

## **USTAWA**

z dnia ..... 2006 r.

o zmianie ustawy - Prawo energetyczne <sup>1)</sup>

### **Art. 1.**

W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.<sup>2)</sup>), wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 po pkt 32 dodaje się pkt 33 - 39 w brzmieniu:

- 33) kogeneracja - równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- 34) ciepło użytkowe - ciepło wytwarzane w kogeneracji służące zaspokojeniu niezbędnego zapotrzebowania na ciepło lub chłód, które zostałyby zaspokojone w warunkach konkurencji przy zastosowaniu procesów wytwarzania ciepła innych niż kogeneracja;
- 35) jednostka kogeneracji - wyodrębniony zespół urządzeń, opisany poprzez dane techniczne i handlowe, który może wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji;
- 36) energia elektryczna z kogeneracji - energię elektryczną wytwarzaną w kogeneracji z wytwarzaniem ciepła użytkowego;
- 37) referencyjna wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego - odpowiednio sprawność rozdzielonego wytwarzania energii elektrycznej albo ciepła stosowaną do obliczenia oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji zamiast rozdzielonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła;
- 38) wysokosprawna kogeneracja - wytwarzanie energii elektrycznej lub mechanicznej oraz ciepła użytkowego w kogeneracji, które zapewnia:
  - a) oszczędność energii pierwotnej zużywanej w jednostce kogeneracji w wysokości nie mniejszej niż 10% w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, lub
  - b) oszczędność energii pierwotnej zużywanej w jednostce kogeneracji o mocy osiągalnej elektrycznej poniżej 1MW, w porównaniu z wytwarzaniem energii

---

<sup>1)</sup> Niniejsza ustawa dokonuje w zakresie swojej regulacji wdrożenia dyrektywy Wspólnot Europejskich 2004/8/WE dotyczącej wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na wewnętrznym rynku energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWG (Dz.Urz. WE L 52 z 21. 02. 2004).

<sup>2)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2003 r. Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462.

elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego;

39) standardowy profil zużycia – opracowywany lub obliczany przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zbiorów danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej dla grupy odbiorców końcowych o zbliżonej charakterystyce poboru lub zlokalizowanych na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego dla określonych miejsc odbioru tej energii, służący do bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i rozliczania odchyleń od rzeczywistego zużycia energii elektrycznej.”;

2) w art. 5 po ust. 2 dodaje się ust. 2a – 2b w brzmieniu:

„2a. Umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej powinna zawierać także określenie sposobu przekazywania sprzedawcy wskazanemu przez odbiorcę korzystającego z usługi przesyłania lub dystrybucji danych pomiarowych ilości paliw gazowych lub energii elektrycznej pobranych z sieci gazowej albo sieci elektroenergetycznej przez tego odbiorcę; koszty przekazywania danych pomiarowych uwzględnia się w taryfach o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych albo energii elektrycznej;

2b. Umowa sprzedaży i umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej powinny zawierać także:

a) sposób określania niezbilansowania energii elektrycznej oraz jego rozliczania odpowiednio:

- według grafików indywidualnych, przedstawiających dane o planowanej realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych centralnego mechanizmu bilansowania handlowego, o którym mowa w art. 9c ust. 2 pkt 9a, zwanych dalej „grafikiem” oraz rzeczywistego poboru energii elektrycznej - w przypadku odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej,
- według grafików i rzeczywistego poboru energii elektrycznej albo, w przypadku braku odpowiednich urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych, według standardowego profilu zużycia - w przypadku odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej.

b) wskazanie podmiotu uczestniczącego w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego, o którym mowa w art. 9c ust. 2 pkt 9a, odpowiedzialnego za zgłaszanie operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej, zawartej przez odbiorcę, który nie uczestniczy w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego, o którym mowa w art. 9c ust. 2 pkt 9a, oraz prowadzenie z nim rozliczeń z tytułu odchylenia jego rzeczywistego poboru energii elektrycznej od wielkości określonej w tej umowie, zwanym dalej „podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe; świadczenie usługi bilansowania handlowego odbywa się na podstawie umów zawartych pomiędzy podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, operatorem systemu przesyłowego i odbiorcą.”;

3) w art. 7 w ust. 8 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy

elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.”;

4) w art. 9a:

a) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub jej obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym, przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest obowiązane, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 10, uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 1 oraz pkt 2, dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 8a.”;

b) po ust. 8 dodaje się ust. 8a i 8b w brzmieniu:

„8a. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną z kogeneracji, obowiązek, o którym mowa w ust. 8, w zakresie obydwu rodzajów jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1, może wypełnić umarzając świadectwa pochodzenia z kogeneracji wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej we własnych jednostkach kogeneracji.

