadowa

inne:

biomasa rolnicza (z upraw energetycznych)

biogaz rolniczy

biogaz wysypiskowy (ze składowisk odpadów)

biogaz z oczyszczalni ścieków

biogaz pozostały

Konwencjonalne źródła energii:

węgiel kamienny

węgiel brunatny

gaz ziemny

gaz koksowniczy

gaz z odmetanowania kopalń

gaz technologiczny (np. wielkopiecowy, syntezowy)

termiczne przekształcenie odpadów

ropa

¹ Moduł parku energii PPM oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, które są przyłączone do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki i które mają również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego.

² Synchroniczny moduł wytwarzania energii oznacza niepodzielny zestaw instalacji, który może wytwarzać energię elektryczną w taki sposób, że częstotliwość generowanego napięcia, prędkość wirowania generatora oraz częstotliwość napięcia sieciowego pozostają w stałej proporcji i są tym samym zsynchronizowane.

³ Zaznaczyć właściwe

IX. Moduł parku energii - dane jednostek wytwarzających energię elektryczną:

Wypełnij w osobnych wierszach dane dla istniejących i nowych typów jednostek wytwórczych.

	Producent	Typ urządzenia	Ilość [szt.]	Moc znamionowa pojedynczej jednostki [kW]	Znamionowa moc pozorna pojedynczej jednostki [kVA]	Zakres dopuszczalnych zmian obciążeń jednostek wytwórczych	
						moc minimalna [kW]	moc maksymalna [kW]
1	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
2	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
3	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
4	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
5	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						

X. SYNCHRONICZNE MODUŁY WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Wypełnij w osobnych wierszach dane dla istniejących i nowych typów jednostek wytwórczych.

	Producent	Typ urządzenia	Ilość [szt.]	Moc znamionowa pojedynczej jednostki [kW]	Znamionowa moc pozorna pojedynczej jednostki [kVA]	Zakres dopuszczalnych zmian obciążeń jednostek wytwórczych	
						moc minimalna [kW]	moc maksymalna [kW]
1	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
2	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
3	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
4	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						
5	<input type="checkbox"/> nowy <input type="checkbox"/> istniejący						

XI. Stopień skompensowania mocy biernej:- związanej z wprowadzaniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ($\text{tg } \varphi$):

.....

- związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy ($\text{tg } \varphi$):

.....

XII. Dane transformatora:

- Producent:

- Rodzaj:

- Moc znamionowa pozorna S_N [kVA]:- Napięcie znamionowe uzwojenia GN/DN U_N [kV]:- Prąd znamionowy I_N [A]:- Maksymalny prąd roboczy uzwojenia GN/DN I_{rob} [A]- Częstotliwość znamionowa f_N [Hz]:- Napięcie zwarcia U_z GN-DN [%]:- Straty w żelazie P_{Fe} [kW]:- Straty w miedzi P_{Cu} GN-DN [kW]:

- Prąd biegu jałowego I_0 [%]:
- Układ połączeń:

XIII. Dodatkowe informacje lub uwagi Wnioskodawcy - w szczególności dotyczące okoliczności mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania źródła lub sieci:

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

XIV. Informacja w zakresie danych osobowych:

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej „RODO”) uprzejmie informujemy, że Polityka Prywatności PCC, której integralną część stanowią informacje dotyczące przetwarzania danych osobowych dotyczących Wnioskodawcy i personelu Wnioskodawcy, zawarte są na stronie <https://www.zebloch.pl/> w zakładce RODO. Podpisując niniejsze Wniosek Wnioskodawca oświadcza, że zapoznał się z dokumentami wymienionymi w zdaniu poprzednim. Ponadto Wnioskodawca zobowiązuje się do zapoznania z powyższymi dokumentami osób wchodzących w skład personelu Wnioskodawcy, które mają lub będą mieć jakikolwiek związek z realizacją niniejszego Wniosku, w tym zwłaszcza kontakt z PCC.

XV. Oświadczenia Wnioskodawcy:

Oświadczam, że dane przedstawione w niniejszym Zgłoszeniu/Wniosku odpowiadają stanowi faktycznemu.

