

Nazwa kwalifikacji: **Eksplatacja urządzeń i systemów energetyki odnawialnej**Oznaczenie kwalifikacji: **ELE.11**Numer zadania: **01**Kod arkusza: **ELE.11-01-24.01-SG**Wersja arkusza: **SG**

Lp.	Elementy podlegające ocenie/kryteria oceny
R.1	Rezultat 1: Ustalenie miejsca występowania zwarcia doziemnego, wraz z obliczeniami
<i>W tabeli A są zapisane:</i>	
R.1.1	w polu "Miejsce na obliczenia": działania arytmetyczne zgodne z wzorem z tabeli 10 poz. 2 oraz wynik równy 2 (albo działania arytmetyczne zgodne z II prawem Kirchoffa i wynik równy 2 lub 3)
R.1.2	wniosek: Zwarcie znajduje się pomiędzy modulem nr 2 a modulem nr 3 . (dopuszcza się zapis: <i>Zwarcie znajduje się pomiędzy modulem nr 3 a modulem nr 4</i> . - w przypadku gdy zapisane obliczenie wykonane jest na podstawie wzoru z tabeli 10 poz. 2. i wniosek ten wynika z interpretacji wyniku obliczenia.) <i>Kryterium należy uznać za spełnione, jeśli zapisany jest tylko ww. wniosek i wynika on z zapisanych obliczeń.</i>
R.2	Rezultat 2: Ustalenie przyczyny nieprawidłowej pracy falownika i sposobu postępowania w celu usunięcia usterki
<i>W tabeli B są zapisane (niekoniecznie w identycznym brzmieniu, pod warunkiem poprawności merytorycznej):</i>	
R.2.1	w wierszu 1 w kolumnach 3, 4, 5 i 6 odpowiednio: V, 535, 160 - 540 lub 600, prawidłowy
R.2.2	w wierszu 2 w kolumnach 3, 4, 5 i 6 odpowiednio: V, 265, 195,5 - 253, nieprawidłowy
R.2.3	w wierszu 3 w kolumnach 3, 4, 5 i 6 odpowiednio: MΩ, 189, min. 1 lub 1, prawidłowy
R.2.4	w wierszu 4 w kolumnach 3, 4, 5 i 6 odpowiednio: MΩ, 213, min. 1 lub 1, prawidłowy
R.2.5	możliwa przyczyna błędu: Napięcie sieci poza limitem <i>Kryterium należy uznać za spełnione, jeśli zapisana jest wyłącznie ww. przyczyna.</i>
R.2.6	sposób postępowania: 1. Sprawdź czy napięcie sieci jest zgodne z normami. 2. Sprawdź okablowanie po stronie AC. 3. Jeśli po kilku restartach problem nie zniknie, skontaktuj się z dostawcą energii. <i>Kryterium należy uznać za spełnione, jeśli zapisany jest wyłącznie ww. sposób.</i>
R.3	Rezultat 3: Sprawdzenie współczynnika wypełnienia charakterystyki prądowo-napięciowej (FF) oraz sprawności modułu fotowoltaicznego
<i>W tabeli C są zapisane:</i>	

