



GROUPE  
**TIRU**  
Producent zielonej energii



DWUMIĘSIĘCZNIK 1(37)/2014  
ISSN 1899-0886  
CENA – 15 zł (w tym 8% VAT)

# nowa Energia TIRU, producent zielonej energii

ELEKTROENERGETYKA ■ ODBIORCÓW ■ RYNEK ENERGII I GAZU ■ PALIWA DLA ENERGETYKI ■ CIEPŁOWNICTWO ■ TECHNOLOGIE



## Elastyczność małego przedsiębiorstwa, siła potężnej Grupy

Ekspert w zakresie odzysku odpadów od 1922r., firma TIRU projektuje, buduje oraz eksploatuje instalacje przetwarzania termicznego, biologicznego oraz surowcowego na terenie Francji, Wielkiej Brytanii i Kanady.

Będąc czołowym graczem swojego sektora, TIRU posiada odpowiednik 600 lat doświadczeń w zakresie eksploatacji instalacji przetwarzania odpadów. Od 1946r. TIRU jest filią grupy EDF.

### Technologia pieca wibracyjnego, specjalnie dostosowana do małych spalarni, od 8.000-80.000 ton odpadów rocznie

Wyłącznie TIRU w zakresie optymalnego odzysku oraz komfortu eksploatacji.

Zrealizowanie 30 projektów w ciągu 30 lat, bez żadnej negatywnej referencji.

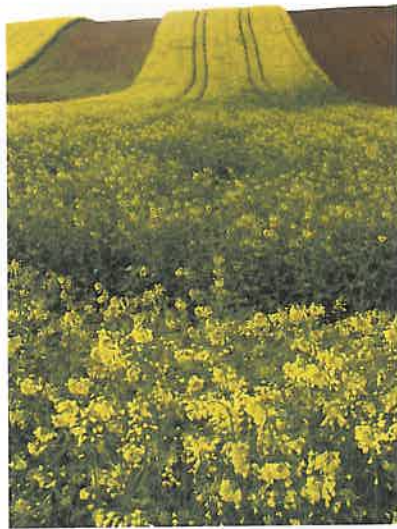
Technologia przyjazna środowisku, z niskim poziomem emisji spalin oraz niewielką ilością wytwarzanych niedopałów. Sprawdzona i oszczędna technologia, gwarantująca minimalną potrzebę konserwacji oraz wykorzystanie w maksymalnym stopniu.

[www.groupe-tiru.com](http://www.groupe-tiru.com)

Przedstawiciel  
w Polsce:  
Exp-Peco Conseil  
Andrzej Bednarz  
Tel.: +48 605 347 784  
[expeco2@wanadoo.fr](mailto:expeco2@wanadoo.fr)

Tomasz Brzeziński, radca prawny, Kancelaria Wawrzynowicz i Wspólnicy

## Mechanizmy wsparcia proponowane w projekcie ustawy o OZE



Projekt ustawy OZE odpowiada m.in. na negatywne zjawiska obserwowane na rynku świadectw pochodzenia energii. Wzrost wolumenów energii wyprodukowanej z OZE (oparty o rozwój instalacji spalania wielopaliwowego wymagających niewielkich nakładów) i nieadekwatny do niego wzrost poziomu wymaganego udziału energii z OZE w całkowitej rocznej wielkości sprzedaży albo zakupów

Niepełna implementacja Dyrektywy 2009/28/WE<sup>1</sup> w sprawie promowania energii z odnawialnych źródeł energii (OZE) spowodowała, że Komisja Europejska wniosła 12 czerwca 2013 r. skargę do Trybunału Sprawiedliwości UE, domagając się nałożenia na Polskę kary pieniężnej o dziennej stawce 133.228,80 euro<sup>2</sup> (termin transpozycji upłynął 5 grudnia 2010 r.). Dyrektywa 2009/28/WE zobowiązuje Polskę do osiągnięcia do 2020 r. udziału energii z OZE w końcowym zużyciu brutto na poziomie 15% oraz do przyjęcia mechanizmów wsparcia OZE. Pełne wdrożenie Dyrektywy 2009/28/WE w polskim porządku prawnym ma nastąpić przez uchwalenie ustawy o odnawialnych źródłach energii, którego ostatnią wersję opublikował w dniu 29 stycznia 2014 r. Minister Gospodarki (projekt ustawy OZE)<sup>3</sup>.



energii podmiotu zobowiązanego spowodowały nadpodaż świadectw pochodzenia. W konsekwencji świadectwa te tracą na wartości, co wpływa na wstrzymanie decyzji o nowych inwestycjach w OZE oraz na wycofywanie się z OZE tam, gdzie koszty eksploatacyjne nie są rekompensowane w wystarczającym stopniu wpływami ze świadectw pochodzenia. Zamiast rozwoju OZE coraz częściej obowiązki w zakresie potwierdzania pochodzenia energii są wypełniane przy pomocy opłaty zastępczej<sup>4</sup>.

W związku z tym w projekcie ustawy OZE przyjęto rozwiązania

mające na celu ograniczenie podaży świadectw pochodzenia i stymulowanie rozwoju OZE. W projekcie uregulowano m.in. status „sprzedawcy zobowiązanego” wyznaczanego przez Prezesa URE spośród sprzedawców o największym wolumenie sprzedaży energii elektrycznej na danym obszarze. Sprzedawca zobowiązany ma m.in. obowiązek zakupu energii elektrycznej oferowanej do sprzedaży i wyprodukowanej w mikroinstalacji przez osobę fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, wytworzonej w mikroinstalacji przez przedsiębiorcę przed wejściem w życie

1) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniająca i w następstwie uchylająca dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz.U.UE.L.2009.140.16 z późn. zm.).

