

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA GOSPODARKI<sup>1)</sup>**

z dnia .....2008 r.

**w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii**

Na podstawie art. 9a ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.<sup>2)</sup>) zarządza się, co następuje:

**§ 1.** Rozporządzenie określa szczegółowy zakres obowiązku uzyskania i przedstawienia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanemu dalej "Prezesem URE", do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle, w tym:

- 1) rodzaje odnawialnych źródeł energii;
- 2) parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii;
- 3) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii za pomocą instalacji wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 3 pkt 20 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, zwanej dalej "ustawą", oraz inne paliwa;
- 4) miejsce dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9e ust. 5 ustawy;
- 5) wielkość i sposób obliczania udziału energii elektrycznej wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii, wynikającej z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy, w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, w okresie kolejnych 10 lat;
- 6) sposób uwzględniania w kalkulacji cen energii elektrycznej i ciepła ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 9a ust. 1, 6 i 7 ustawy:
  - a) kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia,
  - b) poniesionej opłaty zastępczej,
  - c) kosztów zakupu energii elektrycznej lub ciepła, do których zakupu przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane.

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

- 1) biomasa - stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, a także przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także części pozostałych odpadów, które ulegają biodegradacji;

- 2) uprawy energetyczne - plantacje zakładane w celu wykorzystania pochodzącej z nich biomasy w procesie wytwarzania energii;
- 3) biogaz - gaz pozyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów;
- 4) mieszane paliwo wtórne - paliwo będące mieszanką biomasy lub biogazu oraz innych paliw, przygotowane poza jednostką wytwórczą używającą to paliwo;
- 5) jednostka wytwórcza - wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła i wyprowadzenia mocy, opisany przez dane techniczne i handlowe;
- 6) układ hybrydowy - jednostkę wytwórczą wytwarzającą energię elektryczną albo energię elektryczną i ciepło, w której w procesie wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła wykorzystywane są nośniki energii wytwarzane oddzielnie w odnawialnych źródłach energii i w źródłach energii innych niż odnawialne oraz zużywane wspólnie w tej jednostce wytwórczej do wytworzenia energii elektrycznej lub ciepła.

§ 3. Obowiązek uzyskania i przedstawienia Prezesowi URE do umorzenia świadectw pochodzenia albo uiszczenia opłaty zastępczej uznaje się za spełniony, jeżeli za dany rok udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej ze świadectw pochodzenia, które przedsiębiorstwo energetyczne przedstawiło do umorzenia, lub z uiszczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne opłat zastępczej, w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej przez to przedsiębiorstwo odbiorcom końcowym, wynosi nie mniej niż:

- 1) 7,0 % - w 2008 r.;
- 2) 8,7 % - w 2009 r.;
- 3) 10,4 % - w 2010 r.;
- 4) 10,4 % - w 2011 r.;
- 5) 10,4 % - w 2012 r.;
- 6) 10,9 % - w 2013 r.;
- 7) 11,4 % - w 2014 r.;
- 8) 11,9 % - w 2015 r.;
- 9) 12,4 % - w 2016 r.;
- 10) 12,9 % - w 2017 r.

§ 4. 1. Do energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii zalicza się, niezależnie od mocy źródła, energię elektryczną lub ciepło pochodzące w szczególności:

- 1) z elektrowni wodnych oraz wiatrowych;
- 2) ze źródeł wytwarzających energię z biomasy oraz biogazu;
- 3) ze słonecznych ogniw fotowoltaicznych oraz kolektorów do produkcji ciepła;
- 4) ze źródeł geotermalnych.

2. Miejscami dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzenia danych, o których mowa w art. 9e ust. 5 ustawy są zaciski:

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

3. W przypadku jednostki wytwórczej, o której mowa w § 5 ust. 1, albo układu hybrydowego, w których spalana jest biomasa, w źródłach o mocy wyższej niż 5 MW, do energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii zalicza się energię elektryczną lub ciepło, w ilości obliczonej według wzoru, o którym mowa w § 5 ust. 1 albo w § 8 ust. 2, o ile udział wagowy biomasy pochodzącej z upraw energetycznych lub odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz

przemysłu przetwarzającego jej produkty, a także części pozostałych odpadów, które ulegają biodegradacji, z wyłączeniem odpadów i pozostałości z produkcji leśnej, a także przemysłu przetwarzającego jej produkty, w łącznej masie biomasy dostarczanej do procesu spalania wynosi nie mniej niż:

- 1) 5 % - w 2008 r.;
- 2) 10 % - w 2009 r.;
- 3) 20 % - w 2010 r.;
- 4) 30 % - w 2011 r.;
- 5) 40 % - w 2012 r.;
- 6) 50 % - w 2013 r.;
- 7) 60 % - w 2014 r.

