



Warszawa, dn. 2005 CZE. 27

MINISTERSTWO GOSPODARKI I PRACY

Departament Bezpieczeństwa Energetycznego

Plac Trzech Krzyży 3/5; 00-507 Warszawa
Tel.: (48 22) 621 11 64; Fax: (48 22) 693 40 35

DBE-IX-GL/5/ 2182 w/2005

WPŁYNEŁO 2005-07-11
*skierowano do Rady
Energetycznej TOE*
Towarzystwo Obrotu Energią
ul. Czackiego 7/9/11
00-043 Warszawa
tel./fax: (022) 827 57 93
www.toe.pl

Wg rozdzielnika

Przesyłam Państwu, w załączeniu projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy
*w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków: uzyskania i przedstawienia do umorzenia
świadczeń pochodzenia albo uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej
i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii.*

Uprzejmie proszę o przesłanie ewentualnych opinii i uwag do załączonego projektu w
terminie do 15 lipca 2005 r. Brak uwag w powyższym terminie będzie uważany za akceptację
projektu.

Z poważaniem

p.o. ZASTĘPCY DYREKTORA

Zbigniew Kamiński

Rozdzielnik:

1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Pan Leszek Juchniewicz,
ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa
2. Prezes Zarządu Pan Stanisław Dobrzański, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa
3. Prezes Zarządu, Pan Dariusz Lubera, Polskie Towarzystwo Przesylu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań
4. Prezes Zarządu, Pan Jacek Szyke, Izba Energetyki Przemysłowej,
ul. Baśniowa 3, 00-973 Warszawa
5. Prezes Zarządu, Pan Zbigniew Bicki, Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa
6. Prezes Zarządu, Pan Piotr Wiśniewski, Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej,
ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa
7. Prezes Zarządu, Pan Maciej Bartmański, Polskie Towarzystwo Energetyki Wiatrowej,
ul. Arkońska 54, 80-392 Gdańsk
8. Prezes Zarządu, Pan Stanisław Lewandowski, Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
ul. Piaskowa 18, 84-240 Reda
9. Prezes Zarządu, Pan Jan Kurp, Towarzystwo Gospodarcze Elektrownie Polskie,
ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa
10. Prezes Zarządu, Pan Jacek Dreżewski, Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa
11. Prezes Zarządu Jacek Szymczak, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
ul. Elegijna 59, 02-787 Warszawa
12. Prezes Zarządu, Pan Tomasz Wieczorek, Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii,
ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań
13. Prezes Zarządu, Pan Grzegorz Onichimowski, Towarowa Gielda Energii S.A.,
ul. Poleczki 23 bud. H, 02-822 Warszawa
14. Prezes Zarządu, Pan Jan Wieczorek, Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
ul. A. Czechowa 14, 60-461 Poznań
15. Prezes Zarządu, Pan Jarosław Mroczek, Towarzystwo Wspierania Elektrowni Wiatrowych VIS VENTI,
ul. Wojska Polskiego 154, 71-324 Szczecin
16. Prezes Zarządu, Pani Anna Grzybek, Polskie Towarzystwo Biomasy – Polbiom,
ul. Rakowiecka 32, 02-532 Warszawa
17. Prezes Zarządu, Pan Tadeusz Skoczkowski, Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.,
ul. Nowogrodzka 35/41, 00-950 Warszawa
18. Dyrektor, Pan Grzegorz Wiśniewski, EC BREC / IBMER,
ul. Rakowiecka 32, 02-532 Warszawa
19. Prezes Zarządu, Pan Stanisław Ostaficzuk, Polska Geotermalna Asocjacja,
ul. Wybickiego 7, 31-261 Kraków
20. Prezes Zarządu, Pani Dorota Chwieduk, Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej - ISES,
ul. Świętokrzyska 21, 00-049 Warszawa
21. Prezes Zarządu, Pan Stanisław Bolkowski, Stowarzyszenie Elektryków Polskich,
ul. Świętokrzyska 14A, 00-050 Warszawa
22. Prezes Zarządu, Pan Piotr Krzeczkowski, Polski Związek Pracodawców Sektora Energetyki
Odnawialnej i Ochrony Środowiska, ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa
23. Prezes Federacji Regionalnych Związków Gmin i Powiatów RP, ul. Mikołajska 4, 31-027 Kraków
24. Prezes Rady Zarządzającej, Pan Grzegorz Górski, Towarzystwo Obrotu Energią, ul. Czackiego 7/9/11
lok. 107, 00 - 043 Warszawa
25. Prezes Zarządu, Pan Ireneusz Juchniewicz, SUWRE Stowarzyszenie Uczestników Wolnego Rynku
Energii, ul. Mokotowska 49 pok.104, 00-950 Warszawa
26. Prezes Zarządu, Pan Jan Tokarz, Stowarzyszenie Energii Odnawialnej, ul. Ogrodowa 59 a,
00-876 Warszawa
27. Prezes Zarządu, Pani Stefania Kasprzyk, PSE - Operator S.A. ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa

Załącznik:

Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy
w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków:
uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw
pochodzenia albo uiszczenia opłaty zastępczej oraz
zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w
odnawialnych źródłach energii.