2) Informacja o wniesieniu skargi przez Komisję Europejską przeciwko Polsce do Trybunału Sprawiedliwości opublikowana w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (C 226/8) Wz dnia 3 sierpnia 2013 r.

3) Wersja projektu ustawy OZE z 29.01.2014 r., uzasadnienie projektu oraz OSR dostępne pod adresem www: <http://legislacja.rol.gov.pl/lista/2/projekt/19349/katalog/97875>

4) Analiza dotycząca możliwości określenia niezbędnej wysokości wsparcia dla poszczególnych technologii OZE w kontekście realizacji „Krajowego Planu Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych”, Praca wykonana na zamówienie Ministerstwa Gospodarki przez Instytut Energii Odnawialnej; dostępny na stronie <http://www.mg.gov.pl/node/19407>



ustawy lub wytworzonej przez przedsiębiorcę w mikroinstalacji zmodernizowanej po wejściu w życie ustawy oraz obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, której oferta sprzedaży została wybrana w ramach aukcji. Okres trwania opisanego powyżej obowiązku zakupu energii wynosi 15 lat (art. 41 i art. 93 projektu ustawy OZE).

Kluczowym instrumentem wsparcia OZE, przewidzianym w projekcie, jest system aukcyjny, którego celem jest stymulowanie konkurencji między technologiami OZE i promowanie rozwiązań najbardziej efektywnych kosztowo i pod względem struktury wytwarzania energii. Informacje o aukcjach będzie ogłaszał Minister Gospodarki, a same aukcje będzie organizował i przeprowadzał Prezes URE. Przedmiotem aukcji ma być sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z OZE.

Co najmniej 60 dni przed pierwszą aukcją w danym roku Minister Gospodarki ogłasza informację o maksymalnej cenie w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym zakupiona energia elektryczna wytworzona z OZE (cena referencyjna). Cena referencyjna jest ustalana z uwzględnieniem sumy średniej sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym ogłaszanej przez Prezesa URE, średniej ważonej ceny świadectw pochodzenia w latach 2011-2013, a także analiz ekonomicznych i technicznych warunków stosowania poszczególnych technologii OZE.

Uczestnik aukcji składa ofertę określając m.in. rodzaj i moc zainstalowaną instalacji OZE, ilość określoną w MWh oraz cenę w złotych za 1 MWh energii za jaką zobowiązuje się sprzedać tę energię. Aukcją wygrywają uczestnicy oferujący najniższą cenę sprzedaży. Po zakończonej aukcji Prezes URE informuje właściwych sprzedawców zobowiązanych o wytwórcach energii z OZE, których oferty zostały wybrane w ra-

mach aukcji oraz przekazuje im informacje dotyczące ilości oraz ceny energii elektrycznej z OZE, którą ci sprzedawcy będą zobowiązani kupić. Obowiązek zakupu powstaje od pierwszego dnia od wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej i trwa przez okres 15 lat (art. 82 i 93 projektu ustawy OZE).

” Kluczowym instrumentem wsparcia OZE, przewidzianym w projekcie, jest system aukcyjny, którego celem jest stymulowanie konkurencji między technologiami OZE i promowanie rozwiązań najbardziej efektywnych kosztowo i pod względem struktury wytwarzania energii

Ponieważ sprzedawca zobowiązany będzie kupował energię elektryczną w systemie aukcyjnym po cenie - jak zakładają autorzy Projektu - w większości przypadków wyższej niż możliwa do uzyskania cena sprzedaży na rynku hurtowym lub detalicznym, w projekcie zaproponowano mechanizm wyrównania sprzedawcy zobowiązanemu ewentualnych różnic pomiędzy ceną kupna a ceną sprzedaży energii wytworzonej w OZE ze środków pochodzących z opłat OZE. Opłaty OZE to opłaty zmienne, zależne od zużycia energii, uiszczane przez odbiorców końcowych za pośrednictwem płat-

ników (OSD lub OSP), którzy z kolei przekazują je Operatorowi Rozliczeń Energii Odnawialnej (OREO), tj. podmiotowi utworzonemu w trybie ustawy OZE, odpowiedzialnemu za rozliczenie ww. różnic ze sprzedawcą zobowiązanym.

Ponadto do ważniejszych przepisów projektu ustawy OZE z pewnością można zaliczyć art. 44 ust. 7, zgodnie z którym do 31 grudnia 2020 r. dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji spalania wielopaliwowego będzie można uzyskać świadectwo pochodzenia skorygowane współczynnikiem 0,5 (50% wolumenu wytworzonej energii). Spod ww. ograniczenia wyłączono energię wytworzoną w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego - wyposażonej w odrębne linie technologiczne dla przygotowania i transportu biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego. Określono również maksymalny wolumen energii elektrycznej z OZE wytworzonej w technologii współspalania wielopaliwowego, który może korzystać ze wsparcia.

Ograniczeniu stosowania opłaty zastępczej ma służyć art. 47 ust. 2 projektu ustawy OZE, zgodnie z którym podmiot zobowiązany nie będzie mógł uiścić opłaty zastępczej w przypadku, w którym średnio ważona cena świadectw pochodzenia, opublikowana przez podmiot prowadzący giełdę towarową, będzie niższa niż 75% wartości opłaty zastępczej przez okres co najmniej 3 miesięcy poprzedzających dzień złożenia wniosku o umorzenie świadectw pochodzenia.

Z materiałów zamieszczonych na stronie Rządowego Centrum Legislacji wynika, że do projektu zgłoszonych zostało szereg uwag w ramach konsultacji międzyresortowych m.in. przez Prezesa URE, stąd należy zakładać, że projekt ten będzie jeszcze podlegał dalszym zmianom i trudno w tej chwili przesądzać w jakim kształcie zostanie on ostatecznie przyjęty. □