Oświadczam, że wyrażam zgodę na przetwarzanie moich danych osobowych, zgodnie z ustawą, z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. Nr 133, poz. 883, tekst jednolity: Dz. U. z 2004 r. Nr 101, poz 926, z późn. zm.), przez PCC w celu określenia warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie do sieci oraz realizacji przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Przyjmuję jednocześnie do wiadomości, że mam prawo żądania informacji o zakresie przetwarzania moich danych osobowych, prawo dostępu do treści tych danych, uzupełnienia, uaktualnienia i sprostowania danych, gdy są niekompletne, nieaktualne lub nieprawdziwe.

Oświadczam, że wyrażam zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających moje dane osobowe drogą pocztową. PCC nie ponosi odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.

Miejscowość:, dnia: r.

Czytelny podpis Wnioskodawcy:

.....

XVI. Odbiór warunków przyłączenia i projektów umowy o przyłączenie oraz informacji dotyczących procesu przyłączenia:

proszę przesłać na adres wskazany w pkt I

odbiorę osobiście (w przypadku nie odebrania warunków przyłączenia w terminie 7 dni od daty powiadomienia zostaną one wysłane na adres widniejący we Wniosku)

wyrażam zgodę do na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej, w tym kontakt i przekazywanie dokumentów na adres e-mail (dotyczy Wniosku złożonego w postaci papierowej)

XVII. Informacje o zaliczce:

Zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, art. 7, ust. 8a-8c:

8a. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, zwaną dalej "zaliczką", w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, z uwzględnieniem ust. 8b.

8b. Wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa niż 3 000 000 zł. W przypadku gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci, różnica między wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.

8c. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

XVIII. Załączniki do wniosku:

Wymagane:

1. Plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów. Zalecany rozmiar A-4 lub A-3.
2. Dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci. Jeżeli dokumentem, który potwierdza tytuł prawny jest umowa najmu, użyczenia lub dzierżawy - dodatkowo dołącz do wniosku odpis z księgi wieczystej lub wypis z rejestru gruntów z wykazem właścicieli i władających z wyszczególnieniem numerów ewidencyjnych działek oraz nazw obrębów terenu, na którym planowana jest inwestycja.
3. Certyfikat sprzętu, który potwierdza spełnienie wymagań określonych w NC RfG i Wymogach Ogólnego Stosowania wynikających z NC RfG, wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym.
4. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Dokumenty te powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
5. Pełnomocnictwa⁴ dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.

⁴ W sytuacji ustanowienia pełnomocnika.

Opcjonalne:

1. Załącznik nr 1 - Dane magazynów energii elektrycznej.
2. Planowany elektryczny i topograficzny schemat wewnętrzny obiektu uwzględniający schematy stacji transformatorowych oraz długości linii kablowych.
3. Charakterystyka mocy turbiny w funkcji prędkości wiatru (dołącz, gdy chcesz przyłączyć farmę wiatrową).
4. Wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN 61400-21 (dla każdego typu turbiny dołącz osobny załącznik) - ilość załączników:
5. Umowa spółki cywilnej (dołącz, gdy umowę o przyłączenie będą zawierały podmioty, które prowadzą spółkę cywilną).
6. Inne:

.....
.....
.....
.....
.....
.....

XIX. Dodatkowe informacje dla Wnioskodawcy:

1. W przypadku, gdyby złożony Wniosek był niekompletny lub nieprawidłowo wypełniony, PCC niezwłocznie wezwie Wnioskodawcę do usunięcia braków w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 14 dni od dnia doręczenia wezwania.
2. Wniosek nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie pozostawia się bez rozpoznania.
3. W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa powyżej, w wyznaczonym terminie złożone dokumenty zostaną zwrócone do Wnioskodawcy.
4. Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim lub przetłumaczone i poświadczone przez tłumacza przysięgłego.
5. Wniosek składa się w formie pisemnej w postaci papierowej albo postaci elektronicznej.