8b. Energię elektryczną z kogeneracji oblicza się według następującej metodologii:

a) jako całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej wytworzoną w jednostce kogeneracji w roku kalendarzowym, zmierzoną na zaciskach generatora lub ogniwa paliwowego, ze średnioroczną sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe, łącznie co najmniej:

- 75% dla jednostki kogeneracji z urządzeniami typu: turbina parowa przeciwprężna, turbina gazowa z odzyskiem ciepła, silnik spalinowy, mikroturbina, silnik Stirlinga, ogniwo paliwowe, lub
- 80% dla jednostki kogeneracji z urządzeniami typu: układ gazowo – parowy z odzyskiem ciepła, turbina parowa upustowo - kondensacyjna, lub

b) jako iloczyn współczynnika C i rocznej ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji o sprawności niższej niż określona w lit. a); współczynnik C- współczynnik obliczany na podstawie pomiarów parametrów technologicznych jednostki kogeneracji, dla danego przedziału czasowego, i określający stosunek do ciepła użytkowego tej części energii elektrycznej, która odpowiada pracy tej jednostki wyłącznie w kogeneracji lub określony rozporządzeniem, o którym mowa w art. 9a ust. 10.”;

c) w ust. 9:

- zdanie wstępne otrzymuje brzmienie:

„9. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy zakres obowiązków, o których mowa w ust. 1, 6 i 7 oraz obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9e ust. 5, w tym:”;

- dodaje się po pkt 3 pkt 3a w brzmieniu:

„3a) 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,”;

d) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

"10. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, sposób obliczania danych podanych we wniosku o uzyskanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 91 ust. 1, oraz szczegółowy zakres obowiązku, o którym mowa w ust. 8, w tym:

- 1) sposób obliczania średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe łącznie,
- 2) sposób obliczania ilości energii elektrycznej z kogeneracji oraz sposób określania współczynnika C lub jego wartość, o którym mowa w ust.8a,
- 3) sposób obliczania zaoszczędzonej energii pierwotnej uzyskanej w kogeneracji w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego,
- 4) referencyjne wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, oddzielnie dla energii elektrycznej i ciepła, służące do obliczania zaoszczędzonej energii pierwotnej uzyskanej w wyniku wytwarzania energii w kogeneracji,
- 5) wielkość i sposób obliczania udziałów energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, wynikającej z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1, w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, oddzielnie dla świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 91 ust.1 pkt 1 oraz oddzielnie dla świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 91 ust.1 pkt 2,
- 6) sposób uwzględniania w kalkulacji cen energii elektrycznej ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w ust. 8, kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1

- biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.";

e) po ust. 10 dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. Minister właściwy do spraw gospodarki może określić, w drodze rozporządzenia, cenę minimalną dla praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 1 lub pkt 2, biorąc pod uwagę stopień wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji, średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, średnią ceną sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, uzasadnione koszty wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji.”;

5) w art. 9c:

a) w ust. 2 po pkt 9 dodaje się pk 9a w brzmieniu:

„9a) prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego – systemu rozliczeń handlowych transakcji sprzedaży energii elektrycznej między użytkownikami systemu przesyłowego, obejmującego wszystkie miejsca dostarczania w tym systemie;”;

b) w ust. 3 po pkt 9 dodaje się pkt 9a w brzmieniu:

„9a) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

- a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i inżynierskiej służącej pozyskiwaniu, transmisji oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi i zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
- b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wskazanym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,
- c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom ich standardowych profili zużycia energii elektrycznej oraz uwzględnianie w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 9, zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego przy użyciu tych profili,
- d) wdrażanie procedury zmiany sprzedawcy, o której mowa w art. 9g ust. 6 pkt 4a.”;

c) ust. 6 i 7 otrzymuje brzmienie:

„6. Operator systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, jest obowiązany zapewnić wszystkim podmiotom pierwszeństwo w świadczeniu usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego.

7. Operator systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, jest obowiązany do odbioru energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, w źródłach znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przyłączonych bezpośrednio do sieci tego operatora.”;

6) w art. 9e:

a) w ust. 2 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona.”;

b) w ust. 4 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona.”;

c) po ust. 4 dodaje się ust. 4a i 4b w brzmieniu:

„4a. Okres, o którym mowa w ust. 2 pkt 4 i ust.4 pkt 4, obejmuje jeden lub więcej, kolejno następujących po sobie, pełnych miesięcy kalendarzowych jednego roku kalendarzowego.