R.3.1	w kolumnie "Miejsce na obliczenia współczynnika FF": działania arytmetyczne zgodne z wzorem z tabeli 10, poz. 3 oraz w kolumnie "Wartość współczynnika FF": obliczona 0,75 (dopuszcza się zapisy: 75,41 % i 75 %) i zadeklarowana przez producenta 0,75 (dopuszcza się zapis 75 %)
R.3.2	wniosek 1: Obliczony współczynnik FF modułu fotowoltaicznego jest zgodny** z wartością zadeklarowaną przez producenta. <i>Kryterium należy uznać za spełnione, jeżeli skreślone jest "niezgodny" (lub w inny jednoznaczny sposób zaznaczone jest, że współczynnik FF jest zgodny) lub wniosek wynika z wartości współczynnika FF (obliczonej i zadeklarowanej) zapisanych w tabeli C.</i>
R.3.3	w kolumnie "Miejsce na obliczenia sprawności": działania arytmetyczne zgodne z wzorem z tabeli 10, poz. 5 oraz w kolumnie "Wartość sprawności": obliczona 0,18 (dopuszcza się zapisy: 18,47 % i 18 %) i zadeklarowana przez producenta 0,18 (dopuszcza się zapis 18 %)
R.3.4	wniosek 2: Obliczona sprawność modułu fotowoltaicznego jest zgodna** z wartością zadeklarowaną przez producenta. <i>Kryterium należy uznać za spełnione, jeżeli skreślone jest "niezgodna" (lub w inny jednoznaczny sposób zaznaczone jest, że sprawność jest zgodna) lub wniosek wynika z wartości sprawności (obliczonej i zadeklarowanej) zapisanych w tabeli C.</i>
R.4	Rezultat 4: Wykaz nieprawidłowości stwierdzonych w instalacjach fotowoltaicznych oraz sposobów ich usuwania
<i>W tabeli D są zapisane (niekoniecznie w identycznym brzmieniu, pod warunkiem poprawności merytorycznej):</i>	
R.4.1	dla nr 1/1: nazwa nieprawidłowości - hot-spot (lub gorący punkt) oraz sposób usuwania nieprawidłowości - wymiana modułu
R.4.2	dla nr 1/2: nazwa nieprawidłowości - delaminacja (lub rozwarstwienie lub odklejenie lub zmętnienie) warstwy enkapsulacyjnej (lub folii EVA/laminacyjnej) oraz sposób usuwania nieprawidłowości - wymiana modułu
R.4.3	dla nr 2/1: nazwa nieprawidłowości - zabrudzenie instalacji oraz sposób usuwania nieprawidłowości - umycie modułów (lub instalacji)
R.4.4	dla nr 2/2: nazwa nieprawidłowości - Nie zachowano minimalnych odstępów (lub odległości) montażowych od sufitu lub nieprawidłowy montaż
R.4.5	dla nr 2/2: sposób usuwania nieprawidłowości - montaż w odległości umożliwiającej chłodzenie i wentylację (lub zgodnej z instrukcją montażu urządzenia)
R.4.6	dla nr 3/1: nazwa nieprawidłowości - uszkodzone (lub spalone) konektory (lub złącza MC4)
R.4.7	dla nr 3/1: sposób usuwania nieprawidłowości - wymiana konektorów
R.4.8	dla nr 4/1: nazwa nieprawidłowości pęknięta (lub rozbita lub uszkodzona) szyba oraz sposób usuwania nieprawidłowości - wymiana modułu
R.4.9	dla nr 4/2: nazwa nieprawidłowości kratka wentylatora falownika częściowo zasłonięta przez korytko elektryczne (lub mała odległość pomiędzy falownikiem a korytkiem elektrycznym lub utrudnione chłodzenie falownika) lub nieprawidłowy montaż

R.4.10	dla nr 4/2: sposób usuwania nieprawidłowości - montaż w miejscu umożliwiającym prawidłową wentylację (lub zmiana ścieżki prowadzenia przewodów, tak aby korytka nie zasłaniało wentylatora falownika)
R.5	Rezultat 5: Wykaz wytycznych i zaleceń dotyczących przeglądów, konserwacji i eksploatacji instalacji fotowoltaicznej
	<i>W tabeli E są zapisane sformułowania (w dowolnej kolejności, niekoniecznie w identycznym brzmieniu, pod warunkiem poprawności merytorycznej):</i>
R.5.1	co najmniej jedno spośród: Mycie modułów należy przeprowadzić wykorzystując specjalne myjki lub szczotki z miękkim włosiem, bez ostrych krawędzi. Mycie modułów najlepiej przeprowadzać w godzinach porannych lub wieczornych przy zachmurzonym niebie.
R.5.2	co najmniej jedno spośród: Okresowo wykonać pomiar rezystancji izolacji przewodów. Przeprowadzić kontrolę stanu izolacji przewodów DC.
R.5.3	Okresowo sprawdzić stan połączeń śrubowych konstrukcji i stelaża.
R.5.4	Okresowo sprawdzić stopień korozji elementów konstrukcji.
R.5.5	Okresowo przeprowadzić kontrolę zabezpieczeń elektrycznych nadprądowych i przeciwprzepięciowych.
R.5.6	Monitorować stan pracy inwertera i zgłaszanych alarmów.
R.5.7	Okresowo sprawdzić stan złączy elektrycznych.
R.5.8	Wszystkie wytyczne i zalecenia zapisane w tabeli dotyczą wyłącznie przeglądów, konserwacji i eksploatacji instalacji fotowoltaicznych.