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA GOSPODARKI I PRACY¹⁾**

z dnia 2005 r.

**w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia
świadczeń pochodzenia albo uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej
i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii**

Na podstawie art. 9a ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1.

Rozporządzenie określa szczegółowy zakres obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii, w tym:

- 1) rodzaje odnawialnych źródeł energii;
- 2) parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł 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) 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, w sprzedaży energii elektrycznej, w okresie kolejnych 10 lat;
- 5) sposób uwzględniania w kalkulacji cen energii elektrycznej i ciepła, ustalonych 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, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy,
 - b) poniesionej opłaty zastępczej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 ustawy,
 - c) kosztów zakupu energii elektrycznej lub ciepła, do których zakupu przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane.

§ 2.

Przepisów rozporządzenia nie stosuje się do:

- 1) energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach wodnych:
 - a) szczytowo-pompowych,
 - b) przepływowych z członem szczytowo-pompowym
- z użyciem wody przepompowanej;
- 2) energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wyniku termicznego przekształcania odpadów drewna mogących zawierać organiczne związki chlorowcopochodne, metale ciężkie lub związki tych metali powstałe w wyniku obróbki drewna z użyciem środków do konserwacji lub powlekania oraz odpadów drewna pochodzących z prac budowlanych lub rozbiórkowych;
- 3) ciepła, jeżeli planowany koszt uzasadniony jego zakupu:
 - a) spowoduje w przedsiębiorstwie energetycznym, w danym roku, wzrost 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", lub
 - b) jest wyższy o ponad 5 % od średniego kosztu tej samej ilości ciepła dostarczonego odbiorcom z sieci ciepłowniczej, do której jest przyłączone odnawialne źródło energii, obliczonego na podstawie cen i stawek opłat stosowanych w poprzednim roku kalendarzowym.

§ 3.

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) biogaz - gaz pozyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów;
- 3) mieszane paliwo wtórne - paliwo będące mieszkanką biomasy lub biogazu oraz innych paliw, przygotowane poza jednostką wytwórczą zużywającą to paliwo;
- 4) jednostka wytwórcza - opisany przez dane techniczne i handlowe wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła i wyprowadzenia mocy;
- 5) 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.

§ 4.

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.

§ 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 procentowemu 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_o - 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 (E_o) powinny być wykonywane zgodnie z procedurą pomiarów, rejestracji i obliczania ilości energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, opracowaną dla danej jednostki wytwórczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, zwaną dalej "procedurą rozliczeń".
3. Procedura rozliczeń powinna być opracowana zgodnie z:
 - 1) przepisami o miarach, w zakresie pomiarów;
 - 2) Polskimi 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 powinny obejmować 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 właściwymi Polskimi Normami;
- 5) w przypadku braku norm, o których mowa w pkt 4. dla danego rodzaju zużywanego paliwa, oznaczanie właściwości fizykochemicznych tego paliwa powinno odbywać się zgodnie z procedurą badawczą uwierzytelnioną w rozumieniu Polskich Norm określających wymagania dotyczące kompetencji laboratoriów badawczych i wzorcujących.

§ 6.

Przedsiębiorstwo energetyczne stosując do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła mieszane paliwo wtórne, powinno:

- 1) wykonać pomiary masy mieszanego paliwa wtórnego dostarczonego do procesu spalania w jednostce wytwórczej;
- 2) oznaczyć ciepło spalania i wykonać obliczenia wartości opałowej:
 - a) mieszanego paliwa wtórnego dostarczanego do procesu spalania w jednostce wytwórczej,
 - b) próbek paliw wchodzących w skład paliwa, o którym mowa w pkt 1;
- 3) udokumentować udział energii chemicznej biomasy lub biogazu w energii chemicznej mieszanego paliwa wtórnego zgodnie z § 5.

§ 7.