4b. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii przedkłada operatorowi systemu elektroenergetycznego, w terminie 75 dni od dnia zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej. Wniosek przedłożony po terminie podlega zwrotowi.”;

d) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek, o którym mowa w ust. 3, w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii, określonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych; urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe służące do pomiarów ilości

energii elektrycznej objętej wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia zapewnia wytwarzający tę energię.”;

7) w art. 9g w ust. 6 po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) procedury zmiany sprzedawcy przez odbiorcę;”;

8) po art. 9k dodaje się art. 9l – 9p w brzmieniu:

„Art. 9l. 1. Potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest świadectwo pochodzenia tej energii, zwane dalej „świadectwem pochodzenia z kogeneracji”. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji wydaje się oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

- 1) opalanej paliwami gazowymi lub o mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 1 MW;
- 2) innej niż wymieniona w pkt 1.

2. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji określa w szczególności:

- 1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) lokalizację, typ i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona;
- 3) rodzaj oraz średnią wartość opałową paliwa, z którego została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji;
- 4) sposób wykorzystania ciepła wytworzonego w wysokosprawnej kogeneracji;
- 5) dane dotyczące ilości energii elektrycznej objętej świadectwem pochodzenia z kogeneracji, wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w określonej jednostce kogeneracji;
- 6) okres, w którym energia elektryczna została wytworzona;
- 7) oszczędność energii pierwotnej wyrażoną w procentach, kwalifikującą do uznania energii elektrycznej jako wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 8) rodzaj jednostki kogeneracji, o której mowa w ust. 1 pkt 1 albo pkt 2.

3. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji wydaje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. Do wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji stosuje się odpowiednio przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.

4. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) określenie lokalizacji, typu i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona;
- 3) określenie rodzaju i średniej wartości opałowej paliwa, z którego została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji;

- 4) określenie sposobu wykorzystania ciepła wytworzonego w wysokosprawnej kogeneracji;
  - 5) dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w określonej jednostce kogeneracji;
  - 6) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona;
  - 7) określenie ilości energii pierwotnej wyrażoną w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania energii elektrycznej jako wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji obliczoną na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego;
  - 8) informacje o spełnieniu warunków uprawniających do wydania świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w ust. 1 pkt 1.
5. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, składa się w terminie 14 dni od dnia wytworzenia energii elektrycznej objętej wnioskiem, na podstawie danych dotyczących wytwarzania energii elektrycznej z kogeneracji, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie pełnych miesięcy jednego roku kalendarzowego oraz planowanej w tym roku średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe łącznie.
6. W terminie do 31 stycznia każdego roku, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 3, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdanie zawierające dane, o których mowa w ust. 4, dla energii elektrycznej wytworzonej przez daną jednostkę kogeneracji w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia poprzedniego roku na podstawie rzeczywistej średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe łącznie.
7. Wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 6, przedsiębiorstwo energetyczne przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki:
- 1) opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w ust. 9, z przeprowadzonego w przedsiębiorstwie energetycznym dla danej jednostki kogeneracji badania zawierającą stwierdzenie prawidłowości danych zawartych w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 6, oraz zasadności składania wniosków o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej wytworzonej w poprzednim roku kalendarzowym; oraz
  - 2) wniosek o wydanie odpowiedniej ilości świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej, w przypadku wystąpienia niedoboru ilości energii elektrycznej wynikającej z wydanych temu przedsiębiorstwu energetycznemu świadectw pochodzenia z kogeneracji nad rzeczywistą ilością energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 6, lub
  - 3) wniosek o umorzenie odpowiedniej ilości świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej, w przypadku wystąpienia nadwyżki ilości energii elektrycznej wynikającej z wydanych temu przedsiębiorstwu energetycznemu świadectw pochodzenia z kogeneracji nad rzeczywistą ilością energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 6.
8. Do wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w ust. 7 pkt 3, przepisy ust. 2 - 4 stosuje się odpowiednio. Do umarzania świadectw pochodzenia z

kogeneracji, o których mowa w ust. 7 pkt 2, przepisy art. 9m ust. 9 - 13 stosuje się odpowiednio.

