Projekt z dnia 18.11.2016 r.

**ROZPORZĄDZENIE**

**MINISTRA ENERGII [[1]](#footnote-1)1)**

z dnia 2017 r.

**w sprawie parametrów technicznych i technologicznych wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii, miejsc i sposobów dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej, wymagań w zakresie pomiarów i rejestracji oraz minimalnego udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy spalanej w instalacjach odnawialnego źródła energii**

Na podstawie art. 61 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 925, 1579 i 1773), zarządza się, co następuje:

**§ 1.** Rozporządzenie określa:

1) parametry techniczne i technologicznych wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii;

2) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących, w procesie wytwarzania energii, nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, oraz inne paliwa;

3) minimalny udział biomasy, o której mowa w art. 44 ust. 3 pkt 7 ustawy, w łącznej masie biomasy spalanej w instalacjach spalania wielopaliwowego, dedykowanych instalacjach spalania wielopaliwowego, układach hybrydowych oraz dedykowanych instalacjach spalania biomasy;

4) miejsce dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 45 ust. 5 ustawy;

5) miejsce i sposób dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ustawy;

6) metodę proporcjonalną określania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, o której mowa w art. 92 ust. 12 ustawy.

**§ 2.** Użyte w rozporządzaniu określenia oznaczają:

1. mieszane paliwo wtórne – paliwo będące mieszanką biomasy lub biogazu oraz innych paliw, przygotowane poza instalacją odnawialnego źródła energii zużywającą to paliwo;
2. kocioł – stacjonarne urządzenie techniczne, w którym paliwa są utleniane w celu wykorzystania wytworzonego w nim ciepła.

**§ 3.** Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, powinny umożliwiać:

1. dotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
2. współpracę z siecią oraz spełnienie wymagań technicznych w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych – w przypadku źródeł przyłączanych do sieci.

**§ 4.** Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii, powinny umożliwiać dotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców przez podmiot obowiązany do jego zakupu oraz być dostosowane do wymagań technicznych w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, a także do parametrów nośnika ciepła oraz warunków pracy sieci ciepłowniczej.

**§ 5.** 1. W instalacji odnawialnego źródła energii, w której są spalane biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami, do energii wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii zalicza się część energii elektrycznej lub ciepła odpowiadającą udziałowi energii chemicznej biomasy lub biogazu w energii chemicznej paliwa zużywanego do wytwarzania energii, obliczaną na podstawie rzeczywistych wartości opałowych tych paliw, z zastrzeżeniem § 8 ust. 2, według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EOZE – ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych z odnawialnych źródeł energii [w MWh lub GJ];

E – ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w instalacji odnawialnego źródła energii, w której są spalane biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami [w MWh lub GJ];

MBi – masę biomasy lub biogazu, spalonych w instalacji odnawialnego źródła energii   
[w Mg];

MKj – masę paliwa innego niż biomasa lub biogaz, spalonego w instalacji odnawialnego źródła energii [w Mg];

WBi – wartość opałową biomasy lub biogazu spalonych w instalacji odnawialnego źródła energii [w MJ/ Mg];

WKj – wartość opałową paliwa innego niż biomasa lub biogaz, spalonego w instalacji odnawialnego źródła energii [w MJ/Mg];

n – liczbę rodzajów biomasy lub biogazu spalonych w instalacji odnawialnego źródła energii;

m – liczbę rodzajów paliw innych niż biomasa lub biogaz, spalonych w instalacji odnawialnego źródła energii.

2. Pomiary, rejestrację oraz obliczanie ilości energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych z odnawialnych źródeł energii, oznaczoną symbolem „EOZE”, wykonuje się zgodnie z:

1. przepisami o miarach, w zakresie pomiarów;
2. normami określającymi wymagania dotyczące kompetencji laboratoriów badawczych lub wzorcujących, zgodnie z którymi badania biomasy lub biogazu wykonywane będą w laboratoriach wykazujących się kompetencją techniczną i biegłością w zakresie procedur rozliczeń i badań udokumentowaną w rozumieniu tych norm.

