

Wniosek o określenie warunków przyłączenia Modułu Wytwarzania Energii typu A, B, C lub D

farmy wiatrowej do sieci elektroenergetycznej PKP Energetyka S.A.



PKP ENERGETYKA

	miejsowość	dzień	miesiąc	rok	wypełnia pracownik PKP Energetyka
	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Adres Obszaru Serwisowego PKP Energetyka	<input type="text"/>				numer
	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
Wnioskodawca	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
Dla obiektu zlokalizowanego	województwo	<input type="text"/>			
	powiat	<input type="text"/>			
	gmina	<input type="text"/>			
	miejsowość	<input type="text"/>			
	numery i arkusz działki, na której zlokalizowane będzie urządzenie wytwórcze				
	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
Nazwa obiektu	<input type="text"/>				
O łącznej mocy w wysokości	<input type="text"/>				

Informacje dotyczące WNIOSKU:

- Informacje zawarte we WNIOSKU o określenie warunków przyłączenia będą podstawą do przygotowania warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie do sieci i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego pisemnego poinformowania PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej o tych zmianach.
- PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej po otrzymaniu WNIOSKU dokona jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. W przypadku stwierdzenia wystąpienia braków we WNIOSKU, Wnioskodawca zobowiązany jest do jego uzupełnienia na wezwanie PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie -Dystrybucja Energii Elektrycznej.
- W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV sporządza się ekspertyzę wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączonych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej zapewnia sporządzanie ekspertyzy. Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się odpowiednio w nakładach uwzględniających ustalenie opłaty za przyłączenie.
- Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem, że wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa 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.
UWAGA: W przypadku stwierdzenia kompletności wniosku przez PKP Energetyka S.A., o ile będzie wymagana zaliczka wynikająca z Prawa Energetycznego, zostanie przekazana wiadomość o jej wysokości oraz numerze konta bankowego, na które należy wpłacić wymaganą zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie. Do czasu otrzymania w/w wiadomości, prosimy o niedokonywanie wpłaty zaliczki.
- Wszystkie strony załączników muszą być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
- Dane należy wpisywać drukowanymi literami. W przypadku, gdy dana rubryka nie dotyczy wnioskodawcy wpisać "Nie dotyczy".
- Wszystkie załączniki muszą być w języku polskim; możliwe jest złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

W dniu przyłączenia Modułu wytwarzania energii będzie musiał posiadać certyfikat sprzętu potwierdzający spełnienie wymagań NC RfG wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym. Procedury NC RfG dostępne są pod adresem: <https://www.pkpenergetyka.pl/Energia-dla-firm/Dokumenty-do-pobrania/Przylaczenie-wytworcy/Kodeksy-sieciowe-NC-RfG>

PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej zastrzega sobie prawo wystąpienia do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji w zakresie niezbędnym dla prawidłowego określenia warunków przyłączenia.

1. DANE DOTYCZĄCE WNIOSKODAWCY

1.1 Informacje ogólne

1.1.1 Pełna nazwa Wnioskodawcy



PKP ENERGETYKA

1.1.2 Używany skrót nazwy Wnioskodawcy

1.1.3 Siedziba Wnioskodawcy

1.1.3.1 Ulica

Nr

1.1.3.2 Miejscowość

Kod pocztowy

 -

1.1.4 NIP

REGON

1.1.5 Nazwa banku

Nr konta

1.2 Kontakt

1.2.1 Nr telefonu

1.2.2 Nr Faxu

1.2.3 Adres e-mail ogólnozakładowy

1.3. Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie warunków przyłączenia i umowy o przyłączenie do sieci

1.3.1 Imię

1.3.2 Nazwisko

1.3.3 Pełna nazwa firmy, w której pracuje osoba upoważniona do kontaktów

1.3.4 Nr telefonu

Nr faxu

1.3.5 E-mail

1.3.6 Adres do korespondencji

1.3.6.1 Ulica

Nr

1.3.6.2 Miejscowość

Kod pocztowy

 -



PKP ENERGETYKA

2. DANE TECHNICZNE

2.1 Liczba przyłączonych turbin wiatrowych

<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>

2.2. Planowane moce farmy wiatrowej

a) moc znamionowa poszczególnych typów turbin wiatrowych:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

b) łączna moc zainstalowana farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

c) łączna moc osiągalna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

d) łączna moc dyspozycyjna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

e) znamionowa moc pozorna poszczególnych typów turbin wiatrowych:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

f) łączna moc pozorna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

2.3. Zakres dopuszczalnych zmian obciążeń turbin wiatrowych

a) moc minimalna

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

b) moc maksymalna

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

2.4. Moc przyłączeniowa w miejscu dostarczenia energii elektrycznej do sieci PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

2.5 Przewidywana, roczna produkcja energii elektrycznej:

wyprodukowa (brutto) , GWh

wprowadzona do sieci
PKP Energetyka S.A. , GWh

2.6. Przewidywany termin rozpoczęcia dostarczenia / poboru energii z sieci PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej:

<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
dzień	miesiąc	rok

2.7 Przewidywana moc przyłączeniowa potrzeb własnych farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

2.8. Przewidywany roczny pobór energii na potrzeby własne farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	MWh
----------------------	-----

2.9. Minimalna moc potrzebna własnych farmy wiatrowe, wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wynosi:

, MW

2.10. Stopień skompensowania mocy biernej (tg)

a) związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy:

b) związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci:

2.11. Uwagi lub informacje dodatkowe:

2.12. Moc maksymalna¹⁾:

MW

Typ A

P<200kW
U<110kV

Typ B

200kW≤P<10MW
U<110kV

Typ C

10MW≤P<75MW
U<110kV

Typ D

P≥75MW; U<110kV
P>0; U≥110 kV

gdzie:

P-moc maksymalna;

U-napięcie w punkcie przyłączenia.

