

**W przypadku większej ilości typów urządzeń wypełnij dodatkowy załącznik WPW-WN-B.**

Numer załącznika WPW-WN-B:

Ilość załączników WPW-WN-B:

WNIOSEK WYPEŁNIJ CZYTELNIIE DRUKOWANYMI LITERAMI

## 1. DANE INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

Nazwa instalacji fotowoltaicznej	Lokalizacja instalacji fotowoltaicznej
<input type="text"/>	<input type="text"/>
Sumaryczna moc znamionowa planowanych do zainstalowania modułów w instalacji fotowoltaicznej [MWp]	
Przewidywana roczna produkcja energii elektrycznej przez instalację fotowoltaiczną [GWh]	
Nazwa narzędzia (systemu), na którym była wykonana symulacja produkcji energii elektrycznej albo krótki opis zastosowanej metodyki obliczeń <sup>1)</sup>	
Źródło danych meteorologicznych przyjętych do symulacji <sup>2)</sup>	

<sup>1)</sup> Wypełnij tylko w przypadku gdy była wykonana symulacja produkcji energii elektrycznej.

<sup>2)</sup> Źródło danych meteorologicznych podaj w przypadku gdy była wykonana symulacja produkcji energii elektrycznej.

## 2. MODUŁY FOTOWOLTAICZNE

Wyszczególnienie	Moduł fotowoltaiczny - typ 1	Moduł fotowoltaiczny - typ 2
Producent modułów		
Typ modułów – pełne oznaczenie		
Liczba modułów danego typu		
Technologia produkcji ogniw fotowoltaicznych w modułach	<input type="checkbox"/> krzem multikrystaliczny (multi-Si) <input type="checkbox"/> krzem monokrystaliczny (mono-Si) <input type="checkbox"/> krzem amorficzny (a:Si) <input type="checkbox"/> diselenek indowo – miedziowy CIS/CIGS <input type="checkbox"/> tellurek kadmu CdTe <input type="checkbox"/> inna: <input type="text"/>	<input type="checkbox"/> krzem multikrystaliczny (multi-Si) <input type="checkbox"/> krzem monokrystaliczny (mono-Si) <input type="checkbox"/> krzem amorficzny (a:Si) <input type="checkbox"/> diselenek indowo – miedziowy CIS/CIGS <input type="checkbox"/> tellurek kadmu CdTe <input type="checkbox"/> inna: <input type="text"/>
Rok produkcji modułów		
Moc znamionowa w punkcie mocy maksymalnej P <sub>mpp</sub> <sup>3)</sup> [Wp]		
Napięcie w punkcie mocy maksymalnej U <sub>mpp</sub> <sup>3)</sup> [V]		
Napięcie obwodu otwartego U <sub>oc</sub> <sup>3)</sup> [V]		
Prąd w punkcie mocy maksymalnej I <sub>mpp</sub> <sup>3)</sup> [A]		
Prąd zwarciový I <sub>sc</sub> <sup>3)</sup> [A]		
Współczynnik temperaturowy dla P <sub>mpp</sub> [%/°C]		
Współczynnik temperaturowy dla U <sub>oc</sub> [mV/°C]		
Współczynnik temperaturowy dla I <sub>sc</sub> [mA/°C]		

<sup>3)</sup> Parametry podaj dla warunków standardowych STC (natężenie promieniowania 1000 W/m<sup>2</sup> na płaszczyźnie modułu, temperatura ogniw w modułach 25 °C, rozkład promieniowania o widmie AM 1.5)

### 3. FALOWNIKI

Wyszczególnienie		Falownik - typ 1	Falownik - typ 2
Producent			
Typ falownika			
Liczba falowników danego typu			
DC:	Moc maksymalna [kW]		
	Napięcie wejściowe maksymalne [V]		
	Napięcie wejściowe minimalne [V]		
	Maksymalny prąd wejściowy [A]		
	Znamionowy prąd wejściowy [A]		
AC:	Maksymalna moc wyjściowa [kW]		
	Maksymalna moc pozorna wyjściowa [kVA]		
	Prąd maksymalny [A]		
	Napięcie znamionowe [V]		
	Liczba faz		
	Maksymalna wartość współczynnika THD [%]		

### 4. TRANSFORMATORY

Wyszczególnienie	Transformator SN/WN	Transformator nN/SN	Transformator: <input type="text"/>
Producent			
Moc znamionowa pozorna [MVA]			
Napięcie znamionowe górne [kV]			
Napięcie znamionowe dolne [kV]			
Grupa połączeń			
Straty stanu jałowego [kW]			
Znamionowe straty obciążeniowe [kW]			
Procentowe napięcie zwarcia [%]			
Procentowy prąd stanu jałowego [%]			
Zakres regulacji [%]			
Skok na zaczepek [kV]			
Liczba zaczepek			

### 5. ZAŁĄCZNIKI (dołącz załączniki w języku polskim)

- Charakterystyka określająca zdolność całej instalacji fotowoltaicznej do utrzymywania się w pracy w przypadku wystąpienia zakłóceń napięciowych (FRT). Jeżeli na etapie składania wniosku nie dysponujesz charakterystyką FRT dla całej instalacji fotowoltaicznej – dołącz charakterystykę/i FRT dla poszczególnych typów falowników wchodzących w skład tej instalacji.
- Rodzaj montażu przedstawiony na schemacie topologicznym instalacji fotowoltaicznej na mapie sytuacyjno-wysokościowej w skali 1:500 z naniesionym wymiarowaniem. Schemat musi zawierać przynajmniej: rodzaj montażu (stacjonarny/nadążny dwuosiowy/trzyosiowy/inny), odległość dolnej krawędzi rzędów modułów od podłoża, odległość górnej krawędzi rzędów modułów od podłoża, odległość pomiędzy dolnymi (przednimi) krawędziami rzędów modułów, liczba łańcuchów modułów w jednym rzędzie, kąt nachylenia rzędów modułów w stosunku do podłoża (w stopniach), azymut rzędów modułów<sup>4)</sup> (w stopniach).

<sup>4)</sup> Azymut rzędów modułów - kąt odchylenia od azymutu południowego, rzutu na płaszczyznę poziomą prostej prostopadłej do rzędów modułów fotowoltaicznych, liczony zgodnie z ruchem wskazówek zegara

Data:            -            -

Czytelny podpis wnioskodawcy/pełnomocnika