3. W przypadku spalania w instalacji odnawialnego źródła energii wytwórczej biomasy lub biogazu wspólnie z innymi paliwami:

1. pomiary masy biomasy w postaci stałej i paliwa stałego innego niż biomasa obejmują pomiary masy każdego z tych paliw dostarczonych do procesu spalania;
2. pomiary masy biomasy w postaci ciekłej lub biogazu oraz paliwa ciekłego lub gazowego innego niż biomasa lub biogaz powinny obejmować pomiary masy każdego z tych paliw dostarczonych do procesu spalania, wykonywane metodą bezpośrednią za pomocą pomiaru masy (przepływomierze masowe) lub metodą pośrednią za pomocą pomiaru objętości z korekcją temperatury, a w przypadku paliw gazowych także ciśnienia tych paliw;
3. pobieranie próbek do badania właściwości fizykochemicznych poszczególnych rodzajów paliw, niezbędnych do obliczenia ich wartości opałowej, zwanych dalej „właściwościami fizykochemicznymi”, oraz pomiar masy tych paliw należy wykonywać w tym samym czasie i miejscu;
4. oznaczanie właściwości fizykochemicznych paliw powinno się odbywać zgodnie z normami dotyczącymi właściwości tych paliw;
5. w przypadku braku norm, o których mowa w pkt 4, dla danego rodzaju zużywanego paliwa oznaczanie właściwości fizykochemicznych tego paliwa odbywa się według metod zwalidowanych w rozumieniu norm określających wymagania dotyczące kompetencji laboratoriów badawczych i wzorcujących.

**§ 6.** W przypadku stosowania w instalacji odnawialnego źródła energii mieszanego paliwa wtórnego należy:

1. wykonać pomiary masy tego paliwa dostarczonego do procesu spalania w tej instalacji odnawialnego źródła energii;
2. oznaczyć ciepło spalania i wykonać obliczenia wartości opałowej tego paliwa oraz próbek paliw wchodzących w skład mieszanego paliwa wtórnego;
3. rejestrować udział energii chemicznej biomasy lub biogazu w energii chemicznej mieszanego paliwa wtórnego zgodnie z § 9.

**§ 7.** 1. W przypadkach, o których mowa w § 5 i 6:

1. obliczenia i rozliczenia ilości wytworzonej energii elektrycznej lub ciepła dokonuje się zgodnie z procedurą rozliczeń na podstawie wskazań urządzeń i przyrządów pomiarowych w rozumieniu przepisów o miarach,
2. oznaczenie ciepła spalania i obliczenie wartości opałowej biomasy lub biogazu wykonuje się co 24 godziny z uśrednionej próby, z próbek pobieranych nie rzadziej niż:
   1. 8 godzin – dla jednostek wytwórczych o całkowitej zainstalowanej mocy cieplnej poniżej 50 MW,
   2. 4 godziny – dla jednostek wytwórczych o całkowitej zainstalowanej mocy cieplnej w zakresie od 50 MW do 250 MW,
   3. 2 godziny – dla całkowitej zainstalowanej mocy cieplnej jednostki wytwórczej wyższej od 250 MW.

2. W przypadku:

1. okresowego zasilania pośredniego zbiornika paliwa, uniemożliwiającego pobranie próbki w czasie określonym w ust. 1 pkt 2, próbkę powinno się pobrać w trakcie ciągłej pracy układu zasilania zbiornika, nie rzadziej niż co 2 godziny;
2. zmiany rodzaju dostarczanego paliwa, próbki pobiera się w ciągu godziny od zmiany paliwa, nie później niż przed kolejną zmianą rodzaju dostarczanego paliwa, niezależnie od ostatnio pobranych próbek w czasie określonym w ust. 1 pkt 2 lub w pkt 1, przed zmianą rodzaju paliwa;
3. dostawy biomasy kierowanej bezpośrednio do pośredniego zbiornika paliwa lub do spalania, uniemożliwiającej pobranie próbek w czasie określonym w ust. 1 pkt 2 lub w pkt 1, uśrednioną próbę do oznaczenia ciepła spalania i obliczenia wartości opałowej biomasy należy przygotować z próbek pobieranych w okresie doby z każdej dostawy biomasy.