1. W przypadkach określonych w § 5 i 6:

- 1) obliczania i rozliczania ilości wytwarzanej energii elektrycznej i ciepła dokonuje się na podstawie:
 - a) wskazań urządzeń i przyrządów pomiarowych w rozumieniu przepisów o miarach,
 - b) procedury rozliczeń;
- 2) oznaczanie ciepła spalania i obliczanie wartości opałowej biomasy lub biogazu powinno być dokonywane 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 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.
3. W przypadku zmiany rodzaju dostarczanego paliwa pobranie próbki powinno być wykonane w ciągu godziny od wystąpienia tej zmiany, nie później niż przed kolejną zmianą rodzaju dostarczanego paliwa, niezależnie od ostatnio pobranych próbek w czasie określonym w ust. 1 pkt 2 lub ust. 2, przed zmianą rodzaju paliwa.

§ 8.

1. W układach hybrydowych powinny być wykonywane 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_o - 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, szczytowo-pompowej lub w elektrowni wodnej przepływowej z członem szczytowo-pompowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_o - ilość energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii [w MWh];
- E_{cw} - całkowitą ilość energii elektrycznej wytworzonej w elektrowni wodnej, o której mowa w § 2 pkt 1 [w MWh];
- V_p - objętość wody odpompowanej [w m³];
- V_c - objętość całkowitą wody pobranej przez turbiny elektrowni wodnej, o której mowa w § 2 pkt 1 [w m³].

§ 9.

1. Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii, o których mowa w art. 9a ust. 6 ustawy, powinny umożliwiać współpracę z siecią, zgodnie z parametrami technicznymi energii elektrycznej przesyłanej tą siecią oraz zgodnie z odrębnymi przepisami.
2. Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania ciepła w odnawialnych źródłach energii, o których mowa w art. 9a ust. 7 ustawy, powinny być dostosowane do parametrów nośnika ciepła oraz warunków pracy sieci ciepłowniczej i potrzeb odbiorców, zgodnie z odrębnymi przepisami.
3. Dane uzyskane w wyniku pomiarów i wyniki obliczeń właściwości fizykochemicznych, o których mowa w § 5 ust. 4 oraz § 6 i 7, a także dane uzyskane w wyniku pomiarów, o których mowa w § 8, powinny być rejestrowane w sposób trwały, uniemożliwiający ich zmianę, oraz przechowywane przez okres co najmniej 5 lat.

§ 10.

Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej ze świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy, które przedsiębiorstwo energetyczne przedstawiło do umorzenia za dany rok i z uiszczonych przez to przedsiębiorstwo energetyczne opłat zastępczych za dany rok, o których mowa w art. 9a ust. 1 pkt 2 ustawy, w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej przez to przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom końcowym, wynosi nie mniej niż:

- 1) 3,1 % - w 2005 r.;
- 2) 3,6 % - w 2006 r.;
- 3) 4,3 % - w 2007 r.;
- 4) 5,4 % - w 2008 r.;
- 5) 7,0 % - w 2009 r.;
- 6) 9,0 % - w 2010 r.;
- 7) 9,0 % - w 2011 r.;
- 8) 9,0 % - w 2012 r.;
- 9) 9,0 % - w 2013 r.;
- 10) 9,0 % - w 2014 r.

§ 11.

Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 6 ustawy uznaje się za spełniony jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące zadania sprzedawcy z urzędu zakupiło całą

oferowaną ilość energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci elektroenergetycznej, znajdującej się w obszarze działania tego przedsiębiorstwa.

§ 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, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy oraz poniesienia opłaty zastępczej, o której mowa w art. 9a ust. 1 pkt 2 ustawy, uwzględnia się w kalkulacji cen ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych realizujących te obowiązki, przyjmując, że jednostka energii elektrycznej, sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom, jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.
2. Kosztami, o których mowa w ust. 1, uwzględnianymi w taryfach są rzeczywiste koszty:
 - 1) uzyskania świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy, jednak nie wyższe niż koszty, obliczone według wzoru:

$$K_{um} = O_{zj} \times E_u,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{um} – maksymalny koszt uzasadniony uzyskania świadectw pochodzenia wyrażony w złotych,

O_{zj} – jednostkową opłatę zastępczą wynoszącą 240 złotych za 1 MWh,

E_u – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wynikającą ze świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1, które przedsiębiorstwo energetyczne przedstawiło do umorzenia w celu realizacji obowiązku w art. 9a ust. 1, za dany rok.

- 2) poniesionych opłat zastępczych ustalonych w sposób określony w art. 9a ust. 2 i ust. 3 ustawy.

§ 14.