9. Polskie Centrum Akredytacji prowadzi listę akredytowanych jednostek, które zatrudniają osoby o odpowiednich kwalifikacjach technicznych z zakresu kogeneracji oraz zapewniają niezależność w przedstawianiu wyników badań, o których mowa w ust. 7 pkt 1. Polskie Centrum Akredytacji przekazuje listę tych jednostek Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oraz informuje go, w terminie 7 dni od wprowadzenia w niej zmian, o tych zmianach.

10. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki oblicza i ogłasza do dnia 15 lutego każdego roku w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, o którym mowa w art. 31, udział energii elektrycznej wynikającej z wydanych świadectw pochodzenia z kogeneracji w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym w poprzednim roku kalendarzowym, oddzielnie dla poszczególnych rodzajów jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 1.

11. Udział, o którym mowa w ust. 11, określa skorygowaną wielkość obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 8, obowiązującą w poprzednim roku kalendarzowym w stosunku do wielkości obowiązku określonego w przepisach, o których mowa w art. 9a ust. 10.

**Art. 9m.** 1. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji są zbywalne i stanowią towar giełdowy w rozumieniu art. 2 pkt 2 lit. d ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2005 r. Nr 121, poz. 1019, Nr 183, poz. 1537 i 1538).

2. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji powstają z chwilą zapisania świadectwa pochodzenia z kogeneracji, na podstawie informacji o wydanych świadectwach pochodzenia z kogeneracji, o której mowa w ust. 13, po raz pierwszy na koncie ewidencyjnym w rejestrze świadectw pochodzenia z kogeneracji prowadzonym przez podmiot, o którym mowa w ust. 4, i przysługują osobie będącej posiadaczem tego konta.

3. Przeniesienie praw majątkowych wynikających ze świadectwa pochodzenia z kogeneracji następuje z chwilą dokonania odpowiedniego zapisu w rejestrze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

4. Rejestry świadectw pochodzenia z kogeneracji prowadzi podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych i organizujący na tej giełdzie obrót prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

5. Podmiot, o którym mowa w ust. 4, jest obowiązany prowadzić rejestr świadectw pochodzenia z kogeneracji w sposób zapewniający:

- 1) identyfikację podmiotów, którym przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji;
- 2) identyfikację przysługujących praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz odpowiadającej tym prawom ilości energii elektrycznej;
- 3) zgodności ilości energii elektrycznej objętej zarejestrowanymi świadectwami pochodzenia z kogeneracji z ilością energii elektrycznej odpowiadającą prawom majątkowym wynikającym z tych świadectw.

6. Przeniesienie praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji może być dokonane w stosunku do całości bądź części tych praw, przy czym minimalna

wartość praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji odpowiada wielkości 1 kWh energii elektrycznej.

7. Podmiot, o którym mowa w ust. 4, jest obowiązany, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9a ust. 8, wydać dokument stwierdzający prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji przysługujących wnioskodawcy i odpowiadającą tym prawom ilość energii elektrycznej.

8. Wpis do rejestru świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz dokonane zmiany w rejestrze podlegają opłacie w wysokości odzwierciedlającej koszty prowadzenia rejestru

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9a ust. 8, któremu przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, umarza, w drodze decyzji, to świadectwo pochodzenia z kogeneracji w całości albo w części.

10. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji przekazane Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do umorzenia do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego obejmujące energię elektryczną z kogeneracji wytworzoną w poprzednim roku kalendarzowym jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 9a ust. 8 w poprzednim roku kalendarzowym.

11. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji wygasają z chwilą ich umorzenia.

12. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 8, wraz z wnioskiem o umorzenie świadectwa pochodzenia z kogeneracji jest obowiązane złożyć Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki dokument, o którym mowa w ust. 7.

13. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przekazuje informacje o wydanych i umorzonych świadectwach pochodzenia z kogeneracji podmiotowi prowadzącemu rejestr tych świadectw, o którym mowa w ust. 4.

14. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w kogeneracji w jednostkach kogeneracji o łącznej mocy elektrycznej nieprzekraczającej 1 MW zwalnia się z:

- 1) opłat, o których mowa w ust. 8;
- 2) opłaty skarbowej za wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji;
- 3) opłaty skarbowej za wydanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1.

**Art. 9n.** Minister właściwy do spraw gospodarki, co cztery lata, sporządza raport oceniający postęp osiągnięty w zwiększaniu udziału energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w całkowitej krajowej produkcji energii elektrycznej i przedkłada Komisji Europejskiej w terminie przez nią wyznaczonym.