**§ 8.** 1. W układzie hybrydowym wykonuje się oddzielnie pomiary ilości energii dostarczonej do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, a wytworzonej:

1. z odnawialnych źródeł energii,
2. ze źródeł innych niż odnawialne

– o ile nie są wykonywane pomiary, o których mowa w § 5 ust. 3 oraz w § 6 i 7.

2. W układzie hybrydowym ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych z odnawialnych źródeł energii, oznaczoną symbolem „EOZEh”, oblicza się, przyjmując proporcjonalny udział ilościowy energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w ilości energii wytworzonej we wszystkich źródłach zasilających jednostkę wytwórczą, według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EOZEh – ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych z odnawialnych źródeł energii w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];

E – całkowitą ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];

EPOi – ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych z odnawialnych źródeł energii i wykorzystywanych w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];

EPKj – ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w źródle energii innym niż odnawialne źródło energii i wykorzystywanych w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];

n – liczbę odnawialnych źródeł energii wytwarzających nośniki energii wykorzystywane w układzie hybrydowym;

m – liczbę źródeł energii wytwarzających nośniki energii wykorzystywane w układzie hybrydowym, innych niż odnawialne źródła energii.

3. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii w elektrowni wodnej z członem pompowym, oznaczoną symbolem „EOZEW”, oblicza się według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EOZEW – ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii w elektrowni wodnej z członem pompowym [w MWh];

ECW – całkowitą ilość energii elektrycznej wytworzonej w elektrowni wodnej z członem pompowym [w MWh];

Vp – objętość wody przepompowanej, określaną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej [w m3];

Vc – objętość całkowitą wody pobranej przez turbiny elektrowni wodnej, określaną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej przez te turbiny [w m3].

4. W okresie kalibrowania lub serwisowania urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, o którym mowa ust. 3, dopuszcza się określenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny dla celów obliczania ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii w elektrowni wodnej z członem pompowym przy wykorzystaniu metod pośrednich opartych o charakterystyki energetyczne hydrozespołów. Okres ten nie może przekroczyć 336 godzin w roku.

5. Przez kalibrowanie i serwisowanie urządzeń, o których mowa w ust. 4, rozumie się czynności wykonywane w sposób określony w instrukcji obsługi tych urządzeń.

**§ 9.** 1. Dane dotyczące ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych z odnawialnych źródeł energii za pomocą instalacji wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22 ustawy, oraz wyniki pomiarów i obliczeń właściwości fizykochemicznych, o których mowa w § 5 ust. 3 oraz w § 6 i 7, a także dane uzyskane w wyniku tych pomiarów, rejestruje się w książce rejestrowej z ponumerowanymi kartami dziennymi lub z zastosowaniem elektronicznego systemu przetwarzania danych.

2. Rejestrację danych oraz wyników pomiarów i obliczeń w książce rejestrowej należy prowadzić w sposób spełniający następujące warunki:

1. każdą pozycję rejestrowanych danych oraz wyników pomiarów i obliczeń, po dokonaniu wpisów, podkreśla się poziomą linią;
2. poprawki mogą być wprowadzane w sposób umożliwiający odczytanie poprawionego lub skreślonego zapisu; poprawki należy potwierdzić podpisem osoby rejestrującej.

3. Rejestrację danych oraz wyników pomiarów i obliczeń z zastosowaniem elektronicznego systemu przetwarzania danych należy prowadzić tak, aby:

1. był możliwy wgląd do treści dokonywanych zapisów, a przechowywane dane oraz wyniki pomiarów i obliczeń były chronione przed zatarciem lub zniekształceniem;
2. zapisy były zamieszczane w sposób chronologiczny;
3. było możliwe sporządzanie wydruków za każdy dzień.

**§ 10.** 1. Miejscem dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzenia danych, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy oraz rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ustawy, są zaciski:

1. generatora;
2. ogniwa fotowoltaicznego;
3. ogniwa paliwowego, w którym następuje bezpośrednia przemiana energii chemicznej w energię elektryczną.

2. W przypadku braku urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach, o których mowa w ust. 1, dopuszcza się dokonywanie pomiarów w miejscu przyłączenia odnawialnego źródła energii do sieci operatora systemu elektroenergetycznego.