4. W przypadku gdy jedno przedsiębiorstwo energetyczne posiada więcej niż jedną jednostkę wytwórczą, o której mowa w § 5 ust. 1, lub układ hybrydowy, dopuszcza się rozliczanie udziału wagowego biomasy dla grupy tych jednostek.

§ 5. 1. W jednostce wytwórczej, w której są spalane biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami, do energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach 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. 1, według wzoru:

$$E_{OZE} = \frac{\sum_{i=1}^n M_{Bi} W_{Bi}}{\sum_{i=1}^n M_{Bi} W_{Bi} + \sum_{j=1}^m M_{Kj} W_{Kj}} E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_{OZE}$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii [w MWh lub GJ];
- $E$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w jednostce wytwórczej, w której jest spalana biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami [w MWh lub GJ];
- $M_{Bi}$  - masę biomasy lub biogazu, spalonych w jednostce wytwórczej [w Mg];
- $M_{Kj}$  - masę paliwa innego niż biomasa lub biogaz, spalonego w jednostce wytwórczej [w Mg];
- $W_{Bi}$  - wartość opałową biomasy lub biogazu spalonych w jednostce wytwórczej [w MJ/Mg];
- $W_{Kj}$  - wartość opałową paliwa innego niż biomasa lub biogaz, spalonego w jednostce wytwórczej [w MJ/Mg];
- $n$  - liczbę rodzajów biomasy lub biogazu spalonych w jednostce wytwórczej;
- $m$  - liczbę rodzajów paliw innych niż biomasa lub biogaz, spalonych w jednostce wytwórczej.

2. Pomiary, rejestracja oraz sposób obliczania ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii (EOZE) wykonuje się zgodnie z procedurą pomiarów, rejestracji i obliczania ilości energii wytworzonej w tych źródłach, zwaną dalej "procedurą rozliczeń", dla danej jednostki wytwórczej.

3. Procedurę rozliczeń opracowuje 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.

4. W przypadku spalania w jednostce 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", i pomiaru 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 jednostce wytwórczej mieszanego paliwa wtórnego, należy:

- 1) wykonać pomiary masy tego paliwa dostarczonego do procesu spalania w tej jednostce wytwórczej;
- 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 określonych w § 5 i 6:

- 1) obliczania i rozliczania ilości wytwarzanej energii elektrycznej i ciepła dokonuje się zgodnie z procedurą rozliczeń na podstawie wskazań urządzeń i przyrządów pomiarowych w rozumieniu przepisów o miarach;
- 2) oznaczanie ciepła spalania i obliczanie wartości opałowej biomasy lub biogazu wykonuje się co 24 godziny z uśrednionej próby, z próbek pobieranych co:
  - a) 8 godzin - dla jednostek wytwórczych o całkowitej zainstalowanej mocy cieplnej poniżej 50 MW,
  - b) 4 godziny - dla jednostek wytwórczych o całkowitej zainstalowanej mocy cieplnej w zakresie od 50 MW do 250 MW,
  - c) 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 pkt 1 lub ust. 1 pkt 2, przed zmianą rodzaju paliwa;

- 3) dostawy biomasy kierowanej bezpośrednio do pośredniego zbiornika paliwa lub do spalania, uniemożliwiającej pobranie próbek w czasie określonym w pkt 1 lub ust. 1 pkt 2, 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 układach hybrydowych wykonuje się oddzielnie pomiary ilości energii dostarczonej do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, a wytworzonej w:

- 1) odnawialnych źródłach energii,
- 2) źródłach innych niż odnawialne

- o ile nie są wykonywane pomiary, o których mowa w § 5 ust. 4 oraz § 6 i 7.

2. Ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii, w układzie hybrydowym, oblicza się, przyjmując proporcjonalny udział ilościowy energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii w ilości energii wytworzonej we wszystkich źródłach zasilających jednostkę wytwórczą, według wzoru:

$$E_{OZE} = \frac{\sum_{i=1}^n E_{POi}}{\sum_{i=1}^n E_{POi} + \sum_{j=1}^m E_{PKj}} E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_{OZE}$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii, w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];
- $E$  - całkowitą ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];
- $E_{POi}$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w odnawialnym źródle energii, a wykorzystywanych w układzie hybrydowym [w MWh lub GJ];
- $E_{PKj}$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w źródle energii innym niż odnawialne źródło energii, a 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 w odnawialnym źródle energii w elektrowni wodnej z członem pompowym oblicza się według wzoru:

$$E_{OZE} = E_{cw} \left(1 - \frac{V_p}{V_c}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_{OZE}$  - ilość energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii [w MWh];
- $E_{cw}$  - całkowitą ilość energii elektrycznej wytworzonej w elektrowni wodnej [w MWh];
- $V_p$  - objętość wody przepompowanej, określaną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej [w m<sup>3</sup>];
- $V_c$  - objętość całkowitą wody pobranej przez turbiny elektrowni wodnej, określaną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej przez te turbiny [w m<sup>3</sup>].

4. W okresie kalibrowania lub serwisowania urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, o którym mowa w 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 skali 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 w odnawialnych źródłach energii za pomocą instalacji wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 3 pkt 20 ustawy, a także wyniki pomiarów i obliczeń właściwości fizykochemicznych, o których mowa w § 5 ust. 4 oraz § 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 tak prowadzić, aby:

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

**§ 10. 1.** Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii, o których mowa w art. 9a ust. 6 ustawy, powinny umożliwiać:

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

2. Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania ciepła w odnawialnych źródłach energii, o których mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, powinny umożliwiać dotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz być dostosowane do wymagań technicznych w zakresie przyłączenia do sieci urządzeń wytwórczych, a także do parametrów nośnika ciepła oraz warunków pracy sieci ciepłowniczej.

**§ 11.** Obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o którym mowa w art. 9a ust. 6 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli sprzedawca z urzędu zakupił całą oferowaną mu ilość energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej, znajdującej się w obszarze działania tego sprzedawcy.

**§ 12. 1.** Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli oferowane do sprzedaży ciepło, wytworzone w odnawialnych źródłach energii, zakupiono w ilości:

- 1) w jakiej je oferowano lub

2) równej zapotrzebowaniu odbiorców przedsiębiorstwa energetycznego realizującego ten obowiązek i przyłączonych do sieci ciepłowniczej, do której jest przyłączone odnawialne źródło energii, proporcjonalnie do udziału tego źródła w całkowitej mocy zamówionej przez odbiorców, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru oraz możliwości przesyłania ciepła wytwarzanego w tym źródle.

2. W przypadku gdy więcej niż jedno przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, zajmuje się obrotem ciepłem i sprzedaje to ciepło odbiorcom przyłączonym do połączonych i współpracujących ze sobą sieci ciepłowniczych, obowiązek zakupu dotyczy ciepła wytworzonego w przyłączonych do tych sieci odnawialnych źródłach energii, w ilości proporcjonalnej do udziału każdego z tych przedsiębiorstw w łącznej sprzedaży ciepła przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne dostarczające ciepło do odbiorców przyłączonych do tych sieci.

**§ 13. 1.** Koszty uzasadnione uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia albo poniesienia opłaty zastępczej uwzględnia się w kalkulacji cen ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych realizujących te obowiązki, przyjmując, że jednostka energii elektrycznej sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom końcowym jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

2. Kosztami, o których mowa w ust. 1, uwzględnianymi w taryfach są koszty:

1) uzyskania świadectw pochodzenia, jednak nie wyższe niż koszty obliczone według wzoru:

$$K_{um} = O_{zj} \times E_{up},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$K_{um}$  – maksymalny koszt uzasadniony uzyskania świadectw pochodzenia [w zł.];

$O_{zj}$  – jednostkową opłatę zastępczą, obowiązującą w roku sporządzania taryfy [w zł./MWh];

$E_{up}$  – ilość energii elektrycznej wynikającą ze świadectw pochodzenia, które przedsiębiorstwo energetyczne planuje przedstawić do umorzenia w pierwszym roku stosowania taryfy [w MWh];

2) opłaty zastępczej poniesionej w roku poprzedzającym rok sporządzania taryfy.