1. Koszty uzasadnione 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 przedsiębiorstw energetycznych realizujących te obowiązki, przyjmując, że jednostka energii elektrycznej, sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom, 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.

§ 15.

Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 października 2005 r.⁴⁾

- ¹⁾ Minister Gospodarki i Pracy kieruje działem administracji rządowej - gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 11 czerwca 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki i Pracy (Dz. U. Nr 134, poz. 1428).
- ²⁾ 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.
- ³⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2002 r. Nr 200, poz. 1686, z 2003 r. Nr 50, poz. 424, Nr 84, poz. 774 i Nr 223, poz. 2216 oraz z 2004 r. Nr 64, poz. 594.
- ⁴⁾ Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. Nr 267, poz. 2656).

Uzasadnienie

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie delegacji zawartej w art. 9a ust. 9 ustawy - *Prawo energetyczne* po jej nowelizacji ustawą z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy - *Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. Nr 62, poz. 552), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonych ustawą obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłat zastępczych oraz zakupu przez przedsiębiorstwa energetyczne energii elektrycznej i ciepła ze źródeł odnawialnych.

Projekt rozporządzenia zastąpi rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. Nr 267, poz. 2656).

Projekt rozporządzenia nie pociąga za sobą negatywnych skutków dla budżetu państwa ponieważ występują takie same czynniki wpływające na budżet, jak w przypadku dotychczasowego stanu prawnego w zakresie obowiązku zakupu.

Projekt również nie koliduje z istniejącymi w tym zakresie przepisami Unii Europejskiej.

Ponieważ zmieniony został (nowym artykułem 9a ust. 1 ustawy) zakres obowiązku dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną i sprzedających tę energię odbiorcom końcowym, przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa na terytorium RP (zamiast obowiązku zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, wprowadzono obowiązek uzyskania i przestawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia albo uiszczenia opłaty zastępczej), zmieniono odpowiednio par. 10 rozporządzenia. Natomiast nie uległa zmianie w par. 10 rozporządzenia wysokość udziału ilościowego dla energii elektrycznej wynikającej ze świadectw pochodzenia oraz uiszczonych opłat zastępczych w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym dla każdego przedsiębiorstwa.

Zgodnie z wprowadzonym (w art. 9a ust. 6 ustawy) obowiązkiem zakupu przez sprzedawców z urzędu energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii wprowadzono dodatkowy przepis (w par. 11 rozporządzenia) jednoznacznie określający zakres tego obowiązku, przyjmując jak dotychczas, iż obowiązkiem tym jest objęta całość oferowanej do sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii.

Stosownie do zmienionej ustawy uzupełniono i zmieniono przepisy par. 12 (obecnie par. 13) dotyczące sposobu uwzględniania w kalkulacji cen energii elektrycznej, ustalanych w taryfach, kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia oraz ponoszenia opłat zastępczych. przyjmując jak dotychczas, iż koszty te obciążają każdą jednostkę sprzedawanej energii elektrycznej w tej samej wysokości.

Ponieważ zmiany przepisów ustawy dotyczące odnawialnych źródeł energii wchodzi w życie w dniu 1 października 2005 r., niezbędnym jest wejście w życie rozporządzenia w tym samym terminie.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

Cel wprowadzenia rozporządzenia

Rozporządzenie stanowi akt wykonawczy wynikający z delegacji zawartej w art. 9a ust. 9 ustawy - *Prawo energetyczne* po jej nowelizacji ustawą z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy - *Prawo energetyczne* oraz ustawy - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. Nr 62, poz. 552), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonych ustawą obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłat zastępczych oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła ze źródeł odnawialnych.

I. Konsultacje społeczne

Tekst rozporządzenia zostanie rozesłany do towarzystw wytwórców i kupujących energię objętą obowiązkiem zakupu oraz zostanie opublikowany na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej w celu przeprowadzenia konsultacji społecznych.

II. Zakres OSR

Przygotowana OSR sporządzona została zgodnie z obowiązującymi zasadami i obejmuje minimalny zakres oceny, ze względu na to, że regulacja nie pociąga kosztów dla budżetu państwa.

Wprowadzone zmiany zakresu obowiązku dotyczące odnawialnych źródeł energii w ustawie – *Prawo energetyczne*, w tym wprowadzenie opłaty zastępczej, pozwoli na stworzenie zachęt dla inwestorów, m. in. poprzez wyeliminowanie ryzyka niestabilności kształtowania się jednostkowych opłat zastępczych, które, szczególnie w pierwszych latach wdrażania tego rozwiązania, będą wyznaczały poziom cen sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia, a tym samym przychodów inwestorów z odnawialnych źródeł energii. W opinii inwestorów, a zwłaszcza banków finansujących inwestycje dotyczące odnawialnych źródeł energii, przyjęte w ustawie rozwiązanie obliczania opłat zastępczych będzie stanowić zachętę dla inwestorów oraz banków do inwestowania w odnawialne źródła energii.