**§ 11.** W przypadku gdy w ramach jednego punktu wyprowadzenia mocy, przyłączona została więcej niż jedna instalacja odnawialnego źródła energii, dopuszcza się obliczenie ilości energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 11 ustawy, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wskazanej na podstawie urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, według wzoru:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E – ilość energii elektrycznej wyprowadzonej do sieci i wytworzonej przez wszystkie instalacje odnawialnych źródłach energii, przyłączonych do danego punktu przyłączenia [w MWh];

EN – ilość energii wprowadzonej do sieci przez instalacje „N”, dla której określana jest ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, na podstawie metody proporcjonalnej [w MWh];

n – liczba urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach wszystkich generatorów instalacji „N”;

En – ilość energii elektrycznej wskazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na zaciskach wszystkich generatorów instalacji „N” [w MWh];

m – liczba urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach wszystkich generatorów instalacji, przyłączonych do tego samego punktu przyłączenia, innych niż instalacji „N”;

Em – ilość energii elektrycznej wskazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na zaciskach generatorów instalacji, przyłączonych do tego samego punktu przyłączenia, innych niż instalacji „N” [w MWh].

**§ 12.** 1. W przypadku jednostki wytwórczej, o której mowa w § 5 ust. 1, w której jest spalana biomasa w źródłach o mocy elektrycznej wyższej niż 5 MW, do energii wytworzonej z odnawialnych źródłach energii zalicza się energię elektryczną lub ciepło w ilości obliczonej według wzoru, o którym mowa w § 5 ust. 1, o ile udział wagowy biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy w ilości określonej we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1 ustawy, dostarczonej do procesu spalania, wynosi nie mniej niż:

1. 40% – w 2017 r.;
2. 85% – w 2018 r.;
3. 85% – w 2019 r.;
4. 85% – w 2020 r.;
5. 85% – w 2021 r.

2. W przypadku układu hybrydowego, w którym są spalane biomasa albo biomasa i paliwo pomocnicze w źródłach o mocy elektrycznej wyższej niż 20 MW, do energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii zalicza się energię elektryczną lub ciepło w ilości obliczonej według wzoru, o którym mowa w § 8 ust. 2, o ile udział wagowy biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy w ilości określonej we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1 ustawy, dostarczonej do procesu spalania, wynosi nie mniej niż:

1. 20% – w 2017 r.;
2. 40% – w 2018 r.;
3. 50% – w 2019 r.;
4. 50% – w 2020 r.;
5. 50% – w 2021 r.

3. W przypadku jednostki wytwórczej, w której są spalane wyłącznie biomasa albo biomasa i paliwo pomocnicze w źródłach o mocy elektrycznej wyższej niż 20 MW, do energii wytworzonej z odnawialnych źródłach energii zalicza się energię elektryczną lub ciepło w ilości wynoszącej 100% energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, o ile udział wagowy biomasy lokalnej, w łącznej masie biomasy w ilości określonej we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1 ustawy, dostarczonej do procesu spalania, wynosi nie mniej niż:

1. 20% – w 2017 r.;
2. 40% – w 2018 r.;
3. 50% – w 2019 r.;
4. 50% – w 2020 r.;
5. 50% – w 2021 r.

4. W przypadku gdy jednostka wytwórcza, o której mowa w ust. 2 lub 3, lub jej część będąca kotłem, została oddana do użytkowania do dnia 31 grudnia 2015 r., udział wagowy biomasy lokalnej dla tej jednostki jest określony na poziomie 20%, z wyjątkiem 2017 r., w którym udział ten wynosi 10%.

5. W przypadku gdy jednostka wytwórcza lub jej część będąca kotłem została do dnia 31 grudnia 2016 r. przebudowana w celu spalania w niej wyłącznie biomasy albo biomasy i paliwa pomocniczego, udział wagowy biomasy lokalnej dla tej jednostki jest określony na poziomie 20%, z wyjątkiem 2017 r., w którym udział ten wynosi 10%.

6. Przepisów ust. 1–5 nie stosuje się do jednostek wytwórczych, w których odpady z przemysłu przetwarzającego produkty z produkcji leśnej są spalane w miejscu ich powstania.

**§ 13.** Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2017 r.

**MINISTER ENERGII**

1. 1) Minister Energii kieruje działem administracji rządowej - energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2087). [↑](#footnote-ref-1)