3. Ilość energii elektrycznej oznaczoną symbolem „ $E_{up}$ ”, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, nie może być wyższa od różnicy pomiędzy ilością energii elektrycznej wynikającej z obowiązującego udziału ilościowego, dla danego przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w § 3, i ilością energii wynikającej z poniesionej opłaty zastępczej.

**§ 14. 1.** Koszty zakupu energii elektrycznej, ponoszone w związku z realizacją obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 6 ustawy, uwzględnia się w kalkulacji cen ustalanych w taryfach sprzedawców z urzędu, przyjmując, że jednostka energii elektrycznej sprzedawana przez danego sprzedawcę z urzędu odbiorcom końcowym jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

2. Kosztami, o których mowa w ust. 1, uwzględnianymi w taryfach są koszty zakupu energii elektrycznej po cenach, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy.

3. Za koszty uzasadnione, ponoszone w związku z realizacją obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, uwzględniane w taryfach uznaje się koszty zakupu ciepła, które nie spowodują w przedsiębiorstwie energetycznym, w danym roku, wzrostu cen lub stawek opłat za ciepło dostarczane odbiorcom, o więcej niż wartość średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

4. Koszty zakupu ciepła, ponoszone w związku z realizacją obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, uwzględnia się w kalkulacji cen ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych realizujących ten obowiązek, przyjmując, że jednostka ciepła sprzedawanego przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom przyłączonym do sieci ciepłowniczej, do której jest przyłączone odnawialne źródło energii, jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

§ 15. Traci moc rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. Nr 261, poz. 2187 oraz z 2006 r. Nr 205, poz. 1510).

§ 16. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Gospodarki

---

<sup>1)</sup> Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej - gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 211, poz. 1593).

<sup>2)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz.708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 62, poz. 552, Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz.790, Nr 62, poz. 552, Nr 21, poz. 124, Nr 130, poz. 905 oraz Nr 21, poz.124.



## UZASADNIENIE

Rozporządzenie stanowi wykonanie delegacji zawartej w art. 9a ust. 9 ustawy - *Prawo energetyczne* po jej nowelizacji ustawą z dnia 12 stycznia 2007 r. o zmianie ustawy - *Prawo energetyczne, ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności* (Dz. U. Nr 21, poz. 124), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu przez przedsiębiorstwa energetyczne energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w źródłach odnawialnych.

Projektowane rozporządzenie zastąpi rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. Nr 261, poz. 2187, Dz. U z 2006 Nr 205, poz. 1510).

W stosunku do obecnie obowiązującego rozporządzenia, treść planowanej regulacji wnosi niewielkie zmiany porządkowe i merytoryczne.

W paragrafie 1 projektu uzupełniono zakres rozporządzenia o pkt 4, zgodnie z rozszerzoną delegacją zawartą w art. 9a ust. 9 pkt. 4 ustawy - *Prawo energetyczne*, po jej nowelizacji ustawą z dnia 12 stycznia 2007 r. o zmianie ustawy - *Prawo energetyczne, ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności*.

