

2.2. Rodzaj energii pierwotnej

- | | | |
|---|--|---|
| ☐ hydroenergia, | ☐ energia z biogazu rolniczego, | ☐ energia hydrotermalna, |
| ☐ energia z wiatru, | ☐ energia z biogazu, | ☐ inne |
| ☐ energia geotermalna, | ☐ energia z biomasy, | |
| ☐ energia prom. słonecznego, | ☐ energia z biopłynów, | |

3. INFORMACJE TECHNICZNE.

3.1. Liczba przyłączanych: turbin wiatrowych/modułów fotowoltaicznych/ synchronicznych modułów wytwarzania²:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Typ jednostki wytwórczej		
			4	5	6
1	Liczba przyłączanych jednostek wytwórczych ³	szt.			
2	Moc znamionowa poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kW			
3	Moc pozorna poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kVA			

3.2. Planowane łączne moce modułu wytwarzania energii.

Lp.	Wyszczególnienie		Jedn.	Przewidywane		
				 r.	 r.	 r.
1	2		3	4	5	6
1.	Planowane moce modułu wytwarzania energii:	moc znamionowa modułu wytwarzania energii	MW			
		moc zainstalowana modułu wytwarzania energii	MW			
		moc osiągalna modułu wytwarzania energii	MW			
		dyspozycyjność ⁴	[%]			
		łączna moc pozorna znamionowa modułu wytwarzania energii	MVA			
		zakres dopuszczalnych zmian synchronicznego modułu/ów wytwarzania energii [minimum techniczne modułu / moc maksymalna modułu]	MW			
			MW			
		moc maksymalna ⁵	MW			

3.3. Moc przyłączeniowa.

Lp.	Wyszczególnienie		Jedn.	Przewidywane		
				 r.	 r.	 r.
1	2		3	4	5	6
1	Moc przyłączeniowa modułu wytwarzania energii	Planowana moc przyłączeniowa modułu przyłączania energii.	MW			
		Istniejąca moc przyłączeniowa modułu wytwarzania energii ⁶	MW			
2	Istniejące miejsce przyłączenia: ⁷	Istniejące miejsce przyłączenia modułu wytwarzania energii wraz z poziomem napięcia przyłączenia				
		istniejące miejsce przyłączenia potrzeb ogólnych modułu wytwarzania energii i/lub rezerwowego zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania energii				
3	Terminy	Oczekiwany termin przyłączenia	DD.MM.RRRR			
		Przewidywany termin rozpoczęcia po raz pierwszy dostarczania energii elektrycznej	DD.MM.RRRR			

3.4. Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci:

Lp.	Wyszczególnienie		Jedn.	Przewidywane		
				 r.	 r.	 r.
1	2		3	4	5	6
1.	Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci	brutto	MWh			
		netto	MWh			
4.	Wielkość planowanego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w celu pokrycia potrzeb własnych generacji	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			
5.	Stopień skompensowania mocy biernej	związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy	tgφ			
		związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci	tgφ			
6.	Określenie minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej ⁸		MW			
7.	Przewidywane roczne zużycie energii elektrycznej i zapotrzebowania na moc dla obiektu ⁹	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			

3.5. Status źródła w kontekście NC RfG:

- ☐ w przypadku istniejącego modułu wytwarzania energii typu C lub D w rozumieniu NC RfG, który przeprowadza modernizację lub wymianę:
- ☐ moduł wytwarzania energii jest uznany za istniejący moduł wytwarzania energii zgodnie z NC RfG,
- ☐ wydano decyzję Prezesa URE w zakresie wymagań NC RfG
- ☐ czy wydano ocenę właściwego operatora systemu w ramach procedury zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG.

3.6. Informacje dodatkowe o przyłączeniu źródła:

- ☐ przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą planowanego obiektu
- ☐ przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą istniejącego obiektu
- ☐ przyłączenie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej
- ☐ instalacja źródła jednofazowa ☐ instalacja źródła trójfazowa

3.7. Parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci (odbiorczych i wytwórczych). Informacje techniczne dotyczące wprowadzanych zakłóceń przez przyłączane urządzenia oraz charakterystyka obciążeń, niezbędne do określenia warunków przyłączenia:

.....

.....

.....

3.8. Wymagania dotyczące odmiennych od standardowych parametrów technicznych energii elektrycznej lub parametrów jej dostarczania:¹⁰

- 1) niezawodności lub ciągłości zasilania
 - 2) dopuszczalnej zawartości interharmonicznych i wyższych harmonicznych
 - 3) dopuszczalnej asymetrii napięć.....
 - 4) dopuszczalnych odchyłeń i wahań napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej
-
-
-

4. INFORMACJE DLA WNIOSKODAWCY:

- 1) W przypadku, gdy Wniosek jest niekompletny, to jest: w szczególności informacje podane przez Wnioskodawcę, w tym dokumenty dołączone do wniosku, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, Wnioskodawca będzie zobowiązany uzupełnić Wniosek w terminie 30 dni licząc od dnia otrzymania wezwania, w sposób pozwalający uznać go za kompletny.