3. DOKUMENTY ZWIĄZANE Z WNIOSEM:

Do WNIOSKU należy dołączyć w formie załączników następujące dokumenty:

- 3.1 Dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z obiektu, w którym będą używane urządzenia, instalacje lub sieci elektryczne należące do Wnioskodawcy oraz aktualne: mapa ewidencji gruntów, wypis z ewidencji gruntów i wykaz numerów ewidencyjnych działek na których zlokalizowana będzie inwestycja.
- 3.2 Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV dołącza w szczególności wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
- 3.3 Parametry techniczne, wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, charakterystykę ruchową i eksploatacyjną przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci w tym parametry techniczne turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik 1), wyciąg ze sprawdzenia z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe wg załączonego wzoru (Załącznik 2)
- 3.4 Wykres krzywej mocy i energii oddawanej do sieci w ciągu roku.
- 3.5 Wypis z KRS lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej i decyzję o nadaniu nr NIP.
- 3.6 Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.
- 3.7 Planowany elektryczny i topograficzny schemat wewnętrzny farmy wiatrowej.
- 3.8 Dodatkowe wymagania Wnioskodawcy dotyczące przyłączenia.

Informacja na temat przetwarzania danych osobowych:

1. Administratorem danych osobowych zawartych w niniejszym wniosku jest PKP Energetyka S.A. z siedzibą: ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa. Z PKP Energetyka można się skontaktować poprzez: adres e-mail: daneosobowe@pkpenergetyka.pl lub pisemnie na adres siedziby wskazany powyżej.
2. W PKP Energetyka S.A. został wyznaczony inspektor ochrony danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach związanych z przetwarzaniem danych osobowych poprzez e-mail: iodo@pkpenergetyka.pl.
3. Zebrane dane będą przetwarzane w celach związanych z rozpatrzeniem i realizacją wniosku, a w sytuacji zawarcia umowy na potrzeby jej realizacji oraz dochodzenia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
4. W przypadku Wnioskodawców - osób fizycznych, osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą lub wspólników Spółek cywilnych - podstawą prawną przetwarzania ich danych wynikającą z ogólnego rozporządzenia o ochronie danych (RODO) jest:
 - a. podjęcie działań przed zawarciem umowy oraz na potrzeby jej realizacji, zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. b RODO;
 - b. wypełnianie obowiązków prawnych zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. c RODO określonych przepisami prawa energetycznego;
 - c. prawnie uzasadniony interes PKP Energetyka S.A., o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO związany z realizacją niniejszego wniosku oraz umowy w sytuacji jej zawarcia.
5. Podstawą prawną przetwarzania danych osób wskazanych do kontaktu we wniosku, innych niż osoby, o których mowa w pkt 4, jest prawnie uzasadniony interes PKP Energetyka, o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO, związany z realizacją wniosku oraz wykonania postanowień umowy w sytuacji jej zawarcia.
6. Dane będą udostępniane podmiotom uprawnionym do ich otrzymywania na podstawie przepisów prawa, w tym Urzędowi Regulacji Energetyki w razie niezasadności ekonomiczno-technicznej przyłączenia. Dane będą przekazywane również podmiotom przetwarzającym dane osobowe na zlecenie PKP Energetyka S.A. w tym m.in.: obsługującym systemy informatyczne, prowadzącym obsługę finansowo-księgową, prowadzącym zewnętrzną archiwizację dokumentacji, realizującym audyty; przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z PKP Energetyka S.A. i wyłącznie zgodnie z jej poleceniami.
7. Dane przetwarzane będą przez czas realizacji niniejszego wniosku, a po jej zakończeniu przez czas określony przepisami prawa energetycznego. W sytuacji zawarcia umowy dane będą przetwarzane do czasu wygaśnięcia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
8. Każda osoba ma prawo: dostępu do swoich danych, żądania ich sprostowania, usunięcia oraz ograniczenia ich przetwarzania, jak również wyrażenia sprzeciwu w przypadku przetwarzania danych w oparciu o uzasadniony interes, o którym mowa w ust. 4 lit. c oraz 5 powyżej.
9. W celu skorzystania z powyższych praw, należy skontaktować się z PKP Energetyka S.A. lub z inspektorem ochrony danych (dane kontaktowe wskazane w ust. 1 i 2 powyżej).
10. Każda osoba ma również prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
11. Podanie danych jest dobrowolne. W przypadku braku podania danych nie będzie możliwe rozpatrzenie i realizacja niniejszego wniosku.

Oświadczam, że dane przedstawione w niniejszym WNIOSKU odpowiadają stanowi faktycznemu.

.....
Podpis

¹⁾ Moc Maksymalna¹⁾ („Pmax”) - maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci (m.in. określa przynależność do danego typu: A, B, C lub D)