Zgodnie z upoważnieniem ustawowym, w § 3 przedmiotowego projektu rozporządzenia określono wartość udziału ilościowego sumy energii elektrycznej, wynikającej ze świadectw pochodzenia, które przedsiębiorstwo energetyczne przedstawia corocznie do umorzenia lub z opłaty zastępczej, uiszczanej przez przedsiębiorstwo energetyczne w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej przez to przedsiębiorstwo odbiorcom końcowym na kolejne 10 lat, tj. do 2017 roku. Wartość tego obowiązku na lata 2008-2012 przyjęto na takim samym poziomie, na jakim został określony w dotychczas obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. Na lata 2011 – 2012 utrzymano wysokość tego obowiązku na takim samym poziomie jak dla roku 2010. Wynika to z przyjęcia na rok 2010 bardzo ambitnego poziomu obowiązku, który w efekcie może być zrealizowany z pewnym opóźnieniem. Natomiast utrzymanie tej samej wartości procentowej na kolejne dwa lata, tj. rok 2011 i 2012 umożliwi dostosowanie się przedsiębiorstw energetycznych do jego wypełnienia, zwłaszcza, że spodziewany jest wysoki wzrost zużycia energii elektrycznej, podobnie jak miało to miejsce w 2007 roku. W przypadku lat kolejnych, tj. w okresie 2013-2017, założono przyrost obowiązku o 0,5 punktu procentowego rocznie. Wzrost taki został przyjęty w związku z określeniem kierunku przyszłego kształtowania się udziału ilościowego energii elektrycznej, wytworzonej z odnawialnych źródeł energii. Zgodnie z ustaleniami przyjętymi na szczycie Unii Europejskiej, który odbył się w marcu 2007 r., do roku 2020 nastąpi wzrost udziału wykorzystania odnawialnych źródeł energii w bilansie energii finalnej UE do poziomu 20%, co bezpośrednio przełoży się w każdym państwie członkowskim na zwiększony udział energii elektrycznej wytworzonej w źródłach odnawialnych. Dokładne wyliczenia w tym zakresie nie są jeszcze możliwe, z uwagi na fakt, że projekt dyrektywy zawierającej wielkości celów dla poszczególnych krajów członkowskich został opublikowany przez Komisję Europejską w dniu 23 stycznia 2008 r. a ostateczne wielkości będą znane po zakończeniu prac nad tym projektem i przyjęciu dyrektywy. Należy jednak zaznaczyć, że

przedstawiony w projekcie rozporządzenia wzrost poziomu obowiązku jest na pewno niższy niż ten, który będzie wynikał z zapisów nowej dyrektywy.

Założony w projekcie rozporządzenia wzrost udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej ze świadectw pochodzenia lub z uiszczonej opłaty zastępczej w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym może skutkować wzrostem średniej ceny zakupu energii elektrycznej. W projekcie rozporządzenia w załączonej tabeli przedstawiono symulację możliwych zmian, w odniesieniu do sytuacji w roku 2006, przy określonych w projekcie wielkościach powyższych udziałów. Porównania dokonano względem wartości założonych w obecnie obowiązującym rozporządzeniu z dnia 19 grudnia 2005 r. oraz względem rzeczywistych osiągniętych wielkości sprzedaży energii odbiorcom końcowym oraz cen energii i praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia w 2006 r.

W celu określenia wpływu wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych na ogólną średnią cenę zakupu energii elektrycznej, uwzględniającej świadectwa pochodzenia, obliczeń dokonano przy niezmienniej średniej cenie energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym do 2017 r. wynoszącej 119,70 zł/MWh - jak dla 2006 r. Przyjęto również 3% roczny wzrost sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym do 2017 r., licząc względem rzeczywistej wartości sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym. Wzrost średniej ceny praw majątkowych w systemie notowań sesyjnych i pozasesyjnych, waloryzowanej w oparciu o wskaźniki wzrostu cen i usług konsumpcyjnych przyjęto zgodnie z ustawą budżetową do 2010 r. i założono w wysokości 2,5% na lata dalsze.

Z przeprowadzonych prognoz wynika, że wzrost udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, zgodnie z projektowanym rozporządzeniem przełoży się na wzrost średniej ceny energii elektrycznej w wysokości 20,09% w stosunku do 2006 r.

W § 8 ust. 4 projektu rozporządzenia wprowadzono zapis mający na celu rozwiązanie problemu określenia ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii w elektrowni wodnej z członem pompowym w sytuacji, gdy urządzenia służące do pomiaru strumienia objętości wody znajdują się w trakcie kalibrowania lub serwisowania. Zaproponowany zapis umożliwi stosowanie w ww. sytuacji metodyki pośredniej opartej o charakterystyki energetyczne hydrozespołów.

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych, zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. *o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. *w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 z późn. zm. oraz z 2004 r. Nr 6, poz. 597).