W tym kontekście wprowadzona zmiana w ustawie będzie mieć istotne znaczenie dla wywołania wzrostu rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii, niezbędnego dla wypełnienia obowiązku osiągnięcia celu indykatywnego dla Polski wynoszącego 7,5% udziału energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii w ogólnej ilości energii elektrycznej zużytej w 2010 roku. Powinno to doprowadzić do zrównania się w najbliższych latach popytu i podaży energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, co będzie skutkować obniżeniem faktycznej ceny energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (suma ceny za energię „czarną” oraz ceny sprzedaży praw majątkowych). Spowoduje to też, że w przyszłości poziom jednostkowej opłaty zastępczej nie powinien odgrywać istotnej roli dla kształtowania się kosztów i cen energii elektrycznej dla odbiorców, ponieważ nie będzie potrzeby jej stosowania z uwagi na wystarczającą podaż tańszej energii z odnawialnych źródeł. W dotychczasowym stanie prawnym świadectwo pochodzenia można zbyć w całości wraz z energią elektryczną. Wprowadzona zmiana pozwala na oddzielenie świadectwa pochodzenia od energii elektrycznej, której wytworzenie ono potwierdza oraz na jego zdematerializowanie poprzez zarejestrowanie go w systemie ewidencyjnym.

Dematerializacja świadectwa powoduje, że wynikające z niego prawa majątkowe stają się towarem giełdowym w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz.U. Nr 103, poz. 1099 z późn. zm.). jako prawa wynikające z wytworzenia określonego rodzaju energii i mogą być przedmiotem obrotu na giełdzie towarowej.

Nabywca tych praw staje się właścicielem całości lub części świadectwa do którego są one przypisane i może zwrócić się z wnioskiem do Prezesa URE o jego umorzenie, tym samym wykonując ustawowy obowiązek. Po umorzeniu prawa wynikające ze świadectwa wygasają. Elementem kluczowym dla prawidłowego funkcjonowania całego mechanizmu jest system ewidencji świadectw. Musi on, z jednej strony, zapewniać szczelność systemu (każde wydane świadectwo musi być w nim odnotowywane, a następnie, na wniosek właściciela, dematerializowane), z drugiej jego maksymalną elastyczność (możliwość zbywania i zakupu praw do dowolnej części świadectwa), wreszcie z trzeciej nie być zbyt kosztowny i nie obciążać budżetu. Temu właśnie służy konstrukcja powierzenia prowadzenia systemu ewidencji podmiotowi organizującemu giełdę towarową.

Zmiany w ustawie i wynikające z niej zmiany rozporządzenia mają jedynie na celu uzyskanie założonych wcześniej celów dla obowiązujących już przepisów w tym zakresie i nie powinny powodować dodatkowych skutków dla budżetu i sektora niż przewidywane wcześniej.

III. Skutki wprowadzenia regulacji

1) Wpływ regulacji na dochody i wydatki budżetu i sektora publicznego

Wdrożenie rozporządzenia nie spowoduje bezpośrednich negatywnych 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, zwłaszcza w pierwszym okresie obowiązywania zmienionych przepisów, większej ilości droższej energii ze źródeł odnawialnych,
- Wzrost wpływów w wyniku inwestycji związanych z rozwojem mocy wytwórczych energetyki odnawialnej.

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

Regulacje zaprojektowane w rozporządzeniu nie wpływają bezpośrednio na konkurencyjność gospodarki. Ewentualny wzrost cen energii elektrycznej na skutek większego udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w ilości energii sprzedawanej do odbiorców powinien być zrekompensowany przez wzrost efektywności wykorzystania energii elektrycznej przez przedsiębiorców, albowiem energochłonność niektórych wyrobów w Polsce jest wyższa niż w krajach UE.

Wzrost kosztów zaopatrzenia w energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii jest ograniczony innymi przepisami, a ponadto stanowi niewielki procent w ogólnym zużyciu energii elektrycznej w kraju i jest rozkładany równomiernie na wszystkich odbiorców końcowych.

4) Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionów

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 (tereny pasa nadmorskiego gdzie może nastąpić rozwój energetyki wiatrowej).