- 2) W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa powyżej w wyznaczonym terminie, złożony Wniosek pozostaje bez rozpatrzenia, a wpłacona zaliczka zostanie zwrócona do Wnioskodawcy (jeżeli była wniesiona).
- 3) Wnioskodawca wnosi zaliczkę w walucie PLN, na poczet opłaty za przyłączenie, na konto TIEW S.A. prezentowane na stronie internetowej www.tiew.pl.
- 4) W tytule przelewu należy podać nazwę źródła wytwórczego (podaną we Wniosku) i jego moc przyłączeniową.
- 5) Zaliczkę wylicza się zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, tj. 30 zł brutto za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we Wniosku, nie więcej jednak niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższą niż 3 000 000 zł.
- 6) Zaliczkę Wnioskodawca wnosi w ciągu czternastu dni od dnia złożenia Wniosku. Niewpłacenie zaliczki w tym terminie, skutkuje pozostawieniem Wniosku bez rozpatrzenia.
- 7) Wniosek oraz załączniki dołączyć w języku polskim; w przypadku braku dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 8) Strony załączników winne być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
- 9) Dokumenty powinny być dostarczone w oryginale lub w postaci kopii poświadczonych za zgodność z oryginałem (przez organ wydający lub notarialnie).
- 10) Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania TIEW S.A.
- 11) W przypadku kilku miejsc przyłączenia należy złożyć wniosek dla każdego miejsca przyłączenia.

5. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU:

- 1) ☐ dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci należące do Wnioskodawcy (z wyłączeniem mikroinstalacji).
- 2) ☐ plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej, określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci. Dla farm wiatrowych szkic sytuacyjny określający usytuowanie poszczególnych jednostek wytwórczych względem istniejącej sieci.
- 3) ☐ kopia decyzji Prezesa URE nr w zakresie wymagań NC RfG dla modułu wytwarzania energii, potwierdzoną za zgodność z oryginałem (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii),
- 4) ☐ odpowiedź właściwego operatora systemu dotyczącą oceny w zakresie objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG i koniecznością zawarcia nowej lub zmiany istniejącej umowy przyłączeniowej (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii),
- 5) ☐ planowany elektryczny schemat wewnętrzny źródła, uwzględniający schemat stacji elektroenergetycznej źródła (dotyczy II i III gr. przyłączeniowej) oraz długości i typy linii elektroenergetycznych zasilających źródło.
- 6) ☐ w przypadku Wnioskodawcy ubiegającego się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem mikroinstalacji) - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu 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.
- 7) ☐ **Dla źródła wytwórczego będącego turbiną wiatrową** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik A), wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN 61400-21, charakterystykę mocy turbiny wiatrowej w funkcji prędkości wiatru (wg producenta) oraz charakterystykę dostępnej mocy biernej w funkcji mocy czynnej turbiny (w przypadku, gdy turbiny wiatrowe posiadają różne parametry techniczne, dla każdego typu należy złożyć osobną specyfikację techniczną oraz wyciąg ze sprawdzenia parametrów elektrycznych).
- 8) ☐ **Dla źródła wytwórczego będącego źródłem fotowoltaicznym** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik C) oraz karty katalogowe ogniwo fotowoltaicznych i przekształtników DC/AC.
- 9) ☐ **Dla pozostałych źródeł wytwórczych** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik B).
- 10) ☐ Odpis z Krajowego Rejestru Sądowego lub informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców pobrana z Centralnej Informacji KRS bądź wydruk z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (nie dotyczy osób fizycznych nie prowadzących działalności gospodarczej).
- 11) ☐ Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu (jeśli jest udzielnym pełnomocnictwem).

6. OŚWIADCZENIE OSOBY UPOWAŻNIONEJ DO KONTAKTÓW W SPRAWIE NINIEJSZEGO WNIOSKU.

Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie Wniosku Imię i nazwisko, nazwa firmy w której jest zatrudniona osoba upoważniona do kontaktów (do wniosku dołączyć pełnomocnictwo).							
Powiat: _____			_____-_____ Kod pocztowy Poczta		Miejscowość: _____ ul.		
Gmina: _____							
Telefon/y kontaktowy				Adres e-mail			
_ _ _ _ _ _ _ _ _ _ PESEL (podaje osoba fizyczna)		_ _ _ - _ _ _ - _ _ - _ NIP		_ _ _ _ _ _ _ _ _ _ _ _ REGON (podaje osoba prawna)		_ _ _ _ _ _ _ _ _ _ Numer KRS (podaje osoba prawna)	

Oświadczam że:

1. otrzymałem **Klauzulę informacyjną** w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Zgłaszającego) – w/w klauzula stanowi załącznik do wzoru wniosku.

Data i podpis osoby upoważnionej do kontaktów

7. OŚWIADCZENIE WNIOSKODAWCY.

Oświadczam że:

1. otrzymałem **Klauzulę informacyjną** w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Zgłaszającego) – w/w klauzula stanowi załącznik do wzoru oświadczenia.
2. dane przedstawione w niniejszym wniosku odpowiadają stanowi faktycznemu.

Data i podpis Wnioskodawcy¹¹

¹ Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu

² Niepotrzebne skreślić

³ W przypadku źródła fotowoltaicznego w pkt. 1.1 tabela ppkt.1 kolumna 4 należy wpisać ilość i dane techniczne paneli fotowoltaicznych, w kolumnie 5 należy wpisać ilość i dane techniczne inwerterów.

⁴ Za dyspozycyjność modułu wytwarzania energii należy rozumieć zakładany średnioroczny procentowy współczynnik dostępu do mocy osiągalnej modułu wytwarzania energii

⁵ Moc maksymalna modułu wytwarzania energii w miejscu przyłączenia (pomniejszona o zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu i nie wprowadzane do sieci)

⁶ Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu

⁷ Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu

⁸ W tabeli 3.4 pkt. 6 nie dotyczy źródła przyłączanego do sieci o napięciu poniżej 1 kV.

⁹ W tabeli 3.4 pkt. 7 wartość istniejącej mocy przyłączeniowej podaje podmiot w przypadku przyłączenia jednostki wytwórczej do istniejącej instalacji odbiorczej.

¹⁰ W przypadku braku dodatkowych wymagań w pkt. 3.8, w wymienionych podpunktach należy wpisać: „nie dotyczy”.

¹¹ Zgodnie z zasadami reprezentowania