		2006		2006	2010	2010	2010	2011	2012	2013	2017
		wg uzasadnienia nowelizacji z dnia 3.11.2006 r.	wartości rzeczywiste	wg uzasadnienia nowelizacji z dnia 3.11.2006 r.	wg uzasadnienia nowelizacji z dnia 3.11.2006 r.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.
1.	Sprzedaż energii odbiorcom końcowym <sup>1)</sup>	109 000	113 153	115 000	127 355	131 175	135 111	139 164	156 630		
2.	Średnia cena energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym <sup>2)</sup>	117,49	119,70	117,49	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70
3.	Średnia cena praw majątkowych w systemie notowań sesyjnych <sup>3)</sup>	201,06	211,59	230,00	233,10	238,93	244,90	251,02	277,08		
4.	Średnia cena praw majątkowych w systemie notowań pozasesyjnych <sup>3)</sup>	181,81	170,58	210,00	187,92	192,62	197,43	202,37	223,38		
5.	Wymagany z rozporządzenia udział świadectw pochodzenia przedstawianych do umorzenia	3,6	3,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,9	12,9		
6.	Ilość energii elektrycznej wynikającej z obowiązku	3 924	4 074	11 960	13 244	13 642	14 052	15 169	20 205		

1) przyrost sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym o 3% rocznie (dane wg ARE);

2) średnia cena energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym przyjęta w wysokości 119,70 zł (tak jak dla roku 2006 – dane wg URE);

3) średnia cena praw majątkowych (dane wg TGE) waloryzowane wskaźnikiem wzrostu cen i usług na poziomie 2,5%.

	2006	2006	2010	2010	2010	2011	2012	2013	2017
	wg uzasadnienia nowelizacji z dnia 3.11.2006 r.	wartości rzeczywiste	wg uzasadnienia nowelizacji z dnia 3.11.2006 r.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.	wg projektu rozp.
7.	Wartość zakupu energii elektrycznej dla odbiorców końcowych [1] x [2]	12 806 410 000	13 511 350 000	15 244 393 500	15 701 647 500	16 172 786 700	16 657 930 800	18 748 611 000	
8.	Wartość świadectw pochodzenia w systemie notowań sesyjnych [6] x [3]	788 959 440	2 750 800 000	3 087 176 400	3 259 483 060	3 441 334 800 zł	3 807 722 380	5 598 401 400	
9.	Wartość świadectw pochodzenia w systemie notowań pozasesyjnych [6] x [4]	713 422 440	2 511 600 000	2 488 812 480	2 627 722 040	2 774 286 360	3 069 750 530	4 513 392 900	
10.	Łączna wartość świadectw pochodzenia zakupionych w systemie notowań sesyjnych i energii elektrycznej [7] + [8]	13 595 369 440	16 262 150 000	18 331 569 900	18 961 130 560	19 614 121 500	20 465 653 180	24 347 012 400	
11.	Łączna wartość świadectw pochodzenia zakupionych w systemie notowań pozasesyjnych i energii elektrycznej [7] + [9]	13 519 832 440	16 022 950 000	17 733 205 980	18 329 369 540	18 947 073 060	19 727 681 330	23 262 009 900	
12.	Srednia cena zakupu energii elektrycznej, uwzględniająca zakup świadectw pochodzenia $\frac{[7] + [9]}{[10] + [11]} \times [1]$	124,38	140,37	141,59	142,14	142,70	144,41	151,98	
13.	Wzrost procentowy w stosunku do 2006 r.	-	10,91	11,88	12,31	12,75	14,10	20,09	

## OCENA SKUTKÓW REGULACJI

### I. Podmioty, na które będzie oddziaływać regulacja:

Przepisy projektowanego rozporządzenia wpłyną na podmioty objęte obowiązkiem uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii tzn. na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub jej obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym, przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej oraz na przedsiębiorstwa energetyczne pełniące rolę sprzedawcy z urzędu, będące zobowiązane do zakupu całej energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci znajdujących się w obszarze działania sprzedawcy z urzędu.

Regulacja ta może się również przyczynić do wzrostu liczby wytwórców energii ze źródeł odnawialnych oraz mocy zainstalowanej u podmiotów już istniejących.