**Art. 9o.** Prezes Głównego Urzędu Statystycznego przekazuje Komisji Europejskiej do dnia 31 grudnia każdego roku, dane statystyczne za poprzedni rok kalendarzowy dotyczące:

- 1) krajowej produkcji energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) istniejących zdolności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji;
- 3) paliw wykorzystywanych w wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji;

- 4) oszczędności energii pierwotnej uzyskanej poprzez wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji.

**Art. 9p.** Minister właściwy do spraw gospodarki informuje Komisję Europejską o wprowadzonych ułatwieniach dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o osiągalnej mocy elektrycznej niższej niż 1 MW.;"

9) w art. 16a:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Do przetargu stosuje się odpowiednio przepisy art. 9i ust. 4 – 9, z zastrzeżeniem, że w przetargu mogą uczestniczyć także podmioty nie będące przedsiębiorstwami energetycznymi.”;

b) ust.8 otrzymuje brzmienie:

„8. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania co do zawartości dokumentacji przetargowej na budowę nowych mocy wytwórczych energii elektrycznej lub na realizację przedsięwzięć zmniejszających zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz warunki i tryb organizowania i przeprowadzania przetargu, w tym powoływania i pracy komisji przetargowej, kierując się potrzebą zapewnienia przejrzystych warunków i kryteriów przetargu oraz równoprawnego traktowania jego uczestników.” ;

10) w art. 20 w ust. 2 pkt 1a otrzymuje brzmienie:

„1a) propozycje w zakresie wykorzystywania odnawialnych źródeł energii i wysokosprawnej kogeneracji;”;

11) w art. 23 w ust. 2

a) w pkt 18 lit. a) uchyla się;

b) po pkt 21 dodaje się punkt 21a i 21b w brzmieniu:

"21a) wydawanie i umarzanie świadectw pochodzenia z kogeneracji, przekazywanie podmiotowi prowadzącemu rejestry świadectw pochodzenia z kogeneracji informacji o wydanych i umorzonych świadectwach pochodzenia z kogeneracji;

21b) obliczanie i ogłaszanie udziału energii elektrycznej wynikającej z wydanych świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym, o którym mowa w art. 9l ust. 10.”;

12) w art. 32 w ust. 1 pkt. 1 otrzymuje brzmienie:

„1) wytwarzania paliw lub energii, z wyłączeniem: wytwarzania paliw stałych lub paliw gazowych, wytwarzania energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy nieprzekraczającej 50 MW niezaliczanych do odnawialnych źródeł energii lub do źródeł wytwarzających energię elektryczną w kogeneracji, wytwarzania ciepła w źródłach o łącznej mocy nieprzekraczającej 5 MW;”;

13) w art. 34 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przedsiębiorstwa energetyczne lub inne podmioty wytwarzające energię elektryczną w odnawialnych źródłach energii o mocy nieprzekraczającej 5 MW lub w kogeneracji w jednostkach kogeneracji o łącznej mocy elektrycznej nieprzekraczającej 1 MW, w zakresie wytwarzania energii w tych źródłach, są zwolnione z opłat, o których mowa w

ust. 1.”;

14) w art. 41:

a) w ust. 2 uchyla się pkt 3;

b) w ust. 4 dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) w przypadku zmiany, w zakresie określonym w ustawie, warunków wykonywanej działalności gospodarczej objętej koncesją.”;

15) w art. 47 po ust. 2d dodaje się ust. 2e w brzmieniu:

„2e. Prezes URE analizuje i weryfikuje koszty uzasadnione, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt 1 i 2, stosując do ich oceny metody tworzące warunki dla konkurencji i promocji efektywności wykonywanej działalności gospodarczej, w tym metody porównawcze oceny efektywności między przedsiębiorstwami energetycznymi dla tego samego rodzaju wykonywanej działalności gospodarczej o zbliżonych warunkach jej wykonywania.”;

16) w art. 56 :

a) w ust. 1:

- pkt 1a otrzymuje brzmienie:

"1a) nie przestrzega obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia lub nie uiszcza opłaty zastępczej, o których mowa w art. 9a ust. 1, lub nie przestrzega obowiązków zakupu energii elektrycznej, o których mowa w art. 9a ust. 6, lub nie przestrzega obowiązków zakupu ciepła, o których mowa w art. 9a ust. 7, lub nie przestrzega obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji, lub przedkłada Prezesowi URE wnioski o wydanie świadectwa pochodzenia, o którym mowa w art. 9a ust. 1, lub świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 9a ust. 8, zawierające dane i informacje niezgodne ze stanem faktycznym;" ;

- pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) stosuje ceny i taryfy wyższe od zatwierdzonych lub stosuje taryfę niezgodnie z określonymi w niej warunkami;”;

b) w ust. 2a pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„4) w zakresie nieprzestrzegania obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 8, obliczona według wzoru:

$$K_S = (\text{od } 20 \text{ do } 40) \times (E_{OS} - E_{SS}) + (\text{od } 50 \text{ do } 100) \times (E_{OSG} - E_{SSG}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$K_S$ - minimalną wysokość kary pieniężnej, wyrażoną w złotych,

$E_{OS}$  – ilość energii elektrycznej wynikającej ze skorygowanej wielkości obowiązku uzyskania i przedłożenia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 2, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

$E_{SS}$  - ilość energii elektrycznej wynikającej z uzyskanych i przedłożonych do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji , o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 2, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

$E_{OSG}$  – ilość energii elektrycznej wynikającej ze skorygowanej wielkości obowiązku uzyskania i przedłożenia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 1, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

$E_{SSG}$  - ilość energii elektrycznej wynikającej z uzyskanych i przedłożonych do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 1, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh ”

#### **Art. 2.**

Do dnia 31 grudnia 2011 r. opłatę za przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 8 pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, w odniesieniu do przyłączenia do sieci elektroenergetycznej jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, pobiera się w wysokości jednej drugiej obliczonej opłaty.

#### **Art. 3.**

Pierwsze przekazanie Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki przez Polskie Centrum Akredytacji listy akredytowanych jednostek, o której mowa w art. 91 ust. 6 ustawy wymienionej w art. 1, nastąpi w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

#### **Art. 4.**

Przedsiębiorstwa energetyczne dostosują umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii, umowy o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub umowy o świadczenie usług skraplania gazu ziemnego do wymagań przepisów art. 5 ustawy wymienionej w art. 1, do dnia 31 grudnia 2011 r.

#### **Art. 5.**

Podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji, które zamierzają wystąpić z wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 91 ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, która na podstawie przepisów dotychczasowych nie wymagała uzyskania koncesji, mogą tę działalność wykonywać na dotychczasowych zasadach do czasu ostatecznego rozstrzygnięcia sprawy przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, pod warunkiem złożenia wniosku o udzielenie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji, w terminie 3 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

#### **Art. 6.**

Pierwsze świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, mogą być wystawiane w roku 2007 za cały rok 2006 lub poszczególne miesiące roku 2007 pod warunkiem przedstawienia przez przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w art. 91 ust. 3 ustawy wymienionej w art. 1, wraz z wnioskiem o wydanie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 91 ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1:

- 1) sprawozdania, o którym mowa w art. 91 ust. 6 ustawy wymienionej w art. 1, za rok 2006; oraz
- 2) opinii akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 91 ust. 7 pkt 1 ustawy wymienionej w art. 1, potwierdzającej dane dotyczące wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w roku 2006.

#### **Art. 7.**

1. Pierwsze ogłoszenie raportu, o którym mowa w art. 9n ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, nastąpi do dnia 21 lutego 2007 r.

2. Pierwszy raport będzie zawierał także ocenę:

- 1) dokładności i niezawodności systemu wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji,
- 2) możliwości stosowania wysokosprawnej kogeneracji,
- 3) barier utrudniających wykorzystanie krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

#### **Art. 8.**

Do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy tej ustawy, z zastrzeżeniem art. 12.

#### **Art. 9.**

Przepisy wykonawcze, wydane przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy na podstawie upoważnień zmienionych niniejszą ustawą zachowują moc do czasu wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie upoważnień, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

#### **Art. 10.**

Realizacja i ocena obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła za 2006 r. nałożonego na podstawie art. 9a ust. 8 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, następuje na podstawie przepisów dotychczasowych.

#### **Art. 11.**

Przepisy art. 9a ust. 8, 8a, 10 pkt 5 i 6 i ust. 11, art. 9l ust. 10 –11, art.9m, art. 23 ust. 2 pkt 21a i pkt 21b oraz art. 56 ust. 2a pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, w zakresie obowiązku uzyskania i przedłożenia do umarzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, stosuje się do dnia 31 grudnia 2011 r.

#### **Art. 12.**

Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 9a ust. 8 i 8a, art. 9c ust. 6 i 7, art. 9l ust. 10 i 11, art. 9m, oraz art. 56 ust.1 pkt 1a i ust. 2a pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2007 r.,
- 2) art. 23 ust. 2 pkt 18 lit a, który wchodzi w życie 1 stycznia 2008 r.