### II. Konsultacje społeczne:

Projekt rozporządzenia zostanie poddany procedurze konsultacji z następującymi instytucjami, organizacjami i przedsiębiorstwami, zajmującymi się problematyką rynku energii odnawialnej:

1. PSE-Operator S.A.;
2. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
3. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
4. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
5. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
6. Stowarzyszenie Elektryków Polskich;
7. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
8. Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii;
9. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
10. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej;
11. Instytut Paliw i Energii Odnawialnej;
12. EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej Sp. z o.o.;
13. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
14. Instytut Energetyki;
15. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
16. Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
17. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej VIS VENTI;
18. Polskie Towarzystwo Energetyki Wiatrowej;
19. Polska Izba Biomasy;
20. Polskie Towarzystwo Biomasy – Polbiom;
21. Towarowa Giełda Energii S.A.;
22. Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej – ISES;
23. Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
24. Polski Związek Pracodawców Sektora Energetyki Odnawialnej i Ochrony Środowiska;
25. Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.;
26. Agencja Rynku Energii S.A.;
27. Federacja Regionalnych Związków Gmin i Powiatów RP;

28. Towarzystwo Obrotu Energia;
29. Polska Grupa Energetyczna S.A.;
30. Energa S.A.;
31. Enea S.A.;
32. Tauron Polska Energia S.A.

oraz zostanie umieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki ([www.mg.gov.pl](http://www.mg.gov.pl)), zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414), z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych.

### **III. Skutki wprowadzenia regulacji:**

#### **1. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.**

Wdrożenie rozporządzenia nie spowoduje bezpośrednich skutków dla budżetu państwa i sektora publicznego.

Pośrednio na wydatki i wpływy budżetowe mogą wpływać następujące czynniki:

- wzrost wpływów z podatku VAT w związku z pojawieniem się na rynku, większej ilości energii ze źródeł odnawialnych oraz świadectw pochodzenia, które powodując wzrost cen energii będą generowały wyższe wpływy z podatku VAT,
- wzrost wpływów w wyniku inwestycji związanych z rozwojem mocy wytwórczych energetyki odnawialnej,
- zmniejszenie wpływów z podatku akcyzowego w związku ze zwiększeniem udziału energii elektrycznej wytworzonej w źródłach odnawialnych,
- potencjalny wzrost wydatków na energię elektryczną w związku z możliwym wzrostem cen energii elektrycznej.

Przedstawione dla sektora finansów publicznych skutki dotyczą lat 2013-2017, co wynika z charakteru projektowanych zmian w ramach przepisów zawartych w § 3 obowiązującego obecnie rozporządzenia. Zmienione przepisy § 3 tego rozporządzenia zostały bowiem przeniesione do projektowanej regulacji.

#### **2. Wpływ regulacji na rynek pracy**

Projektowane rozporządzenie nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy. Jednakże realizacja zawartych w nim przepisów może, poprzez wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii, prowadzić do wzrostu zatrudnienia w innych sektorach.

#### **3. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw**

Regulacje zaprojektowane w rozporządzeniu nie wpływają bezpośrednio na konkurencyjność gospodarki w Polsce, natomiast pośrednio będą miały wpływ poprzez pewne podwyższenie ceny energii elektrycznej, co zostało szczegółowo przedstawione w uzasadnieniu..

#### **4. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny**

Zapisy rozporządzenia nie zawierają odniesień do poszczególnych regionów, jednakże ze względu na nierównomierny rozkład zasobów naturalnych wpływających na ekonomikę wykorzystania odnawialnych źródeł energii można się spodziewać stymulacji rozwoju

terenów o większych możliwościach wykorzystania odnawialnych źródeł energii (np. tereny pasa nadmorskiego, gdzie może nastąpić rozwój energetyki wiatrowej).

#### 5. Wpływ regulacji na budżety odbiorców końcowych

Wspomniany w uzasadnieniu wzrost cen energii elektrycznej może obciążyć dodatkowymi kosztami budżety odbiorców końcowych tej energii, w tym gospodarstw domowych.

#### 6. Wpływ na ochronę środowiska

Realizacja postanowień rozporządzenia, poprzez zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii, wpłynie na poprawę jakości środowiska, w tym powietrza atmosferycznego, poprzez zmniejszenie emisji zanieczyszczeń, w szczególności dwutlenku węgla.